

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).  
 B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.  
 C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.  
 0I INJECTION WELL.  
 L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:  
 ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.  
 UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.  
 N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).  
 EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE  
 WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).  
 R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)  
 ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.  
 S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).  
 T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.  
 U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS  
 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.  
 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.  
 X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).  
 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.  
 @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.  
 # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,  
 ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.  
 0\* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEDING  
 SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS  
 NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE  
 BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.  
 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES  
-----

1 LEASE OR FIELD FUEL USE  
 2 TRANSMISSION LINE  
 3 PROCESSING PLANT  
 4 VENTED OR FLARED  
 5 GAS LIFT  
 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE  
 7 CARBON BLACK  
 8 UNDERGROUND STORAGE  
 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

0 PIPELINE  
 1 TRUCK  
 2 TANK CAR OR BARGE  
 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE  
 4 CIRCULATING OIL  
 5 LOST OR STOLEN  
 6 SEDIMENTATION  
 7 OTHER  
 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

10 SWR10  
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION  
 MONTHLY STATUS CODE  
 -----  
 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING  
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

\* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.  
 // DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR  
 M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT		00012 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON		
ATOKA OPERATING, INC.		036606								
SOLOMON		WELL #: 1		RRCID -> 244897		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798								
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250249		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 11025 PERF. N/A		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321								
MAST-MIDDLEBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 239893		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10874 - 10910		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BOWLES ENERGY, INC.		084097								
JERNIGAN, IRA L.		WELL #: 1		RRCID -> 216038		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
FLORENCE, B.A.		WELL #: 1		RRCID -> 209546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8204 - 8212		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
WERNER-LAGRONE		WELL #: 1HS		RRCID -> 254878		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 11518 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038						
CRAWFORD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 245873	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 10513	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405						
DECKER, MARY GAS UNIT #1				WELL #: 2-C	RRCID -> 152192	COMPL. DATE 09/27/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9752 - 9792		
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
EAGLE OIL & GAS CO.				238634						
WORLEY				WELL #: 1	RRCID -> 250322	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 14681	PERF.12728 - 13745		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915						
JARVIS EAST G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 257558	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 13253	PERF.13090 - 13100		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HIBBARD ENERGY, LP				383757						
ROBERT GRIFFIN				WELL #: 6	RRCID -> 251575	COMPL. DATE 06/27/2009	TOTAL DEPTH 12040	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847						
MINOR, A. GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 236126	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10514 - 10592		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265										
LOCO BAYOU A-501		WELL #:		2	RRCID -> 183659	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 8872	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MERIT ENERGY COMPANY				561136			NESBITT, STROUD B. GAS UNIT							
		WELL #:		2	RRCID -> 195768	COMPL. DATE 05/23/2003	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 6744 - 10166						
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MATTHEW MORRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 211838	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 10315	PERF. 10115 - 10128						
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PONTA E&P LLP				670439			MCMILLAN-RICE UNIT 1							
		WELL #:		1	RRCID -> 270615	COMPL. DATE 03/14/2011	TOTAL DEPTH 1380	PERF. 1359 - 1363						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327			FRANK SMITH							
		WELL #:		1	RRCID -> 268468	COMPL. DATE 07/28/2012	TOTAL DEPTH 12678	PERF. 9752 - 12377						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GAMBLE		WELL #:		1	RRCID -> 271324	COMPL. DATE 08/07/2013	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 9020 - 12526						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890						
AUDREY GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 210781	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 2930	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
JOHNSON				WELL #: 3	RRCID -> 249389	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 11637	PERF. N/A		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143	RRCID -> 245835	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 1225	PERF. N/A		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SLANT OPERATING, LLC				786697	RRCID -> 245694	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 10690	PERF. N/A		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880	RRCID -> 195002	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6630 - 6639		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365	RRCID -> 254993	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8298 - 8322		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976										
HARRELL GAS UNIT NO. 2				WELL #:	RRCID -> 246644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10142	- 10690			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TGNR EAST TEXAS LLC				850990			CNTY: ANDERSON							
CGU 14				WELL #:	RRCID -> 148766	COMPL. DATE 07/01/1993	N/A	TOTAL DEPTH	9680	PERF. N/A				
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VALENCE OPERATING COMPANY				881167			CNTY: ANDERSON							
HARALSON				WELL #:	RRCID -> 218494	COMPL. DATE 01/05/2006	N/A	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11104	- 11124			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815			CNTY: ANDERSON							
BLACKSHEAR GAS UNIT				WELL #:	RRCID -> 206539	COMPL. DATE 11/18/2004	N/A	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 7426	- 7448			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCFADDIN				1			CNTY: ANDERSON							
				WELL #:	RRCID -> 253794	COMPL. DATE 06/26/2009	N/A	TOTAL DEPTH	19000	PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: ANDERSON							
DELROSE GAS UNIT 4				WELL #:	RRCID -> 254187	COMPL. DATE 10/28/2009	N/A	TOTAL DEPTH	11988	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ABBEY ROAD		WELL #:		1R	RRCID -> 268325	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	13168	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPOURT)				01088 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
MAST, A. T.		WELL #:		2	RRCID -> 111312	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	7447 - 7453			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			120
04	1140 N	867	-0-	-273	-0-	867	2			N	-0-			120
05	961 N	585	-0-	-376	-0-	585	2			N	-0-			120
06	1140 N	709	-0-	-431	-0-	709	2			N	-0-			120
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			120
*08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			120

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER)				01727 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
FENLEY		WELL #:		1	RRCID -> 015752	COMPL. DATE	06/04/1954	TOTAL DEPTH	11511	PERF.	7448 - 7478			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON				WELL #:	1	RRCID -> 015755	COMPL. DATE	10/29/1954	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7402 - 7418		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRKLAND				WELL #:	2	RRCID -> 139328	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	7330 - 7350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

FENLEY				WELL #:	2	RRCID -> 280067	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	12169	PERF.	7433 - 7458		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165

-----															
ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA															
TGNR GULF COAST LLC 850992															
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
03		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	332	1	763	2	N	-0-			30
04		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	307	1	739	2	N	-0-			30
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	311	1	723	2	N	-0-			30
06		1050 N	981	-0-	-69	-0-	307	1	674	2	N	-0-			30
07		1085 N	1040	-0-	-45	-0-	326	1	714	2	N	-0-			30
*08		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	313	1	763	2	N	-0-			30
-----															
BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 7387															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405															
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350															
03		930 N	460	-0-	-470	-0-	460	2			N	-0-			246
04		810 N	88	-0-	-722	-0-	88	2			N	-0-			246
05		1023 N	38	-0-	-985	-0-	38	2			N	-0-			246
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	9	168 1		87
07		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-			87
*08		3100 N	3399	-0-	299	-0-	3292	2	107	9	N	97	156 1	1 8	27
-----															
HIBBARD ENERGY, LP 383757															
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222															
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			28
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			28
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			28
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			28
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			28
*08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			28
-----															
XTO ENERGY INC. 945936															
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235680 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9593 - 10513															
03		1147 N	710	-0-	-437	-0-	707	2	3	9	N	3			113
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	988	2	54	9	N	49			162
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-	691	2	12	9	N	11			173
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			173
07		1085 N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-			173
08		713 N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-			173

ALTO (TRAVIS PEAK)		02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
BICE		WELL #: 1		RRCID -> 274176		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9782 - 9948				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2790 N	2212	-0-	-578	-0-	2168 2	44 9	N	40	1 8		175
04	2550 N	2057	-0-	-493	-0-	2029 2	28 9	N	25			200
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2416 2	47 9	N	43	178 1		65
06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2230 2	45 9	N	41			106
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2274 2	54 9	N	49	2 8		153
*08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2171 2	39 9	N	35			188

  

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038										
PERDUE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202867		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 10530				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

MADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 220967		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 10742 PERF.10192 - 10606				
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			8
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			8
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

  

PERDUE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221841		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522				
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-			75
04	750 N	554	-0-	-196	-0-	554 2		N	-0-			75
05	775 N	219	-0-	-556	-0-	219 2		N	-0-			75
06	750 N	265	-0-	-485	-0-	265 2		N	-0-			75
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-			75
*08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			75

  

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 194092		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

PERDUE, T.A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 245363		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	02080 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
HIBBARD ENERGY, LP			383757								
KEMPER			WELL #:	1	RRCID ->	072333	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	11520	PERF.10209 - 10286
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-		40
04	1020 N	960	-0-	-60	-0-	960	2	N	-0-		40
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-		40
06	1020 N	744	-0-	-276	-0-	744	2	N	-0-		40
*07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-		40
08	1054 N	745	-0-	-309	-0-	745	2	N	-0-		40
-----											
TOLIVER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	075961	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10151 - 10340
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-		58
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-		58
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-		58
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-		58
*07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-		58
*08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-		58
-----											
WILLIAMS, ALEC			WELL #:	1	RRCID ->	086846	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10222 - 10378
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1453	2	34 9 N	31		119
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1391	2	57 9 N	52	141 1	30
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1503	2	13 9 N	12		42
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1458	2	4 9 N	4		46
*07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	2	1 9 N	1		47
*08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		-0-		47
-----											
KING OPERATING CORPORATION			WELL #:	1	RRCID ->	111889	COMPL. DATE	10/07/1983	TOTAL DEPTH	11387	PERF.10423 - 10430
BOYD, MABLE			465296								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
XTO ENERGY INC.			WELL #:	1	RRCID ->	067689	COMPL. DATE	07/17/1976	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10058 - 10582
SUMMERS			945936								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
-----											
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	123453	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9862 - 10513
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALTO (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. DAVIS, ANTHONY		//CONT.// 02080 600 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
		WELL #: 1		RRCID -> 216634		COMPL. DATE 09/19/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10224 - 10472		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		77
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		77
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-		77
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		77
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-		77
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		77
-----											
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 229442		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774		
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		67
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		67
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	N	3		70
						3	9				
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	N	7		77
						8	9				
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	N	10		87
						11	9				
08	527 N	241	-0-	-286	-0-	11	1	N	-0-		87
-----											
HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 232695		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 10874		
03	1798 N	728	-0-	-1070	-0-	32	1	N	-0-		181
04	1740 N	1051	-0-	-689	-0-	46	1	N	-0-		181
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-		181
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-		181
07	1085 N	958	-0-	-127	-0-	42	1	N	-0-		181
*08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-		181
-----											
ROSE TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 233638		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 10670		
03	589 N	415	-0-	-174	-0-	18	1	N	-0-		125
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		125
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		125
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		125
07	589 N	479	-0-	-110	-0-	21	1	N	-0-		125
08	589 N	459	-0-	-130	-0-	20	1	N	-0-		125
-----											
SESSIONS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253913		COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 11920		
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-		-0-
04	1410 N	1258	-0-	-152	-0-	55	1	N	-0-		-0-
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	96	1	N	-0-		-0-
06	1770 N	1686	-0-	-84	-0-	74	1	N	-0-		-0-
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-		-0-
08	2201 N	1704	-0-	-497	-0-	75	1	N	-0-		-0-
-----											
ANGIE (JAMES LIME) AETHON ENERGY OPERATING LLC SHERMAN A		02870 300 008555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
		WELL #: 1H		RRCID -> 242003		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725		
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-		-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-		-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-		-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-		-0-
08	558 N	498	-0-	-60	-0-	34	1	N	-0-		-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
VON GOETZ, KATHERINE		WELL #: 1H		RRCID -> 242702	COMPL. DATE 06/25/2008	TOTAL DEPTH 7762	PERF. 8229	- 13396								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	7	N	4	-0-	-3		4 2			Y	-0-					33
05	3	N	3	-0-	-0-		3 2			Y	-0-					33
06	2	N	2	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					33
07	8	N	8	-0-	-0-		8 2			Y	-0-					33
08	3	N	3	-0-	-0-		3 2			Y	-0-					33
-----																
HILTON B		WELL #: 1H		RRCID -> 242968	COMPL. DATE 09/11/2008	TOTAL DEPTH 12472	PERF. 7785	- 12400								
03	12	N	12	-0-	-0-		1 1	11 2	N		-0-					-0-
04	12	N	10	-0-	-2		10 2		N		-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-		1 1	11 2	N		-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-		2 1	24 2	N		-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-		2 1	12 2	N		-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2		1 1	9 2	N		-0-					-0-
-----																
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #: 1H		RRCID -> 243341	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 7802	PERF. 8259	- 12659								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					8
-----																
OGLESBEE, JOHN		WELL #: 1H		RRCID -> 244716	COMPL. DATE 12/15/2008	TOTAL DEPTH 7636	PERF. 8080	- 14800								
03	3317	X	716	-0-	-2601		716 2		N		-0-					48
04	3210	X	2175	-0-	-1035		38 1	2137 2	N		-0-					48
05	7267	X	7267	-0-	-0-		295 1	6972 2	N		-0-					48
06	3210	X	1228	-0-	-1982		45 1	1183 2	N		-0-					48
07	2263	X	601	-0-	-1662		21 1	580 2	N		-0-					48
*08	5045	X	5045	-0-	-0-		245 1	4800 2	N		-0-					48
-----																
SINGSON-STEWART		WELL #: 1H		RRCID -> 245570	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 7705	- 11187								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
-----																
HILTON A		WELL #: 1H		RRCID -> 245578	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 7029	PERF. 7750	- 11131								
03	648	N	648	-0-	-0-		58 1	590 2	N		-0-					77
04	750	N	286	-0-	-464		12 1	274 2	N		-0-					77
05	347	N	347	-0-	-0-		27 1	320 2	N		-0-					77
06	1285	N	1285	-0-	-0-		120 1	1165 2	N		-0-					77
07	381	N	381	-0-	-0-		52 1	329 2	N		-0-					77
08	341	N	327	-0-	-14		23 1	304 2	N		-0-					77
-----																
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #: 2H		RRCID -> 245604	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH 7778	PERF. 8449	- 14166								
03	0	N	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					9
04	2520	N	2520	-0-	-0-		44 1	2476 2	Y		-0-					9
05	2679	N	2679	-0-	-0-		109 1	2570 2	Y		-0-					9
06	1255	N	1255	-0-	-0-		46 1	1209 2	Y		-0-					9
07	3100	N	3464	-0-	364		123 1	3341 2	Y		-0-					9
*08	3100	N	7926	-0-	4826		385 1	7541 2	Y		-0-					9



ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
HARRIS, L.M. JR.		WELL #: 1H		RRCID -> 245822		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KENNEDY TRUST-HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 247186		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7336 - 11685								
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
-----																
VON GOETZ, KATHERINE		WELL #: 2H		RRCID -> 247217		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					7
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					7
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					7
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					7
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					7
-----																
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248337		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604								
03	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	402	1	4087	2	N	-0-					68
04	5130 X	3487	-0-	-1643	-0-	315	1	3172	2	N	-0-					68
05	5301 X	3721	-0-	-1580	-0-	350	1	3371	2	N	-0-					68
06	4350 X	3370	-0-	-980	-0-	348	1	3022	2	N	-0-					68
07	3749 X	3320	-0-	-429	-0-	379	1	2941	2	N	-0-					68
*08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	420	1	3284	2	N	-0-					68
-----																
DAVIS, JEFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249062		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757								
03	3224 X	2037	-0-	-1187	-0-	39	1	1998	2	N	-0-					10
04	3120 X	1518	-0-	-1602	-0-	27	1	1491	2	N	-0-					10
05	2852 X	1638	-0-	-1214	-0-	30	1	1608	2	N	-0-					10
06	2760 X	1892	-0-	-868	-0-	31	1	1861	2	N	-0-					10
07	2046 X	1363	-0-	-683	-0-	18	1	1345	2	N	-0-					10
08	1643 N	1640	-0-	-3	-0-	22	1	1618	2	N	-0-					10
-----																
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 249185		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
-----																
WYNN, LELIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249839		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727								
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	785	2	Y	-0-					6
04	1080 N	587	-0-	-493	-0-	10	1	577	2	Y	-0-					6
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	16	1	826	2	Y	-0-					6
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	16	1	971	2	Y	-0-					6
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	10	1	692	2	Y	-0-					6
*08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	12	1	883	2	Y	-0-					6

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555									
WYNN, LELIA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251769		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	53 1	2712 2	Y	-0-		6
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	42 1	2334 2	Y	-0-		6
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	47 1	2486 2	Y	-0-		6
06	2070 N	236	-0-	-1834	-0-	4 1	232 2	Y	-0-		6
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	29 1	2114 2	Y	-0-		6
08	2542 N	2492	-0-	-50	-0-	34 1	2458 2	Y	-0-		6
-----											
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251973		COMPL. DATE 01/13/2010			TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
04	2100 N	1960	-0-	-140	-0-	34 1	1926 2	Y	-0-		17
05	3100 N	3161	-0-	61	61	128 1	3033 2	Y	-0-		17
06	1084 N	1023	-0-	-61	-0-	37 1	986 2	Y	-0-		17
07	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	103 1	2794 2	Y	-0-		17
*08	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	110 1	2152 2	Y	-0-		17
-----											
WINSTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253447		COMPL. DATE 07/14/2009			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839		
03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	63 1	3242 2	N	-0-		20
04	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	55 1	3028 2	N	-0-		20
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-		20
06	3210 X	3079	-0-	-131	-0-	50 1	3029 2	N	-0-		20
07	2374 X	960	-0-	-1414	-0-	13 1	947 2	N	-0-		20
*08	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	42 1	3055 2	N	-0-		20
-----											
GREER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256152		COMPL. DATE 05/23/2010			TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585		
03	5704 X	5002	-0-	-702	-0-	96 1	4906 2	N	-0-		30
04	5520 X	3595	-0-	-1925	-0-	64 1	3531 2	N	-0-		30
05	5704 X	3876	-0-	-1828	-0-	72 1	3804 2	N	-0-		30
06	5520 X	5208	-0-	-312	-0-	84 1	5124 2	N	-0-		30
07	4264 X	3479	-0-	-785	-0-	47 1	3432 2	N	-0-		30
*08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	67 1	4877 2	N	-0-		30
-----											
WILKINSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258160		COMPL. DATE 06/07/2010			TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364		
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		32
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-		32
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		32
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-		32
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		32
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		32
-----											
WHITTON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258510		COMPL. DATE 09/20/2010			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327		
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2		N	-0-		172
04	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		N	-0-		172
05	2108 X	936	-0-	-1172	-0-	936 2		N	-0-		172
06	2040 X	1059	-0-	-981	-0-	1059 2		N	-0-		172
07	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2933 2	14 9	N	13		185
*08	3100 N	4494	-0-	1394	1394	4485 2	9 9	N	8		193
-----											
POLK GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260793		COMPL. DATE 11/14/2010			TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7885 - 10832		
03	3255 X	1449	-0-	-1806	-0-	28 1	1421 2	N	-0-		42
04	3150 X	2640	-0-	-510	-0-	47 1	2593 2	N	-0-		42
05	3069 X	1422	-0-	-1647	-0-	26 1	1396 2	N	-0-		42
06	2970 X	2617	-0-	-353	-0-	42 1	2575 2	N	-0-		42
07	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	40 1	2900 2	N	-0-		42
*08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	29 1	2114 2	N	-0-		42

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
C6 OPERATING, L.L.C.				121212							
BLACK STONE WHITE ROCK		WELL #:		C 1SN	RRCID ->	264942	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 8639 - 12716
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	21	96	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021											
-----											
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996							
BLACK STONE SINCLAIR A-399		WELL #:		1H	RRCID ->	267376	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8411	PERF. 9555 - 13686
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BLACK STONE COLWELL A-8		WELL #:		1	RRCID ->	268336	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF. 8989 - 14999
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BLACK STONE MCMAHON A-28		WELL #:		1	RRCID ->	270491	COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	8391	PERF. 8915 - 15060
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15784 02/20/2019											
-----											
BLACK STONE MCMAHON B-28		WELL #:		1H	RRCID ->	276729	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF. 9550 - 13435
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			260
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			260
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			260
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			260
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			260
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			260
-----											
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309							
BOGGY CREEK 151		WELL #:		1	RRCID ->	189140	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7740 - 12717
03	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	124 1	2408 2	N	-0-		105
04	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	142 1	2759 2	N	-0-		105
05	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	144 1	2789 2	N	2		107
						2 9					
06	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	126 1	2448 2	N	-0-		107
07	2325 N	2123	-0-	-202	-0-	104 1	2019 2	N	-0-		107
*08	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	130 1	2528 2	N	1		108
						1 9					

-----														
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309														
BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	1364 N	821	-0-	-543	-0-	39	1	782	2	N	-0-			120
04	1260 N	596	-0-	-664	-0-	28	1	568	2	N	-0-			120
05	1209 N	601	-0-	-608	-0-	28	1	571	2	N	2			122
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	60	1	1221	2	N	-0-			122
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	53	1	1078	2	N	-0-			122
*08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	32	1	656	2	N	-0-			122
-----														
HIBBARD ENERGY, LP 383757														
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970														
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-			34
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			34
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			34
06	1500 N	1353	-0-	-147	-0-	1353	2			N	-0-			34
07	1550 N	1021	-0-	-529	-0-	1021	2			N	-0-			34
08	1488 N	1351	-0-	-137	-0-	1351	2			N	-0-			34
-----														
BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000														
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			25
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			25
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-			25
06	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			25
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			25
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			25
-----														
MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040														
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-			92
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-			92
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-			92
06	1590 N	910	-0-	-680	-0-	910	2			Y	-0-			92
07	1085 N	973	-0-	-112	-0-	973	2			Y	-0-			92
08	1457 N	214	-0-	-1243	-0-	214	2			Y	-0-			92
-----														
BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141														
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			38
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			38
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-			38
06	1200 N	977	-0-	-223	-0-	977	2			N	-0-			38
*07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			38
08	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-			38
-----														
MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680														
03	1984 X	710	-0-	-1274	-0-	710	2			Y	-0-			33
04	1920 X	1071	-0-	-849	-0-	1071	2			Y	-0-			33
05	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-			33
06	1920 X	830	-0-	-1090	-0-	830	2			Y	-0-			33
07	1984 X	952	-0-	-1032	-0-	952	2			Y	-0-			33
08	2046 X	2004	-0-	-42	-0-	2004	2			Y	-0-			33

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757									
BORDERS, GENE		WELL #: 2H		RRCID -> 250219		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		12
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		12
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-		12
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-		12
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-		12
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-		12

  

KJ ENERGY, LLC		469901									
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 1 C		RRCID -> 229137		COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

TIMBERSTAR		WELL #: 2		RRCID -> 231174		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7831 - 11550			
03	2170 X	1930	-0-	-240	-0-	313	1	1617	2	Y	-0-	10
04	2100 X	2032	-0-	-68	-0-	390	1	1642	2	Y	-0-	10
05	2170 X	1902	-0-	-268	-0-	187	1	1715	2	Y	-0-	10
06	1950 X	1923	-0-	-27	-0-	347	1	1576	2	Y	-0-	10
07	2108 X	1992	-0-	-116	-0-	356	1	1636	2	Y	-0-	10
08	2108 X	1916	-0-	-192	-0-	362	1	1554	2	Y	-0-	10

  

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 1		RRCID -> 232171		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185			
03	2356 X	2244	-0-	-112	-0-	358	1	1886	2	Y	-0-	10
04	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	459	1	1905	2	Y	-0-	10
05	2418 X	1879	-0-	-539	-0-	190	1	1689	2	Y	-0-	10
06	2340 X	2060	-0-	-280	-0-	378	1	1682	2	Y	-0-	10
07	2449 X	2401	-0-	-48	-0-	423	1	1978	2	Y	-0-	10
08	2449 X	1982	-0-	-467	-0-	352	1	1630	2	Y	-0-	10

  

TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #: 1		RRCID -> 232244		COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428			
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	512	1	2536	2	N	-0-	29
04	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	741	1	3100	2	N	-0-	29
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	358	1	3285	2	N	-0-	29
06	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	620	1	2923	2	N	-0-	29
07	3813 X	3596	-0-	-217	-0-	631	1	2965	2	N	-0-	29
08	3813 X	3642	-0-	-171	-0-	665	1	2977	2	N	-0-	29

  

TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #: 1		RRCID -> 232268		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781			
03	3131 X	2973	-0-	-158	-0-	470	1	2503	2	Y	-0-	-0-
04	3030 X	2939	-0-	-91	-0-	573	1	2366	2	Y	-0-	-0-
05	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	316	1	2491	2	Y	-0-	-0-
06	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	540	1	2399	2	Y	-0-	-0-
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	623	1	2697	2	Y	-0-	-0-
08	3038 X	2907	-0-	-131	-0-	536	1	2371	2	Y	-0-	-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901								
TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #: 2		RRCID -> 232423		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	833 1	4408 2	N	-0-	30
04	5340 X	4680	-0-	-660	-0-	902 1	3778 2	N	-0-	30
05	5518 X	3972	-0-	-1546	-0-	347 1	3625 2	N	-0-	30
06	5340 X	1791	-0-	-3549	-0-	343 1	1448 2	N	-0-	30
07	5239 X	1774	-0-	-3465	-0-	342 1	1432 2	N	-0-	30
08	5239 X	2351	-0-	-2888	-0-	432 1	1919 2	N	-0-	30
-----										
TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #: 2		RRCID -> 233682		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100		
03	2449 X	2194	-0-	-255	-0-	349 1	1845 2	Y	-0-	28
04	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	473 1	1963 2	Y	-0-	28
05	2201 X	2081	-0-	-120	-0-	188 1	1893 2	Y	-0-	28
06	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	465 1	2060 2	Y	-0-	28
07	2511 X	2147	-0-	-364	-0-	373 1	1774 2	Y	-0-	28
*08	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	458 1	2060 2	Y	-0-	28
-----										
TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 1		RRCID -> 233765		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000		
03	2697 X	1761	-0-	-936	-0-	277 1	1484 2	Y	-0-	14
04	2610 X	1466	-0-	-1144	-0-	283 1	1183 2	Y	-0-	14
05	2604 X	1257	-0-	-1347	-0-	110 1	1147 2	Y	-0-	14
06	2310 X	1450	-0-	-860	-0-	252 1	1198 2	Y	-0-	14
07	2046 X	1576	-0-	-470	-0-	281 1	1295 2	Y	-0-	14
*08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	271 1	1200 2	Y	-0-	14
-----										
TIMBERSTAR-PERRY 932		WELL #: 2		RRCID -> 234711		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215		
03	2821 X	2770	-0-	-51	-0-	448 1	2322 2	Y	-0-	12
04	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	511 1	2141 2	Y	-0-	12
05	2480 X	2195	-0-	-285	-0-	185 1	2010 2	Y	-0-	12
06	2670 X	2470	-0-	-200	-0-	445 1	2025 2	Y	-0-	12
07	2759 X	1706	-0-	-1053	-0-	314 1	1392 2	Y	-0-	12
08	2759 X	2716	-0-	-43	-0-	496 1	2220 2	Y	-0-	12
-----										
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 3		RRCID -> 234781		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734		
03	2821 X	2186	-0-	-635	-0-	351 1	1835 2	Y	-0-	14
04	2460 X	2087	-0-	-373	-0-	406 1	1681 2	Y	-0-	14
05	2387 X	2104	-0-	-283	-0-	173 1	1931 2	Y	-0-	14
06	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	488 1	2197 2	Y	-0-	14
07	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	461 1	2196 2	Y	-0-	14
*08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	493 1	2262 2	Y	-0-	14
-----										
TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 2		RRCID -> 234792		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699		
03	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	370 1	2022 2	Y	-0-	15
04	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	405 1	1689 2	Y	-0-	15
05	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	191 1	2088 2	Y	-0-	15
06	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	490 1	2304 2	Y	-0-	15
07	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	506 1	2298 2	Y	-0-	15
*08	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	482 1	2108 2	Y	-0-	15
-----										
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 2		RRCID -> 235965		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369		
03	2511 X	1692	-0-	-819	-0-	273 1	1419 2	Y	-0-	11
04	2280 X	1822	-0-	-458	-0-	355 1	1467 2	Y	-0-	11
05	2356 X	1804	-0-	-552	-0-	153 1	1651 2	Y	-0-	11
06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	417 1	1904 2	Y	-0-	11
07	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	429 1	1970 2	Y	-0-	11
*08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	420 1	1881 2	Y	-0-	11

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901												
SUSTAINABLE FOREST LLC		WELL #: 4		RRCID -> 236181		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 7133		PERF. 7597 - 12501				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	3317 X	3293	-0-	-24	-0-	535 1	2758 2	2758 2	Y	Y	-0-			24
04	3210 X	3164	-0-	-46	-0-	610 1	2554 2	2554 2	Y	Y	-0-			24
05	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	496 1	3055 2	3055 2	Y	Y	-0-			24
06	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	722 1	3555 2	3555 2	Y	Y	-0-			24
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	635 1	2865 2	2865 2	Y	Y	-0-			24
*08	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	756 1	3191 2	3191 2	Y	Y	-0-			24
-----														
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #: 1		RRCID -> 236535		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 8483 - 12692				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			23
-----														
TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 237027		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7593 - 11800				
03	2449 X	2118	-0-	-331	-0-	346 1	1772 2	1772 2	N	N	-0-			26
04	2340 X	2274	-0-	-66	-0-	430 1	1844 2	1844 2	N	N	-0-			26
05	2418 X	2001	-0-	-417	-0-	195 1	1806 2	1806 2	N	N	-0-			26
06	2220 X	2023	-0-	-197	-0-	375 1	1648 2	1648 2	N	N	-0-			26
07	2356 X	2336	-0-	-20	-0-	411 1	1925 2	1925 2	N	N	-0-			26
08	2015 N	1925	-0-	-90	-0-	350 1	1575 2	1575 2	N	N	-0-			26
-----														
TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 237029		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7602 - 13016				
03	3286 X	3225	-0-	-61	-0-	517 1	2708 2	2708 2	Y	Y	-0-			41
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	664 1	2779 2	2779 2	Y	Y	-0-			41
05	3286 X	2927	-0-	-359	-0-	257 1	2670 2	2670 2	Y	Y	-0-			41
06	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	594 1	2722 2	2722 2	Y	Y	-0-			41
07	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	597 1	2751 2	2751 2	Y	Y	-0-			41
08	3565 X	3224	-0-	-341	-0-	582 1	2642 2	2642 2	Y	Y	-0-			41
-----														
TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 237031		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 7207		PERF. 7819 - 12903				
03	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	776 1	4140 2	4140 2	Y	Y	-0-			32
04	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	1039 1	4325 2	4325 2	Y	Y	-0-			32
05	4464 X	4354	-0-	-110	-0-	494 1	3860 2	3860 2	Y	Y	-0-			32
06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	859 1	3971 2	3971 2	Y	Y	-0-			32
07	5549 X	4977	-0-	-572	-0-	954 1	4023 2	4023 2	Y	Y	-0-			32
08	5549 X	4441	-0-	-1108	-0-	818 1	3623 2	3623 2	Y	Y	-0-			32
-----														
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 2		RRCID -> 237970		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 7801 - 12251				
03	3472 X	1836	-0-	-1636	-0-	299 1	1537 2	1537 2	Y	Y	-0-			10
04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	713 1	2966 2	2966 2	Y	Y	-0-			10
05	3317 X	2901	-0-	-416	-0-	268 1	2633 2	2633 2	Y	Y	-0-			10
06	3210 X	3031	-0-	-179	-0-	548 1	2483 2	2483 2	Y	Y	-0-			10
07	3813 X	2310	-0-	-1503	-0-	408 1	1902 2	1902 2	Y	Y	-0-			10
08	3689 X	2860	-0-	-829	-0-	524 1	2336 2	2336 2	Y	Y	-0-			10
-----														
TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 1		RRCID -> 238220		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7118		PERF. 7539 - 12050				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1953 X	1435	-0-	-518	-0-	171	1	1264	2	Y	-0-					10
04		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	410	1	1682	2	Y	-0-					10
05		1643 X	1605	-0-	-38	-0-	258	1	1347	2	Y	-0-					10
06		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	37	1	1624	2	Y	-0-					10
07		2170 X	1721	-0-	-449	-0-	38	1	1683	2	Y	-0-					10
*08		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	103	1	1930	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 3 RRCID -> 239118 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901

03		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	349	1	1807	2	Y	-0-					17
04		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	426	1	1760	2	Y	-0-					17
05		2077 X	1699	-0-	-378	-0-	117	1	1582	2	Y	-0-					17
06		2100 X	1951	-0-	-149	-0-	347	1	1604	2	Y	-0-					17
07		2263 X	1863	-0-	-400	-0-	327	1	1536	2	Y	-0-					17
*08		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	336	1	1511	2	Y	-0-					17

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 2 RRCID -> 239119 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7679 - 13663

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 4 RRCID -> 239130 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880

03		1674 X	1088	-0-	-586	-0-	117	1	971	2	Y	-0-					21
04		1620 X	1404	-0-	-216	-0-	265	1	1139	2	Y	-0-					21
05		1643 X	1634	-0-	-9	-0-	234	1	1400	2	Y	-0-					21
06		1590 X	972	-0-	-618	-0-	22	1	950	2	Y	-0-					21
07		1457 X	1406	-0-	-51	-0-	31	1	1375	2	Y	-0-					21
08		1643 N	1572	-0-	-71	-0-	72	1	1500	2	Y	-0-					21

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700

03		1798 N	1667	-0-	-131	-0-	268	1	1399	2	Y	-0-					10
04		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	359	1	1495	2	Y	-0-					10
05		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	144	1	1450	2	Y	-0-					10
06		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	301	1	1387	2	Y	-0-					10
07		1922 N	1657	-0-	-265	-0-	294	1	1363	2	Y	-0-					10
*08		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	313	1	1400	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251

03		1178 X	824	-0-	-354	-0-	52	1	772	2	Y	-0-					9
04		1140 X	845	-0-	-295	-0-	151	1	694	2	Y	-0-					9
05		1054 X	911	-0-	-143	-0-	142	1	769	2	Y	-0-					9
06		1020 X	772	-0-	-248	-0-	28	1	744	2	Y	-0-					9
07		992 X	429	-0-	-563	-0-	9	1	420	2	Y	-0-					9
08		899 X	629	-0-	-270	-0-	33	1	596	2	Y	-0-					9



ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901													
FORBUS-MCKINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 242312		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
-----															
FORBUS-MCKINNEY		WELL #: 3		RRCID -> 242405		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750						
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	391	1	2016	2	Y	-0-			14
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	1896	2	Y	-0-			14
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	1988	2	Y	-0-			14
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	1972	2	Y	-0-			14
07	2418 N	2376	-0-	-42	-0-	-0-	419	1	1957	2	Y	-0-			14
08	2418 X	2350	-0-	-68	-0-	-0-	429	1	1921	2	Y	-0-			14
-----															
FORBUS-MCKINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 242406		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551						
03	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	1709	2	N	-0-			15
04	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	1447	2	N	-0-			15
05	1643 X	1590	-0-	-53	-0-	-0-	157	1	1433	2	N	-0-			15
06	2010 X	1683	-0-	-327	-0-	-0-	299	1	1384	2	N	-0-			15
07	2077 X	1607	-0-	-470	-0-	-0-	287	1	1320	2	N	-0-			15
08	2077 X	1655	-0-	-422	-0-	-0-	301	1	1354	2	N	-0-			15
-----															
TIMBERSTAR		WELL #: 3		RRCID -> 243279		COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850						
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	438	1	2179	2	N	-0-			15
04	2490 N	2188	-0-	-302	-0-	-0-	422	1	1766	2	N	-0-			15
05	2232 N	1820	-0-	-412	-0-	-0-	188	1	1632	2	N	-0-			15
06	2520 N	2159	-0-	-361	-0-	-0-	399	1	1760	2	N	-0-			15
07	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	418	1	1969	2	N	-0-			15
*08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	439	1	1955	2	N	-0-			15
-----															
WEAVER		WELL #: 1		RRCID -> 244126		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150						
03	4061 X	4039	-0-	-22	-0-	-0-	652	1	3387	2	Y	-0-			9
04	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	-0-	788	1	3288	2	Y	-0-			9
05	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	4200	2	Y	-0-			9
06	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	-0-	801	1	3776	2	Y	-0-			9
07	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	3564	2	Y	-0-			9
08	4743 X	4622	-0-	-121	-0-	-0-	840	1	3782	2	Y	-0-			9
-----															
TIMBERSTAR-KIMBRO 405		WELL #: 1		RRCID -> 244280		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500						
03	2542 X	2493	-0-	-49	-0-	-0-	411	1	2082	2	N	-0-			27
04	2460 X	2143	-0-	-317	-0-	-0-	411	1	1732	2	N	-0-			27
05	2542 X	2288	-0-	-254	-0-	-0-	237	1	2051	2	N	-0-			27
06	2460 X	2235	-0-	-225	-0-	-0-	393	1	1842	2	N	-0-			27
07	2480 X	2370	-0-	-110	-0-	-0-	434	1	1936	2	N	-0-			27
08	2294 N	2254	-0-	-40	-0-	-0-	408	1	1846	2	N	-0-			27
-----															
HATTON-PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 244711		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188						
03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1	2275	2	Y	-0-			2
04	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1	2148	2	Y	-0-			2
05	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	2393	2	Y	-0-			2
06	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	2219	2	Y	-0-			2
07	2759 N	2654	-0-	-105	-0-	-0-	458	1	2196	2	Y	-0-			2
08	2759 X	2659	-0-	-100	-0-	-0-	484	1	2175	2	Y	-0-			2

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901												
BORDERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244715		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	4247 X	3234	-0-	-1013	-0-	546 1	2688 2	Y	-0-					19
04	4230 X	2816	-0-	-1414	-0-	542 1	2274 2	Y	-0-					19
05	4371 X	3545	-0-	-826	-0-	462 1	3083 2	Y	-0-					19
06	4230 X	2014	-0-	-2216	-0-	323 1	1691 2	Y	-0-					19
07	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	789 1	3981 2	Y	-0-					19
08	3534 X	2741	-0-	-793	-0-	505 1	2236 2	Y	-0-					19
-----														
WEAVER		WELL #: 2		RRCID -> 244728		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000					
03	4309 X	4191	-0-	-118	-0-	664 1	3527 2	Y	-0-					19
04	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	925 1	3871 2	Y	-0-					19
05	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	471 1	4059 2	Y	-0-					19
06	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	777 1	3648 2	Y	-0-					19
07	4805 X	4298	-0-	-507	-0-	786 1	3512 2	Y	-0-					19
08	4867 X	4456	-0-	-411	-0-	817 1	3639 2	Y	-0-					19
-----														
TEMPLE-INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 246043		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421					
03	1364 N	1068	-0-	-296	-0-	24 1	1044 2	Y	-0-					17
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	48 1	2066 2	Y	-0-					17
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	39 1	1710 2	Y	-0-					17
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	32 1	1371 2	Y	-0-					17
07	2170 N	1301	-0-	-869	-0-	29 1	1272 2	Y	-0-					17
08	1736 N	1315	-0-	-421	-0-	29 1	1286 2	Y	-0-					17
-----														
DONATILL		WELL #: 2		RRCID -> 246057		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976					
03	992 N	963	-0-	-29	-0-	22 1	941 2	Y	-0-					10
04	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	23 1	994 2	Y	-0-					10
05	1147 N	507	-0-	-640	-0-	11 1	496 2	Y	-0-					10
06	930 N	625	-0-	-305	-0-	14 1	611 2	Y	-0-					10
07	1054 N	477	-0-	-577	-0-	10 1	467 2	Y	-0-					10
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	14 1	613 2	Y	-0-					10
-----														
LUCAS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 246090		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475					
03	1457 X	1042	-0-	-415	-0-	23 1	1019 2	Y	-0-					11
04	1410 X	1364	-0-	-46	-0-	31 1	1333 2	Y	-0-					11
05	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	34 1	1471 2	Y	-0-					11
06	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	31 1	1345 2	Y	-0-					11
07	1395 X	1370	-0-	-25	-0-	30 1	1340 2	Y	-0-					11
08	1519 X	1419	-0-	-100	-0-	31 1	1388 2	Y	-0-					11
-----														
DONATILL		WELL #: 1		RRCID -> 246209		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568					
03	3658 X	1663	-0-	-1995	-0-	37 1	1626 2	Y	-0-					18
04	2580 X	1742	-0-	-838	-0-	39 1	1703 2	Y	-0-					18
05	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	49 1	2134 2	Y	-0-					18
06	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	50 1	2176 2	Y	-0-					18
07	1798 X	1741	-0-	-57	-0-	39 1	1702 2	Y	-0-					18
08	2170 N	1867	-0-	-303	-0-	42 1	1825 2	Y	-0-					18
-----														
HATTON-PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 246290		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200					
03	2108 X	1490	-0-	-618	-0-	233 1	1257 2	Y	-0-					26
04	2190 X	2162	-0-	-28	-0-	417 1	1745 2	Y	-0-					26
05	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	200 1	2230 2	Y	-0-					26
06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	473 1	2161 2	Y	-0-					26
07	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	435 1	2020 2	Y	-0-					26
*08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	467 1	2038 2	Y	-0-					26

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901												
LUCAS, D.		WELL #: 2		RRCID -> 246363		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	50 1	2172 2	Y	-0-					9
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	45 1	1939 2	Y	-0-					9
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	45 1	1964 2	Y	-0-					9
06	1920 N	1715	-0-	-205	-0-	39 1	1676 2	Y	-0-					9
07	1984 N	1952	-0-	-32	-0-	43 1	1909 2	Y	-0-					9
*08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	45 1	1984 2	Y	-0-					9
-----														
TEMPLE-INLAND		WELL #: 2		RRCID -> 246878		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313					
03	2480 X	1544	-0-	-936	-0-	35 1	1509 2	Y	-0-					17
04	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	51 1	2201 2	Y	-0-					17
05	2821 X	2360	-0-	-461	-0-	53 1	2307 2	Y	-0-					17
06	2730 X	2608	-0-	-122	-0-	59 1	2549 2	Y	-0-					17
07	2821 X	2469	-0-	-352	-0-	55 1	2414 2	Y	-0-					17
08	2356 X	2160	-0-	-196	-0-	48 1	2112 2	Y	-0-					17
-----														
TIMBERSTAR		WELL #: 4		RRCID -> 247135		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419					
03	4185 X	3936	-0-	-249	-0-	646 1	3290 2	Y	-0-					15
04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	658 1	2757 2	Y	-0-					15
05	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	568 1	4327 2	Y	-0-					15
06	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	918 1	4433 2	Y	-0-					15
07	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	835 1	4086 2	Y	-0-					15
*08	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	876 1	3934 2	Y	-0-					15
-----														
KEATING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248292		COMPL. DATE 04/02/2009			TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986					
03	2077 N	2073	-0-	-4	-0-	47 1	2026 2	N	-0-					34
04	1950 N	1826	-0-	-124	-0-	41 1	1785 2	N	-0-					34
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	43 1	1870 2	N	-0-					34
06	2010 N	1670	-0-	-340	-0-	38 1	1632 2	N	-0-					34
07	1891 N	1840	-0-	-51	-0-	41 1	1799 2	N	-0-					34
*08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	43 1	1884 2	N	-0-					34
-----														
GALLUP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248317		COMPL. DATE 04/24/2009			TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100					
03	2418 N	2185	-0-	-233	-0-	49 1	2136 2	N	-0-					27
04	2340 N	2183	-0-	-157	-0-	49 1	2134 2	N	-0-					27
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	52 1	2276 2	N	-0-					27
06	2100 N	2085	-0-	-15	-0-	47 1	2038 2	N	-0-					27
07	2263 N	2235	-0-	-28	-0-	50 1	2185 2	N	-0-					27
08	2325 N	2286	-0-	-39	-0-	51 1	2235 2	N	-0-					27
-----														
BORDERS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 248354		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687					
03	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	208 1	1065 2	Y	-0-					6
04	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	234 1	972 2	Y	-0-					6
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	96 1	931 2	Y	-0-					6
06	1230 N	337	-0-	-893	-0-	65 1	272 2	Y	-0-					6
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	239 1	1146 2	Y	-0-					6
*08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	271 1	1232 2	Y	-0-					6
-----														
BORDERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250019		COMPL. DATE 06/05/2009			TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746					
03	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	413 1	2123 2	Y	-0-					29
04	2550 N	2354	-0-	-196	-0-	462 1	1892 2	Y	-0-					29
05	2015 N	1839	-0-	-176	-0-	193 1	1646 2	Y	-0-					29
06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	465 1	2157 2	Y	-0-					29
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	442 1	2090 2	Y	-0-					29
*08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	457 1	2054 2	Y	-0-					29

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901								
MITCHELL, O.D. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250024	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	7526 - 11138
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		4340 X	4040	-0-	-300	-0-	646 1	3394 2	N	-0-	37	
04		4050 X	3995	-0-	-55	-0-	769 1	3226 2	N	-0-	37	
05		4092 X	3775	-0-	-317	-0-	343 1	3432 2	N	-0-	37	
06		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	706 1	3278 2	N	-0-	37	
07		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	743 1	3438 2	N	-0-	37	
08		4123 X	4055	-0-	-68	-0-	742 1	3313 2	N	-0-	37	
-----												
BORDERS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	251598	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	7314 - 10849
03		837 N	765	-0-	-72	-0-	124 1	641 2	Y	-0-	1	
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	159 1	666 2	Y	-0-	1	
05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	64 1	646 2	Y	-0-	1	
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	142 1	655 2	Y	-0-	1	
07		868 N	800	-0-	-68	-0-	142 1	658 2	Y	-0-	1	
08		713 N	692	-0-	-21	-0-	125 1	567 2	Y	-0-	1	
-----												
TEMPLE-INLAND		WELL #:		4	RRCID ->	252381	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	7589 - 11141
03		961 N	638	-0-	-323	-0-	14 1	624 2	Y	-0-	20	
04		870 N	692	-0-	-178	-0-	16 1	676 2	Y	-0-	20	
05		744 N	620	-0-	-124	-0-	14 1	606 2	Y	-0-	20	
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	17 1	723 2	Y	-0-	20	
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	19 1	849 2	Y	-0-	20	
*08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	20 1	885 2	Y	-0-	20	
-----												
KIMBRO		WELL #:		A 2	RRCID ->	252940	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7742 - 12685
03		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	584 1	3466 2	Y	-0-	17	
04		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	741 1	3073 2	Y	-0-	17	
05		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	359 1	3528 2	Y	-0-	17	
06		3930 X	3661	-0-	-269	-0-	662 1	2999 2	Y	-0-	17	
07		4061 X	3826	-0-	-235	-0-	673 1	3153 2	Y	-0-	17	
08		4061 X	3593	-0-	-468	-0-	658 1	2935 2	Y	-0-	17	
-----												
KIMBRO		WELL #:		A 1	RRCID ->	253140	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7037	PERF.	7758 - 10995
03		1581 N	1520	-0-	-61	-0-	244 1	1276 2	Y	-0-	10	
04		1530 N	1490	-0-	-40	-0-	287 1	1203 2	Y	-0-	10	
05		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	113 1	1165 2	Y	-0-	10	
06		1470 N	1449	-0-	-21	-0-	263 1	1186 2	Y	-0-	10	
07		1550 N	1469	-0-	-81	-0-	258 1	1211 2	Y	-0-	10	
*08		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	259 1	1153 2	Y	-0-	10	
-----												
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		1H	RRCID ->	234114	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	7283 PERF. N/A
03		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	113 1	1633 2	Y	1	16	
04		1290 N	1287	-0-	-3	-0-	90 1	1197 2	Y	-0-	16	
05		1612 N	1520	-0-	-92	-0-	109 1	1410 2	Y	1	17	
06		1560 N	1438	-0-	-122	-0-	106 1	1332 2	Y	-0-	3 1	14
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	115 1	1488 2	Y	12	3 1	23
*08		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	110 1	1399 2	Y	7	4 1	26

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TIMBERSTAR-DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	235677	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	7352	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	207	1	2978	2	Y	-0-	34
04	2880 X	2831	-0-	-49	-0-	198	1	2633	2	Y	-0-	34
05	2914 X	2369	-0-	-545	-0-	170	1	2199	2	Y	-0-	34
06	2970 X	2928	-0-	-42	-0-	216	1	2712	2	Y	-0-	32
07	3069 X	2585	-0-	-484	-0-	185	1	2400	2	Y	-0-	29
*08	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	209	1	2672	2	Y	-0-	29
-----												
TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #:		1H	RRCID ->	242045	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7796 - 13263	
03	372 N	299	-0-	-73	-0-	19	1	280	2	N	-0-	39
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	2	N	-0-	39
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	N	1	40
						1	9					
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	22	1	273	2	N	-0-	37
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	24	1	304	2	N	-0-	34
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	21	1	271	2	N	1	34
						1	9					
-----												
TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		2H	RRCID ->	242055	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7477	PERF. 7933 - 13447	
03	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	231	1	3322	2	N	-0-	111
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	224	1	2989	2	N	-0-	111
05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	248	1	3203	2	N	-0-	111
06	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	248	1	3126	2	N	1	109
						1	9					
07	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	263	1	3403	2	N	-0-	106
*08	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	258	1	3294	2	N	1	106
						1	9					
-----												
TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		1H	RRCID ->	242074	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	7188	PERF. 8361 - 11966	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	104
-----												
TIMBERSTAR-WATERMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	242078	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 7919 - 13010	
03	3100 N	4268	-0-	1168	1168	277	1	3991	2	N	-0-	69
04	3000 N	3220	-0-	220	1388	225	1	2995	2	N	-0-	69
05	3100 N	2684	-0-	-416	972	193	1	2491	2	N	-0-	69
06	3611 X	2639	-0-	-972	-0-	194	1	2445	2	N	-0-	67
07	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	234	1	3025	2	N	-0-	64
*08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	223	1	2852	2	N	-0-	64
-----												
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #:		5H	RRCID ->	242390	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	7277	PERF. 8021 - 12956	
03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	250	1	3608	2	Y	-0-	89
04	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	244	1	3256	2	Y	-0-	89
05	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	250	1	3227	2	Y	10	99
						11	9					
06	3540 X	3489	-0-	-51	-0-	257	1	3231	2	Y	1	97
						1	9					
07	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	269	1	3488	2	Y	1	95
						1	9					
*08	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	256	1	3265	2	Y	4	95
						4	9					

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
ACHERON		WELL #:		1H	RRCID ->	244204	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	7944 - 11819
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		3983 X	3983	-0-	-0-	496 1	3487 2	N	-0-			-0-
04		4200 X	3298	-0-	-902	432 1	2866 2	N	-0-			-0-
05		4340 X	3777	-0-	-563	496 1	3281 2	N	-0-			-0-
06		4200 X	3170	-0-	-1030	479 1	2691 2	N	-0-			-0-
07		3968 X	3342	-0-	-626	461 1	2877 2	N	4			4
						4 9						
08		3968 X	2803	-0-	-1165	392 1	2411 2	N	-0-			4
-----												
TIMBERSTAR-TUPPEN		WELL #:		1H	RRCID ->	245095	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	8009 - 12461
03		3999 X	2709	-0-	-1290	214 1	2495 2	N	-0-			118
04		4851 X	4851	-0-	-0-	379 1	4472 2	N	-0-			118
05		5028 X	5028	-0-	-0-	401 1	4627 2	N	-0-			118
06		4846 X	4846	-0-	-0-	418 1	4428 2	N	-0-			118
07		4963 X	4963	-0-	-0-	491 1	4472 2	N	-0-			118
*08		4616 X	4616	-0-	-0-	437 1	4179 2	N	-0-			118
-----												
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	245529	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	N/A
03		2727 N	2727	-0-	-0-	177 1	2550 2	Y	-0-			119
04		2742 N	2742	-0-	-0-	191 1	2551 2	Y	-0-			119
05		2675 N	2675	-0-	-0-	192 1	2483 2	Y	-0-			119
06		2736 N	2736	-0-	-0-	201 1	2535 2	Y	-0-	3 1		116
07		2972 N	2972	-0-	-0-	213 1	2759 2	Y	-0-	57 1		59
*08		2834 N	2834	-0-	-0-	206 1	2628 2	Y	-0-			59
-----												
TIMBERSTAR-TUPPEN		WELL #:		2H	RRCID ->	246064	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7993 - 13037
03		6184 X	6184	-0-	-0-	489 1	5695 2	N	-0-			65
04		5781 X	5781	-0-	-0-	451 1	5324 2	N	5			70
						6 9						
05		6092 X	6092	-0-	-0-	486 1	5606 2	N	-0-			70
06		5886 X	5886	-0-	-0-	507 1	5379 2	N	-0-			70
07		5907 X	5907	-0-	-0-	584 1	5323 2	N	-0-			70
*08		5885 X	5885	-0-	-0-	557 1	5322 2	N	5			75
						6 9						
-----												
MCFADDIN MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	246463	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8251 - 12544
03		3970 X	3970	-0-	-0-	386 1	3584 2	N	-0-			22
04		3720 X	3577	-0-	-143	410 1	3166 2	N	1			23
						1 9						
05		3844 X	3532	-0-	-312	413 1	3119 2	N	-0-			23
06		3840 X	3186	-0-	-654	343 1	2843 2	N	-0-			23
07		3968 X	3485	-0-	-483	417 1	3068 2	N	-0-			23
08		3968 X	2913	-0-	-1055	319 1	2594 2	N	-0-			23
-----												
TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #:		6H	RRCID ->	246840	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	8174 - 12618
03		4619 X	4341	-0-	-278	282 1	4059 2	Y	-0-			79
04		4410 X	4296	-0-	-114	300 1	3996 2	Y	-0-			79
05		4429 X	4429	-0-	-0-	318 1	4111 2	Y	-0-			79
06		4341 X	4341	-0-	-0-	320 1	4021 2	Y	-0-	3 1		76
07		4433 X	4015	-0-	-418	288 1	3727 2	Y	-0-	3 1		73
*08		4786 X	4786	-0-	-0-	347 1	4432 2	Y	6	3 1		76
						7 9						

WELL #:		02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY											
WELL #:		561136		RRCID -> 246841		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			76			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			73			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73			
TIMBERSTAR-MILLS B										WELL #:		8H		RRCID -> 248060		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914	
03	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	193	1	2778	2	Y	-0-					49			
04	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	194	1	2585	2	Y	-0-					49			
05	2914 N	2632	-0-	-282	-0-	189	1	2443	2	Y	-0-					49			
06	2880 N	2637	-0-	-243	-0-	194	1	2443	2	Y	-0-	3	1			46			
07	2883 N	2844	-0-	-39	-0-	204	1	2640	2	Y	-0-	3	1			43			
*08	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	197	1	2513	2	Y	-0-					43			
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2										WELL #:		5H		RRCID -> 248315		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236	
03	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	184	1	2645	2	Y	2					8			
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	173	1	2304	2	Y	-0-					8			
05	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	195	1	2518	2	Y	1					9			
06	2730 N	2456	-0-	-274	-0-	181	1	2274	2	Y	1	3	1			6			
07	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	205	1	2658	2	Y	1	3	1			4			
*08	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	199	1	2542	2	Y	4	4	1			4			
ADJ MINERALS BP										WELL #:		1H		RRCID -> 248829		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140	
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	94	1	1351	2	Y	1					71			
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	98	1	1304	2	Y	-0-					71			
05	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	101	1	1311	2	Y	1					72			
06	1410 N	1331	-0-	-79	-0-	98	1	1233	2	Y	-0-	3	1			69			
07	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	100	1	1290	2	Y	1	3	1			67			
*08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	103	1	1322	2	Y	4	4	1			67			
TIMBERSTAR-MILLS										WELL #:		10H		RRCID -> 249065		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554	
03	3472 X	3379	-0-	-93	-0-	219	1	3160	2	Y	-0-					89			
04	3360 X	3329	-0-	-31	-0-	232	1	3097	2	Y	-0-					89			
05	3317 X	3080	-0-	-237	-0-	221	1	2859	2	Y	-0-					89			
06	3270 X	3219	-0-	-51	-0-	237	1	2982	2	Y	-0-	3	1			86			
07	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	255	1	3298	2	Y	-0-	3	1			83			
*08	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	239	1	3057	2	Y	-0-					83			

ANGIE (JAMES LIME) MERIT ENERGY COMPANY ADJ MINERALS		//CONT.// 02870 300 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
WELL #:		1H	RRCID ->	249321	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	8890 - 13253	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	86 1 2 9	1233 2	Y	2		71
04	1350 N	927	-0-	-423	-0-	65 1	862 2	Y	-0-		71
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	157 1 1 9	2023 2	Y	1		72
06	1290 N	1062	-0-	-228	-0-	78 1 1 9	983 2	Y	1	3 1	69
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	141 1 1 9	1831 2	Y	1	3 1	67
*08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	66 1 2 9	838 2	Y	2	3 1	66
-----											
TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #:		9H	RRCID ->	249632	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	7424	PERF. 7930 - 12801
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	152 1	2187 2	Y	-0-		49
04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	169 1	2251 2	Y	-0-		49
05	2201 N	2156	-0-	-45	-0-	155 1	2001 2	Y	-0-		49
06	2250 N	2049	-0-	-201	-0-	151 1	1898 2	Y	-0-	3 1	46
07	2356 N	2102	-0-	-254	-0-	151 1	1951 2	Y	-0-	3 1	43
*08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	161 1	2054 2	Y	-0-		43
-----											
TIMBERSTAR-RAILROAD 153		WELL #:		2H	RRCID ->	251591	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	7623	PERF. 8014 - 13720
03	4278 X	4243	-0-	-35	-0-	275 1	3968 2	Y	-0-		26
04	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	293 1	3910 2	Y	-0-		26
05	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	307 1	3972 2	Y	-0-		26
06	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	306 1	3851 2	Y	-0-	3 1	23
07	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	329 1	4262 2	Y	-0-	3 1	20
*08	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	320 1	4085 2	Y	-0-		20
-----											
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #:		2H	RRCID ->	251948	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	7597	PERF. 7900 - 13325
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	205 1 1 9	2961 2	Y	1		32
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	211 1	2806 2	Y	-0-		32
05	3100 X	2949	-0-	-151	-0-	212 1 1 9	2736 2	Y	1		33
06	3000 X	2965	-0-	-35	-0-	218 1 1 9	2746 2	Y	1	3 1	30
07	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	227 1 1 9	2943 2	Y	1	3 1	28
*08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	220 1 4 9	2812 2	Y	4	4 1	28
-----											
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #:		1H	RRCID ->	251953	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7796 - 10825
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	106 1 1 9	1534 2	Y	1		32
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	106 1	1417 2	Y	-0-		32
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	111 1	1433 2	Y	-0-		32
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	120 1 1 9	1512 2	Y	1	3 1	30
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	115 1 1 9	1495 2	Y	1	3 1	28
*08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	104 1 3 9	1325 2	Y	3	3 1	28



ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3503 X	3450	-0-	-53	-0-	224	1	3226	2	Y	-0-			50
04	3180 X	2956	-0-	-224	-0-	206	1	2743	2	Y	6			56
05	3255 X	3123	-0-	-132	-0-	224	1	2892	2	Y	6			62
06	3330 X	3152	-0-	-178	-0-	232	1	2920	2	Y	-0-	3	1	59
07	3441 X	3386	-0-	-55	-0-	243	1	3141	2	Y	2	3	1	58
*08	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	239	1	3050	2	Y	6	4	1	60

BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140

03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	239	1	3446	2	N	-0-			99
04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	241	1	3207	2	N	-0-			99
05	3503 X	3469	-0-	-34	-0-	249	1	3220	2	N	-0-			99
06	3450 X	3449	-0-	-1	-0-	254	1	3195	2	N	-0-	2	1	97
07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	263	1	3412	2	N	-0-	3	1	94
*08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	250	1	3194	2	N	-0-			94

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392

03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	106	1	1531	2	Y	-0-			75
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	104	1	1379	2	Y	-0-			75
05	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	100	1	1293	2	Y	-0-			75
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	111	1	1395	2	Y	-0-	3	1	72
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	107	1	1382	2	Y	-0-	3	1	69
*08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	104	1	1324	2	Y	6	3	1	72

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850

03	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	245	1	3534	2	Y	-0-			26
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	259	1	3450	2	Y	-0-			26
05	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	278	1	3589	2	Y	-0-			26
06	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	302	1	3796	2	Y	5	2	1	29
07	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	297	1	3847	2	Y	3	3	1	29
*08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	289	1	3694	2	Y	4	4	1	29

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828

03	4185 X	4129	-0-	-56	-0-	268	1	3861	2	Y	-0-			50
04	4050 X	3566	-0-	-484	-0-	248	1	3311	2	Y	6			56
05	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	331	1	4281	2	Y	7			63
06	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	308	1	3879	2	Y	1	3	1	60
07	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	317	1	4110	2	Y	2	3	1	59
*08	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	304	1	3880	2	Y	5	4	1	60

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	251	1	3616	2	Y	-0-			75
04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	258	1	3442	2	Y	-0-			75
05	3720 X	3649	-0-	-71	-0-	262	1	3387	2	Y	-0-			75
06	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	274	1	3443	2	Y	-0-	3	1	72
07	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	288	1	3724	2	Y	-0-	3	1	69
*08	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	280	1	3576	2	Y	-0-			69

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971

03	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	187	1	2701	2	Y	-0-			12
04	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	182	1	2427	2	Y	-0-			12
05	2666 N	2526	-0-	-140	-0-	181	1	2345	2	Y	-0-			12
06	2580 N	2462	-0-	-118	-0-	181	1	2281	2	Y	-0-	3	1	9
07	2666 N	2598	-0-	-68	-0-	186	1	2411	2	Y	1	3	1	7
*08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	179	1	2282	2	Y	-0-	1	1	6

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832

03	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	262	1	3770	2	Y	-0-			6
04	3870 X	3842	-0-	-28	-0-	268	1	3574	2	Y	-0-			6
05	4123 X	3787	-0-	-336	-0-	272	1	3515	2	Y	-0-			6
06	3990 X	3473	-0-	-517	-0-	256	1	3217	2	Y	-0-	2	1	4
07	4123 X	2215	-0-	-1908	-0-	159	1	2056	2	Y	-0-	3	1	1
*08	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	123	1	1570	2	Y	-0-	1	1	-0-

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785

03	3100 N	3115	-0-	15	43	200	1	2878	2	Y	34			110
04	3000 N	3172	-0-	172	215	218	1	2907	2	Y	43			153
05	3206 X	2991	-0-	-215	-0-	213	1	2759	2	Y	17			170
06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	211	1	2651	2	Y	14	3	1	181
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	207	1	2681	2	Y	18	3	1	196
*08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	190	1	2428	2	Y	20	175	1	41

ADJ MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 254397 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523

03	4743 X	4487	-0-	-256	-0-	291	1	4196	2	Y	-0-			39
04	4530 X	4500	-0-	-30	-0-	314	1	4186	2	Y	-0-			39
05	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	329	1	4253	2	Y	3			42
06	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	348	1	4376	2	Y	1	3	1	40
07	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	366	1	4734	2	Y	1	3	1	38
*08	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	479	1	6114	2	Y	5	4	1	39

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3		WELL #: 2H		RRCID ->	254403	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	7548	PERF. 7999 - 12767
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
03	2759 X	2668	-0-	-91	-0-	173 1	2495 2	Y	-0-	6
04	2670 X	2247	-0-	-423	-0-	157 1	2090 2	Y	-0-	6
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	193 1	2489 2	Y	-0-	6
06	2580 N	2540	-0-	-40	-0-	187 1	2353 2	Y	-0-	4
07	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	210 1	2723 2	Y	-0-	1
*08	3100 N	3471	-0-	371	371	252 1	3219 2	Y	-0-	-0-
-----										
TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #: 1H		RRCID ->	255471	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7629 - 13735
03	5177 X	2728	-0-	-2449	-0-	177 1	2551 2	Y	-0-	85
04	5010 X	3151	-0-	-1859	-0-	220 1	2931 2	Y	-0-	85
05	3999 X	3223	-0-	-776	-0-	231 1	2990 2	Y	2	87
06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	233 1	2928 2	Y	1	85
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	254 1	3289 2	Y	4	86
*08	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	210 1	2684 2	Y	4	86
-----										
TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #: 2H		RRCID ->	255473	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 7951 - 13048
03	3100 N	4160	-0-	1060	1060	270 1	3890 2	Y	-0-	85
04	3000 N	3908	-0-	908	1968	273 1	3635 2	Y	-0-	85
05	3100 N	3677	-0-	577	2545	264 1	3413 2	Y	-0-	85
06	5724 X	3179	-0-	-2545	-0-	234 1	2945 2	Y	-0-	82
07	2697 X	2433	-0-	-264	-0-	174 1	2259 2	Y	-0-	79
*08	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	205 1	2621 2	Y	-0-	79
-----										
TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #: 1H		RRCID ->	256211	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7399	PERF. 7916 - 12805
03	2976 N	1833	-0-	-1143	-0-	119 1	1714 2	Y	-0-	44
04	2880 N	2630	-0-	-250	-0-	183 1	2441 2	Y	5	49
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	183 1	2369 2	Y	2	51
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	189 1	2382 2	Y	-0-	48
07	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	201 1	2598 2	Y	2	47
*08	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	193 1	2466 2	Y	3	49
-----										
TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #: 2H		RRCID ->	256213	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7887 - 12974
03	2263 N	1792	-0-	-471	-0-	116 1	1676 2	Y	-0-	44
04	3000 N	3090	-0-	90	90	216 1	2874 2	Y	-0-	44
05	2732 N	2642	-0-	-90	-0-	190 1	2452 2	Y	-0-	44
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	143 1	1799 2	Y	1	42
07	2263 X	1761	-0-	-502	-0-	126 1	1635 2	Y	-0-	39
*08	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	194 1	2477 2	Y	-0-	38
-----										
TIMBERSTAR-BP-WEAVER		WELL #: 3H		RRCID ->	256214	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7804 - 12480
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38

ANGIE (JAMES LIME) MERIT ENERGY COMPANY TIMBERSTAR-WEAVER		//CONT.// 02870 300 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
WELL #:		4H		RRCID -> 256215		COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	196	1	2367	2	Y	-0-			44
*02	1848 N	1157	-0-	-691	-0-	75	1	1082	2	Y	-0-			44
*03	2108 N	1761	-0-	-347	-0-	114	1	1647	2	Y	-0-			44
*04	2340 N	2018	-0-	-322	-0-	141	1	1877	2	Y	-0-			44
*05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	144	1	1862	2	Y	-0-			44
*06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	157	1	1980	2	Y	1	3	1	42
						1	9							
*07	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	146	1	1895	2	Y	-0-	3	1	39
*08	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	147	1	1878	2	Y	-0-	1	1	38
-----														
ADJ MINERALS GU 3		WELL #:		1H		RRCID -> 256216		COMPL. DATE 11/13/2009			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156			
03	3503 X	3473	-0-	-30	-0-	225	1	3248	2	Y	-0-			39
04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	238	1	3177	2	Y	-0-			39
05	3503 X	2980	-0-	-523	-0-	214	1	2763	2	Y	3			42
						3	9							
06	3390 X	3143	-0-	-247	-0-	231	1	2911	2	Y	1	3	1	40
						1	9							
07	3503 X	3169	-0-	-334	-0-	227	1	2941	2	Y	1	3	1	38
						1	9							
*08	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	219	1	2796	2	Y	5	4	1	39
						6	9							
-----														
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #:		2H		RRCID -> 256266		COMPL. DATE 03/16/2010			TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374			
03	3131 X	3069	-0-	-62	-0-	199	1	2870	2	Y	-0-			53
04	3030 X	2892	-0-	-138	-0-	202	1	2688	2	Y	2			55
						2	9							
05	3131 X	2821	-0-	-310	-0-	202	1	2618	2	Y	1			56
						1	9							
06	3030 X	2797	-0-	-233	-0-	206	1	2590	2	Y	1	3	1	53
						1	9							
07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	230	1	2978	2	Y	1	3	1	51
						1	9							
*08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	226	1	2883	2	Y	4	4	1	51
						4	9							
-----														
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #:		2H		RRCID -> 256333		COMPL. DATE 02/10/2010			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609			
03	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	323	1	4656	2	Y	-0-			23
04	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	334	1	4449	2	Y	-0-			23
05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	331	1	4278	2	Y	-0-			23
06	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	337	1	4239	2	Y	-0-	3	1	20
07	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	350	1	4534	2	Y	-0-	3	1	17
*08	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	328	1	4195	2	Y	-0-			17
-----														
TIMBERSTAR-BP-MILLS		WELL #:		2H		RRCID -> 256362		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671			
03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	278	1	4013	2	Y	1			16
						1	9							
04	4080 X	3987	-0-	-93	-0-	278	1	3709	2	Y	-0-			16
05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	296	1	3825	2	Y	1			17
						1	9							
06	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	336	1	4224	2	Y	-0-	3	1	14
07	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	316	1	4097	2	Y	12	3	1	23
						13	9							
*08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	305	1	3900	2	Y	7	4	1	26
						8	9							

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TIMBERSTAR-BP-MILLS		WELL #: 1H		RRCID ->	256379	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7754 - 14134	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1984 N	1879	-0-	-105	-0-	122	1	1756	2	Y	1	16
04	1890 N	1822	-0-	-68	-0-	127	1	1695	2	Y	-0-	16
05	2046 N	1870	-0-	-176	-0-	134	1	1735	2	Y	1	17
06	1830 N	1819	-0-	-11	-0-	134	1	1685	2	Y	-0-	14
07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	182	1	2360	2	Y	12	23
*08	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	173	1	2214	2	Y	7	26
-----												
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #: 1H		RRCID ->	256523	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	7571	PERF.	8015 - 12479	
03	4030 X	3779	-0-	-251	-0-	245	1	3534	2	Y	-0-	53
04	3900 X	3553	-0-	-347	-0-	248	1	3303	2	Y	2	55
05	4030 X	3471	-0-	-559	-0-	249	1	3221	2	Y	1	56
06	3660 X	3486	-0-	-174	-0-	257	1	3228	2	Y	1	53
07	3782 X	3735	-0-	-47	-0-	268	1	3466	2	Y	1	51
*08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	259	1	3304	2	Y	4	51
-----												
TIMBERSTAR-DAVIS GU 3		WELL #: 1H		RRCID ->	257547	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	7436	PERF.	7635 - 12197	
03	2325 X	2225	-0-	-100	-0-	144	1	2081	2	N	-0-	78
04	2130 X	2100	-0-	-30	-0-	147	1	1953	2	N	-0-	78
05	2170 X	2121	-0-	-49	-0-	152	1	1968	2	N	1	79
06	2160 N	2067	-0-	-93	-0-	152	1	1915	2	N	-0-	76
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	163	1	2110	2	N	1	74
*08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	157	1	2006	2	N	6	76
-----												
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6		WELL #: 1H		RRCID ->	258777	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	7736 - 14080	
03	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	364	1	5253	2	Y	-0-	49
04	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	367	1	4890	2	Y	-0-	49
05	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	363	1	4698	2	Y	-0-	49
06	4440 X	4366	-0-	-74	-0-	321	1	4045	2	Y	-0-	46
07	4588 X	3824	-0-	-764	-0-	274	1	3550	2	Y	-0-	43
*08	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	254	1	3242	2	Y	-0-	43
-----												
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #: 1H		RRCID ->	258954	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7780 - 11492	
03	1457 N	1185	-0-	-272	-0-	77	1	1105	2	Y	3	26
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	170	1	2261	2	Y	-0-	26
05	1891 N	1421	-0-	-470	-0-	102	1	1319	2	Y	-0-	26
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	138	1	1735	2	Y	1	24
07	2511 N	1721	-0-	-790	-0-	123	1	1597	2	Y	1	22
*08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	134	1	1715	2	Y	3	22

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 TIMBERSTAR-SPRR 2 WELL #: 1H RRCID -> 259279 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
03	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	661 1	9533 2	Y	1			87
04	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	481 1	6415 2	Y	2			89
05	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	529 1	6840 2	Y	2			91
06	4950 X	4509	-0-	-441	-0-	332 1	4176 2	Y	1	3	1	88
07	5115 X	4897	-0-	-218	-0-	351 1	4545 2	Y	1	3	1	86
*08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	284 1	3634 2	Y	4	4	1	86

TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 2H RRCID -> 259746 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417

03	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	133 1	1922 2	Y	3			52
04	2130 N	2110	-0-	-20	-0-	147 1	1963 2	Y	-0-			52
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	158 1	2041 2	Y	2			54
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	170 1	2133 2	Y	1	3	1	52
07	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	185 1	2391 2	Y	1	3	1	50
*08	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	209 1	2665 2	Y	4	4	1	50

STEADHAM GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260834 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230

03	4712 X	4585	-0-	-127	-0-	446 1	4139 2	N	-0-			35
04	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	550 1	4251 2	N	1			36
05	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	565 1	4267 2	N	-0-			36
06	4440 X	4363	-0-	-77	-0-	470 1	3893 2	N	-0-			36
07	4960 X	4814	-0-	-146	-0-	575 1	4229 2	N	9			45
08	4960 X	4402	-0-	-558	-0-	480 1	3908 2	N	13			58

TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912

03	10075 X	9533	-0-	-542	-0-	618 1	8911 2	N	4			62
04	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	680 1	9061 2	N	3			65
05	9517 X	8649	-0-	-868	-0-	621 1	8026 2	N	2			67
06	9240 X	6647	-0-	-2593	-0-	489 1	6158 2	N	-0-	3	1	64
07	10075 X	8133	-0-	-1942	-0-	583 1	7547 2	N	3	3	1	64
*08	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	822 1	10498 2	N	4			68

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
TIMBERSTAR-SPRR 1		WELL #:		1H	RRCID ->	261347	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7786 - 12838	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	332 1	4787 2	Y	1				87
04	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	331 1	4410 2	Y	2				89
05	4836 X	4692	-0-	-144	-0-	337 1	4353 2	Y	2				91
06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	348 1	4377 2	Y	1	3	1		88
07	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	370 1	4794 2	Y	1	3	1		86
*08	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	347 1	4429 2	Y	4	4	1		86

OVINTIV USA INC.				628658								
BOGGY CREEK 98		WELL #:		2	RRCID ->	198125	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
QUINN UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	246058	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7640 - 10850
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	21 1	1635 2	N	-0-			-0-
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	20 1	1349 2	N	-0-			-0-
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	19 1	1237 2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1139	-0-	-421	-0-	16 1	1123 2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1129	-0-	-297	-0-	15 1	1114 2	N	-0-			-0-
*08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	19 1	1286 2	N	-0-			-0-

SNELL				WELL #:	1H	RRCID ->	256607	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	7617 - 12421
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	80 1	400 2	N	-0-			-0-	
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	54 1	277 2	N	-0-			-0-	
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	68 1	289 2	N	-0-			-0-	
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-	
07	341 N	2	-0-	-339	-0-	2 2		N	-0-			-0-	
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-			-0-	

SKILLERN, K GU				WELL #:	2H	RRCID ->	260836	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	8221 - 13562
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1722 2	171 9	N	155	180	1		41
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1588 2	132 9	N	120	140	1		21
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1707 2	117 9	N	106	101	1		26
06	1830 N	1645	-0-	-185	-0-	1513 2	132 9	N	120	128	1		18
07	1767 N	1596	-0-	-171	-0-	1491 2	105 9	N	95	77	1		36
*08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1471 2	84 9	N	76	82	1		30

-----													
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	276 1	4473 2	N	66			120
							73 9						
04		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	278 1	4575 2	N	225	163 1		182
							248 9						
05		5084 X	3625	-0-	-1459	-0-	301 1	3138 2	N	169	184 1		167
							186 9						
06		4920 X	3684	-0-	-1236	-0-	300 1	3265 2	N	108	178 1		97
							119 9						
07		5270 X	3291	-0-	-1979	-0-	295 1	2929 2	N	61			158
							67 9						
08		5270 X	1433	-0-	-3837	-0-	235 1	1155 2	N	39			197
							43 9						
-----													
KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126													
03		4309 X	3780	-0-	-529	-0-	310 1	3358 2	N	102			154
							112 9						
04		4170 X	3084	-0-	-1086	-0-	300 1	2718 2	N	60	153 1		61
							66 9						
05		4743 X	4026	-0-	-717	-0-	295 1	3577 2	N	140	169 1		32
							154 9						
06		4590 X	3622	-0-	-968	-0-	248 1	3045 2	N	299	169 1		162
							329 9						
07		3968 X	3599	-0-	-369	-0-	300 1	3163 2	N	124	159 1		127
							136 9						
08		3782 X	3606	-0-	-176	-0-	310 1	3147 2	N	135	155 1		107
							149 9						
-----													
SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152													
03		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	4608 2	436 9	N	396	521 1		109
04		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	4726 2	327 9	N	297	342 1		64
05		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	4804 2	344 9	N	313	182 1		195
06		4920 X	4096	-0-	-824	-0-	3829 2	267 9	N	243	175 1		263
07		5208 X	4689	-0-	-519	-0-	4492 2	197 9	N	179	179 1		263
*08		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	4953 2	279 9	N	254	360 1		157
-----													
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391													
03		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2679 2	199 9	N	181	205 1		47
04		2610 X	2430	-0-	-180	-0-	2280 2	150 9	N	136	159 1		24
05		2728 X	2538	-0-	-190	-0-	2406 2	132 9	N	120	114 1		30
06		2790 X	2384	-0-	-406	-0-	2235 2	149 9	N	135	145 1		20
07		2883 X	2381	-0-	-502	-0-	2263 2	118 9	N	107	86 1		41
08		2883 X	2545	-0-	-338	-0-	2450 2	95 9	N	86	93 1		34



ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851										
SKILLERN, K GU		WELL #: 3H		RRCID -> 267643		COMPL. DATE 11/25/2012			TOTAL DEPTH 8004		PERF. 8162 - 13492	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	228 1	1967 2	N	31	82 1		17
						34 9						
04	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	290 1	2478 2	N	51	59 1		9
						56 9						
05	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	250 1	2385 2	N	44	42 1		11
						48 9						
06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	284 1	2612 2	N	50	54 1		7
						55 9						
07	2914 X	2629	-0-	-285	-0-	221 1	2364 2	N	40	32 1		15
						44 9						
*08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	192 1	1887 2	N	31	34 1		12
						34 9						
-----												
GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267702		COMPL. DATE 12/30/2012			TOTAL DEPTH 7808		PERF. 8174 - 12752	
03	4805 X	1643	-0-	-3162	-0-	1592 2	51 9	N	46	29 1		17
04	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6207 2	284 9	N	258	227 1		48
05	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5170 2	275 9	N	250	236 1		62
06	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4673 2	273 9	N	248	269 1		41
07	6169 X	4482	-0-	-1687	-0-	4260 2	222 9	N	202	181 1		62
08	6169 X	4222	-0-	-1947	-0-	4065 2	157 9	N	143	154 1		51
-----												
KARDELL, S. GU		WELL #: 4H		RRCID -> 267801		COMPL. DATE 12/04/2012			TOTAL DEPTH 7976		PERF. 8296 - 12148	
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	994 2	29 9	N	26	29 1		7
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1148 2	22 9	N	20	24 1		3
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1342 2	20 9	N	18	17 1		4
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1222 2	23 9	N	21	22 1		3
*07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1613 2	18 9	N	16	13 1		6
*08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1414 2	14 9	N	13	14 1		5
-----												
WILLIAMS-CHUMLEY GU		WELL #: 2H		RRCID -> 267808		COMPL. DATE 01/26/2013			TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8406 - 12961	
03	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3347 2	144 9	N	131	198 1		47
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3011 2	150 9	N	136	159 1		24
05	3534 X	3293	-0-	-241	-0-	3160 2	133 9	N	121	115 1		30
06	3420 X	3131	-0-	-289	-0-	2981 2	150 9	N	136	146 1		20
07	3503 X	3278	-0-	-225	-0-	3158 2	120 9	N	109	88 1		41
08	3503 X	3119	-0-	-384	-0-	3024 2	95 9	N	86	93 1		34
-----												
LYONS GU		WELL #: 1H		RRCID -> 267917		COMPL. DATE 02/18/2013			TOTAL DEPTH 7997		PERF. 8252 - 12677	
03	2914 X	2826	-0-	-88	-0-	2704 2	122 9	N	111	128 1		29
04	2730 X	2532	-0-	-198	-0-	2441 2	91 9	N	83	98 1		14
05	3038 X	2728	-0-	-310	-0-	2647 2	81 9	N	74	70 1		18
06	2940 X	2661	-0-	-279	-0-	2570 2	91 9	N	83	89 1		12
07	2821 X	2787	-0-	-34	-0-	2713 2	74 9	N	67	54 1		25
08	2821 X	2634	-0-	-187	-0-	2576 2	58 9	N	53	57 1		21
-----												
ANGIE, (PETTET)		02870 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		469901										
SANFORD (PETTET)		WELL #: 1		RRCID -> 254582		COMPL. DATE 11/08/2009			TOTAL DEPTH 7665		PERF. 7665 - 12904	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
ANGIE, (PETTET)		//CONT.//		02870 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901									
DONATILL OU B		WELL #:		1	RRCID ->	261937	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7468 - 12105	
03	3751 X	3080	-0-	-671	-0-	497 1	2575 2	N	7				275
04	2850 X	2761	-0-	-89	-0-	8 9							275
05	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	533 1	2228 2	N	-0-				377
06	2970 X	2907	-0-	-63	-0-	341 1	2521 2	N	102				296
07	3069 X	2538	-0-	-531	-0-	112 9							199
08	3069 X	2222	-0-	-847	-0-	497 1	2316 2	N	85	166	1		199
						94 9							
						501 1	2004 2	N	30	127	1		
						33 9							
						402 1	1820 2	N	-0-				
-----													
ANGIE (PETTET, GAS)				02870 405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
HIBBARD ENERGY, LP				383757									
BORDERS, GENE G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	199781	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7695 - 7699	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-				192
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2		N	-0-				192
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-				192
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-				192
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				192
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-				192
-----													
KJ ENERGY, LLC				469901									
TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #:		3	RRCID ->	226086	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	7584 - 11387	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
ANGIE (RODESSA)				02870 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY				
BC OPERATING, INC.				058893									
IRONOSA SWD		WELL #:		1	RRCID ->	257692	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	6750 - 6900	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
ANNE (PETTIT)				03023 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	258146	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8950 - 8958	
03	22382 #	18547	-0-	-3835	-0-	18342 2	205 9	N	186	49	1		419
04	17700 #	10213	-0-	-7487	-0-	10102 2	111 9	N	101	178	1	3 8	339
05	18290 #	16000	-0-	-2290	-0-	15923 2	77 9	N	70				409
06	17940 #	16839	-0-	-1101	-0-	16610 2	229 9	N	208	179	1	11 8	427
07	18538 #	16444	-0-	-2094	-0-	16059 2	385 9	N	350	166	1	2 8	609
08	18538 #	11427	-0-	-7111	-0-	11399 2	28 9	N	25	9	8		625

ANWAC (900 WILCOX)		03203 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON		
LA ROCA ENERGY, LP		486932								
MAY		WELL #: 13		RRCID -> 205914		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 1	N	-0-		-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 1	N	-0-		-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 1	N	-0-		-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 1	N	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 1	N	-0-		-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 1	N	-0-		-0-

  

TEXAS GENERAL OIL & GAS, LP		846062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
MAY		WELL #: 11		RRCID -> 282680		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 948		
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 1	N	-0-		-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 1	N	-0-		-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 1	N	-0-		-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 1	N	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 1	N	-0-		-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 1	N	-0-		-0-

  

APPLEBY, N (PETTIT)		03311 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815								
MCFADDIN "B"		WELL #: 2ST		RRCID -> 159389		COMPL. DATE 07/16/1995		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

APPLEBY, N. (RODESSA)		03311 550		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815								
CASE, EMMETT		WELL #: 1		RRCID -> 107150		COMPL. DATE 05/28/1983		TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER)		03311 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815								
EMMETT CASE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135849		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851								
NEWMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154976		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		178
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		178
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		178
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	3 2	N	1	107 1	72
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		72
*08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		72
-----										
KRUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156284		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 8626		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
-----										
NEWMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165138		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596		
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		80
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		80
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	664 2	N	28 9		105
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575 2	N	1	71 1	35
*07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		35
*08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	4		39
-----										
KRUSE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166608		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328		
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		26
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		26
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		26
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		26
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		26
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		26
-----										
SHOCO PRODUCTION LLC		778196		RRCID -> 190988		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465		
MCDUFFIE GAS UNIT		WELL #: 3								
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1343 2	N	17		148
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	5	134 1	19
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1341 2	N	14		33
06	1290 N	1282	-0-	-8	-0-	1257 2	N	23		56
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1093 2	N	52		108
08	1364 N	1109	-0-	-255	-0-	1101 2	N	7		115
-----										
TGNR GULF COAST LLC		850992		RRCID -> 087529		COMPL. DATE 03/06/1980		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652		
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 1								
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-		-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	1	1 1	-0-
						1 9				
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-		-0-
*07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	91	65 1	26
						100 9				
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	-0-		26

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992								
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092963		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 8411		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					CODE	CODE			CODE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HART, MAX W. GU		WELL #: 1		RRCID -> 098086		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344		
03	868 N	808	-0-	-60	-0-	62 1	740 2	N	5	89
						6 9				
04	840 N	737	-0-	-103	-0-	57 1	674 2	N	5	94
						6 9				
05	744 N	639	-0-	-105	-0-	50 1	583 2	N	5	99
						6 9				
06	780 N	725	-0-	-55	-0-	55 1	662 2	N	7	106
						8 9				
07	775 N	695	-0-	-80	-0-	54 1	638 2	N	3	109
						3 9				
*08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	54 1	608 2	N	3	112
						3 9				
-----										
SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107288		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218		
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2	Y	-0-	-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	Y	-0-	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	4 1	43 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2	Y	-0-	-0-
-----										
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164713		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164715		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 165256		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992														
MCFADDIN, R.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172028		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189362		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	77	-0-	77	77	6	1	71	2	N	-0-					-0-
-----																
HART, MAX W. GU		WELL #: 5		RRCID -> 203175		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
-----																
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203549		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428								
03	15 N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
-----																
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204680		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HART, MAX W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 206046		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) TGNR GULF COAST LLC HART, MAX JR.		//CONT.// 03311 580 //CONT.// 850992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 6		RRCID -> 207568		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8838		PERF. 7592 - 8534				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	961 N	152	-0-	-809	-0-	12	1	140	2	N	-0-			66
04	960 N	135	-0-	-825	-0-	11	1	124	2	N	-0-			66
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	11	1	128	2	N	9	7	1	68
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	9							
						11	1	130	2	N	12			80
						13	9							
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	12			92
						13	9							
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	7			99
						8	9							
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209537		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 7670 - 8822				
03	1612 N	1497	-0-	-115	-0-	115	1	1375	2	N	6			151
						7	9							
04	1470 N	1214	-0-	-256	-0-	94	1	1108	2	N	11			162
						12	9							
05	1612 N	1504	-0-	-108	-0-	115	1	1338	2	N	46	157	1	51
						51	9							
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	121	1	1450	2	N	1			52
						1	9							
*07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	120	1	1417	2	N	-0-			52
08	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	119	1	1353	2	N	1			53
						1	9							
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 209821		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8224 - 8876				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HART, MAX JR.		WELL #: 8		RRCID -> 210361		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7951 - 8815				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HART, MAX W. GU		WELL #: 9		RRCID -> 213033		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7738 - 8856				
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	N	-0-			33
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	2	N	-0-			33
05	372 N	316	-0-	-56	-0-	25	1	289	2	N	2	2	1	33
						2	9							
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	24	1	293	2	N	-0-			33
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	26	1	305	2	N	-0-			33
*08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	312	2	N	-0-			33
TEMPLE-ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 214149		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7221 - 7260				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992  
 MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	70	1	835	2	N	-0-			69
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	68	1	797	2	N	-0-			69
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	71	1	829	2	N	24	12	1	81
						26	9							
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	75	1	906	2	N	25			106
						28	9							
*07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	77	1	914	2	N	42			148
						46	9							
*08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	88	1	1000	2	N	78	184	1	42
						86	9							

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-			-0-
04	22 X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220

03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	282	1	3374	2	N	29			201
						32	9							
04	3330 X	3316	-0-	-14	-0-	253	1	2980	2	N	75	179	1	97
						83	9							
05	3472 X	3380	-0-	-92	-0-	266	1	3081	2	N	30	39	1	88
						33	9							
06	3360 X	3343	-0-	-17	-0-	255	1	3070	2	N	16			104
						18	9							
*07	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	269	1	3181	2	N	84	110	1	78
						92	9							
08	3472 X	3194	-0-	-278	-0-	258	1	2921	2	N	14			92
						15	9							

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788

03	806 N	744	-0-	-62	-0-	57	1	683	2	N	4			125
						4	9							
04	720 N	709	-0-	-11	-0-	54	1	640	2	N	14			139
						15	9							
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	57	1	659	2	N	91	180	1	50
						100	9							
06	720 N	718	-0-	-2	-0-	55	1	663	2	N	-0-			50
07	744 N	728	-0-	-16	-0-	57	1	670	2	N	1			51
						1	9							
08	806 N	715	-0-	-91	-0-	57	1	647	2	N	10			61
						11	9							



OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992										
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 217198		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	69 1	825 2	N	2			92
						2 9						
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	62 1	725 2	N	17			109
						19 9						
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	62 1	723 2	N	21	8 1		122
						23 9						
06	840 N	831	-0-	-9	-0-	62 1	744 2	N	23			145
						25 9						
*07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	65 1	767 2	N	72	183 1		34
						79 9						
*08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	72 1	815 2	N	-0-			34
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 10		RRCID -> 218519		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218642		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 219557		COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 219588		COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903			
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-			-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	2 1	21 2	N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N	-0-			-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 2	N	-0-			-0-
HART, MAX W. GU		WELL #: 12		RRCID -> 219700		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992														
BLOUNT, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 219803		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 9536								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
-----																
SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 220324		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815								
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	2	N	-0-					30
04	390 N	261	-0-	-129	-0-	20	1	241	2	N	-0-					30
05	434 N	384	-0-	-50	-0-	30	1	352	2	N	2	3	1			29
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	30	1	356	2	N	-0-					29
*07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	-0-					29
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	N	-0-					29
-----																
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 221021		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
-----																
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 9		RRCID -> 221800		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
-----																
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 8		RRCID -> 222137		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
-----																
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 222425		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 8764								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992  
 MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418

03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-			28
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	N	-0-			28
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	32	2	N	1	1	1	28
						1	9							
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	N	-0-			28
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-			28
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-			28

HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748

03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	105	1	1259	2	N	18			158
						20	9							
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	95	1	1119	2	N	17			175
						19	9							
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	100	1	1157	2	N	55	194	1	36
						61	9							
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	97	1	1165	2	N	1			37
						1	9							
*07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	103	1	1215	2	N	5			42
						6	9							
*08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	110	1	1242	2	N	10			52
						11	9							

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	69	1	829	2	N	-0-			81
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	63	1	737	2	N	11			92
						12	9							
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	63	1	734	2	N	16	8	1	100
						18	9							
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	66	1	789	2	N	10			110
						11	9							
*07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	67	1	795	2	N	50	131	1	29
						55	9							
08	806 N	578	-0-	-228	-0-	47	1	531	2	N	-0-			29

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992														
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 225877		COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8916							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-					33
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	12	1	139	2	N	2	1	1			34
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	2	9									34
07	186 N	53	-0-	-133	-0-	12	1	141	2	N	-0-					34
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	4	1	49	2	N	-0-					34
						10	1	116	2	N	-0-					34
NEWMAN, D. H. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225880		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 8915							
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	81	1	972	2	N	1					44
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	1	9	73	1	N	-0-					44
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	73	1	857	2	N	5	11	1			38
06	1020 N	338	-0-	-682	-0-	85	1	981	2	N	6					38
07	961 N	316	-0-	-645	-0-	6	9	26	1	N	-0-					38
08	1085 N	239	-0-	-846	-0-	25	1	291	2	N	-0-					38
						19	1	220	2	N	-0-					38
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225964		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HART, MAX JR.		WELL #: 13		RRCID -> 227469		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526							
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	6					157
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	78	1	920	2	N	17					174
05	1023 N	959	-0-	-64	-0-	19	9	74	1	N	19	11	1			182
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	21	9	80	1	N	50	179	1			53
*07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	55	9	82	1	N	-0-					53
*08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	79	1	894	2	N	7					60
						8	9									
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229278		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229346		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 9102							
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	-0-					-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) TGNR GULF COAST LLC HART, MAX JR.		//CONT.// 03311 580 //CONT.// 850992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
		WELL #: 14		RRCID -> 230975		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
-----																
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232691		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	72	-0-	72	72	6	1	66	2	N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
-----																
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232720		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 8120							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 11		RRCID -> 233156		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
-----																
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 12		RRCID -> 233821		COMPL. DATE 07/09/2007			TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912							
03	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	216	1	2589	2	N	20					126
						22	9									
04	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	187	1	2205	2	N	18					144
						20	9									
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	194	1	2249	2	N	29	29	1			144
						32	9									
06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	189	1	2272	2	N	91	180	1			55
						100	9									
*07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	197	1	2330	2	N	7					62
						8	9									
*08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	204	1	2308	2	N	15					77
						17	9									
-----																
HART, MAX JR.		WELL #: 2		RRCID -> 237789		COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954							
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-					54
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	N	-0-					54
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					54
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	N	-0-					54
07	310 N	101	-0-	-209	-0-	8	1	93	2	N	-0-					54
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					54

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC				860931								
LEE "D"				WELL #: 1	RRCID -> 097186	COMPL. DATE 12/15/1981	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7695	- 9744			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		17	
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2	N	-0-		17	
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	N	-0-		17	
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-		17	
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		17	
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-		17	
-----												
LEE "F"				WELL #: 1	RRCID -> 138182	COMPL. DATE 10/08/1990	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7362	- 7397			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
BLOUNT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 155226	COMPL. DATE 08/04/2015	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 6726	- 6742			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
DELONEY "B"				WELL #: 2	RRCID -> 161793	COMPL. DATE 11/18/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7620	- 9194			
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
DELONEY "B"				WELL #: 3	RRCID -> 177172	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7683	- 8000			
03	403 N	271	-0-	-132	-0-	271	2	N	-0-		22	
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		22	
05	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2	N	-0-		22	
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		22	
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		22	
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2	N	-0-		22	
-----												
ADAMS "A-1" GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 179127	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 8012	- 9854			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	116	106 1	30	
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		30	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		30	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		30	
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		30	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
-----												
LEE "D"				WELL #: 2	RRCID -> 182451	COMPL. DATE 03/02/2001	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 7712	- 9725			
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-		-0-	
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-		-0-	
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-		-0-	
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-		-0-	
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-		-0-	
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	Y	-0-		-0-	

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
BLOUNT A		WELL #: 3		RRCID -> 182465		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		820 X	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	2	Y	-0-				-0-
*08		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	76	1	1749	2	Y	-0-				-0-
-----																
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183628		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787								
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	29	2	76	9	Y	69	63	1		18
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				18
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-				18
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-				18
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-				18
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-				18
-----																
BLOUNT A		WELL #: 2		RRCID -> 183898		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184414		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891								
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-				-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-				-0-
05	527	N	197	-0-	-330	-0-	197	2			Y	-0-				-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-				-0-
07	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			Y	-0-				-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-				-0-
-----																
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 5		RRCID -> 186063		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7940 - 9839								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2021																
-----																
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 4		RRCID -> 214394		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15				220
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				220
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				220
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				220
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				220
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				220
-----																
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 3		RRCID -> 218692		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955								
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-				155
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	278	2	185	9	Y	168	158	1		165
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	521	2	28	9	Y	25	144	1		46
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-				46
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-				46
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-				46

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
DELONEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 219484		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	993	-0-	-92	-0-	949	2	44	9	105
04	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2			105
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			105
06	960 N	832	-0-	-128	-0-	832	2			105
07	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	2			105
08	1023 N	783	-0-	-240	-0-	783	2			105
-----										
APPLEBY S.W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 220241		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4160		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222546		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DELONEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 226182		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782		
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	271	2	3	9	1
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	231	2	2	9	3
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	224	2	9	9	1
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	256	2	3	9	4
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	332	2	7	9	2
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	4
-----										
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226185		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756		
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			-0-
07	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2			-0-
08	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	2			-0-
-----										
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226300		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598		
03	899 N	228	-0-	-671	-0-	228	2			41
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	511	2	75	9	109
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			109
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	761	2	57	9	30
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	728	2	50	9	75
08	961 N	621	-0-	-340	-0-	621	2			75
-----										
DELONEY "B"		WELL #: 5		RRCID -> 227561		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 10012		
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			-0-
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			-0-
05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			-0-
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			-0-
07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			-0-
*08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			-0-



APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
LEE "F"		WELL #: 3		RRCID -> 230947		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2139 N	2084	-0-	-55	-0-	2078 2	6 9	N	5			140
04	2160 N	1950	-0-	-210	-0-	1950 2		N	-0-			140
05	2480 N	2026	-0-	-454	-0-	1974 2	52 9	N	47			187
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	1965 2	80 9	N	73			260
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N	-0-	177 1		83
*08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2		N	-0-			83
-----												
LEE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 230952		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768				
03	1426 N	818	-0-	-608	-0-	818 2		Y	-0-			-0-
04	780 N	706	-0-	-74	-0-	706 2		Y	-0-			-0-
05	806 N	707	-0-	-99	-0-	707 2		Y	-0-			-0-
06	780 N	651	-0-	-129	-0-	651 2		Y	-0-			-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		Y	-0-			-0-
08	713 N	601	-0-	-112	-0-	601 2		Y	-0-			-0-
-----												
DELONEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231350		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232774		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700				
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			-0-
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	136 2		Y	-0-			-0-
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		Y	-0-			-0-
-----												
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232907		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800				
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		Y	-0-			104
04	390 N	128	-0-	-262	-0-	128 2		Y	-0-			104
05	186 N	57	-0-	-129	-0-	57 2		Y	-0-			104
06	390 N	145	-0-	-245	-0-	145 2		Y	-0-			104
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	85 2	8 9	Y	7			111
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	10			121
-----												
DELONEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233253		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794				
03	2139 N	1891	-0-	-248	-0-	1802 2	89 9	Y	81	132 1		25
04	2100 N	1901	-0-	-199	-0-	1854 2	47 9	Y	43			68
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1910 2	76 9	Y	69			137
06	1830 N	1624	-0-	-206	-0-	1609 2	15 9	Y	14	120 1		31
07	1953 N	1549	-0-	-404	-0-	1548 2	1 9	Y	1			32
08	1984 N	1833	-0-	-151	-0-	1775 2	58 9	Y	53			85
-----												
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234084		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		Y	-0-			-0-
*08	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		Y	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
DELONEY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 234552		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 7674 - 9960	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2073 2	61 9	Y	55	105 1	19
04	1770 N	1764	-0-	-6	-0-	1749 2	15 9	Y	14		33
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1752 2	96 9	Y	87	110 1	10
06	2040 N	1799	-0-	-241	-0-	1760 2	39 9	Y	35		45
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1873 2	77 9	Y	70	92 1	23
08	1860 N	1337	-0-	-523	-0-	1306 2	31 9	Y	28		51
-----											
DELONEY "B"		WELL #: 7		RRCID -> 234680		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 7594 - 9970	
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1647 2	20 9	Y	18	35 1	6
04	1320 N	1299	-0-	-21	-0-	1293 2	6 9	Y	5		11
05	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1394 2	32 9	Y	29	37 1	3
06	1410 N	1204	-0-	-206	-0-	1191 2	13 9	Y	12		15
07	1333 N	1006	-0-	-327	-0-	981 2	25 9	Y	23	30 1	8
08	1426 N	1042	-0-	-384	-0-	1032 2	10 9	Y	9		17
-----											
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235254		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7489 - 9940	
03	2356 N	2145	-0-	-211	-0-	2145 2		Y	-0-		51
04	2190 N	1933	-0-	-257	-0-	1933 2		Y	-0-		51
05	2356 N	2074	-0-	-282	-0-	2051 2	23 9	Y	21		72
06	2070 N	1982	-0-	-88	-0-	1982 2		Y	-0-		72
07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		Y	-0-		72
*08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		Y	-0-		72
-----											
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235266		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7584 - 9704	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29		47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	56 1	13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19		32
*08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	685 2	63 9	Y	57		89
-----											
REEVES-HIBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 235709		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 7300 - 9585	
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		103
04	570 N	413	-0-	-157	-0-	413 2		N	-0-		103
05	403 N	321	-0-	-82	-0-	321 2		N	-0-		103
06	480 N	224	-0-	-256	-0-	224 2		N	-0-		103
07	434 N	214	-0-	-220	-0-	214 2		N	-0-		103
08	310 N	187	-0-	-123	-0-	187 2		N	-0-		103
-----											
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 6		RRCID -> 236223		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 7600 - 9940	
03	2201 N	2076	-0-	-125	-0-	2076 2		Y	-0-		67
04	2100 N	1926	-0-	-174	-0-	1926 2		Y	-0-	33 1	34
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		Y	-0-	26 1	8
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2		Y	-0-		8
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		Y	-0-		8
08	2139 N	1820	-0-	-319	-0-	1820 2		Y	-0-		8
-----											
REEVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236412		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7248 - 9670	
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240 2		Y	-0-		4
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		Y	-0-		4
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-		4
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-		4
07	713 N	676	-0-	-37	-0-	676 2		Y	-0-		4
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-		4

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236415		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1984 N	1290	-0-	-694	-0-	1290 2		-0-		24
04	1860 N	1263	-0-	-597	-0-	1263 2		-0-		24
05	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2405 2	11 9	10		34
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		-0-		34
07	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2		-0-		34
*08	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		-0-		34
-----										
BLOUNT A		WELL #: 11		RRCID -> 236703		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801		
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	58 1	1275 2	Y	-0-	12
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	67 1	1676 2	Y	151	90 1
						166 9				73
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	55 1	1309 2	Y	37	89 1
						41 9				21
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	62 1	1362 2	Y	70	
						77 9				91
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	62 1	1451 2	Y	-0-	91
08	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	45 1	1037 2	Y	48	93 1
						53 9				46
-----										
REEVES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236735		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482		
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	26 2	145 9	Y	132	206
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	206
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	19 2		Y	-0-	206
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	206
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	206
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-	206
-----										
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 237293		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742		
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2		Y	-0-	-0-
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2		Y	-0-	-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		Y	-0-	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-	-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		Y	-0-	-0-
-----										
BLOUNT A		WELL #: 8		RRCID -> 237295		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900		
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	42 1	918 2	Y	-0-	31
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	41 1	1019 2	Y	60	50 1
						66 9				41
05	1612 N	703	-0-	-909	-0-	27 1	647 2	Y	26	54 1
						29 9				13
06	930 N	692	-0-	-238	-0-	28 1	617 2	Y	43	
						47 9				56
07	1178 N	662	-0-	-516	-0-	27 1	635 2	Y	-0-	56
*08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	29 1	659 2	Y	35	61 1
						39 9				30
-----										
DELONEY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 237305		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-	-0-
*08	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-	-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 240976		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9963		PERF. 7390 - 9737		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		Y	-0-	182 1	146
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		Y	-0-		146
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		Y	-0-		146
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		Y	-0-		146
07	744 N	632	-0-	-112	-0-	632	2		Y	-0-		146
08	868 N	534	-0-	-334	-0-	534	2		Y	-0-		146
-----												
DELONEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 244243		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 9894		PERF. 7440 - 9805		
03	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4615	2	43 9	Y	39	63 1	12
04	4320 X	4116	-0-	-204	-0-	4094	2	22 9	Y	20		32
05	4712 X	4495	-0-	-217	-0-	4459	2	36 9	Y	33		65
06	4560 X	4002	-0-	-558	-0-	3994	2	8 9	Y	7	57 1	15
07	4712 X	4238	-0-	-474	-0-	4238	2		Y	-0-		15
08	4650 X	4185	-0-	-465	-0-	4157	2	28 9	Y	25		40
-----												
BLOUNT A		WELL #: 7		RRCID -> 244245		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 7654 - 9946		
03	620 N	617	-0-	-3	-0-	27	1	590 2	Y	-0-		-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	541 2	Y	-0-		-0-
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	26	1	618 2	Y	-0-		-0-
06	600 N	535	-0-	-65	-0-	23	1	512 2	Y	-0-		-0-
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	24	1	548 2	Y	-0-		-0-
08	651 N	427	-0-	-224	-0-	18	1	409 2	Y	-0-		-0-
-----												
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244485		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 7662 - 9990		
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-		23
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-		23
05	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	995	2	11 9	N	10		33
06	1140 N	798	-0-	-342	-0-	798	2		N	-0-		33
07	1085 N	587	-0-	-498	-0-	587	2		N	-0-		33
08	992 N	606	-0-	-386	-0-	606	2		N	-0-		33
-----												
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 7		RRCID -> 244568		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 7720 - 10080		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WALLACE-RODGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245553		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7530 - 9692		
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		83
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-		83
05	186 N	15	-0-	-171	-0-	15	2		N	-0-		83
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		83
07	279 N	90	-0-	-189	-0-	90	2		N	-0-		83
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	410	2	54 9	N	49		132
-----												
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 245735		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 7712 - 9754		
03	1953 N	1929	-0-	-24	-0-	1857	2	72 9	Y	65		280
04	1920 N	1812	-0-	-108	-0-	1802	2	10 9	Y	9	186 1	103
05	1860 N	1646	-0-	-214	-0-	1646	2		Y	-0-		103
06	1860 N	1191	-0-	-669	-0-	1191	2		Y	-0-		103
07	1860 N	1236	-0-	-624	-0-	1236	2		Y	-0-		103
08	1643 N	1080	-0-	-563	-0-	1080	2		Y	-0-		103

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 246200		COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 9782		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	Y	-0-		-0-	
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	Y	-0-		-0-	
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	Y	-0-		-0-	
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	Y	-0-		-0-	
07	403 N	338	-0-	-65	-0-	338 2	Y	-0-		-0-	
08	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 2	Y	-0-		-0-	
-----											
BLOUNT A		WELL #: 5		RRCID -> 246593		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 9856		
03	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	122 1	2683 2	Y	-0-		21
04	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	110 1	2755 2	Y	59	44 1	36
05	3100 N	3494	-0-	394	394	140 1	3337 2	Y	15	41 1	10
06	3000 N	2918	-0-	-82	312	126 1	2762 2	Y	27		37
07	2744 N	2432	-0-	-312	-0-	100 1	2332 2	Y	-0-		37
*08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	80 1	1853 2	Y	18	37 1	18
						20 9					
-----											
DELONEY "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247050		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902		
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	895 2	19 9	Y	17	31 1	6
04	870 N	766	-0-	-104	-0-	762 2	4 9	Y	4		10
05	868 N	777	-0-	-91	-0-	748 2	29 9	Y	26	33 1	3
06	870 N	809	-0-	-61	-0-	797 2	12 9	Y	11		14
07	806 N	491	-0-	-315	-0-	469 2	22 9	Y	20	27 1	7
08	775 N	708	-0-	-67	-0-	698 2	10 9	Y	9		16
-----											
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 265296		COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 8000		
CRANFORD		WELL #: 2									
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1249 2	3 9	Y	3		11
04	1500 N	874	-0-	-626	-0-	872 2	2 9	Y	2	9 1	4
05	1488 N	1260	-0-	-228	-0-	1251 2	9 9	Y	8		12
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1866 2	9 9	Y	8	7 1	13
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1754 2	6 9	Y	5	1 8	17
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		17
-----											
CRANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 265298		COMPL. DATE 07/21/2012			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6956 - 7978		
03	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	11833 2	92 9	Y	84		206
04	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	12006 2	84 9	Y	76	159 1	123
05	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	11864 2	158 9	Y	144		267
06	11550 X	10873	-0-	-677	-0-	10785 2	88 9	Y	80	162 1	185
07	12493 X	11537	-0-	-956	-0-	11478 2	59 9	Y	54	1 8	238
08	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-			Y	NO RPT		238
-----											
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		RRCID -> 173359		COMPL. DATE 05/03/1999			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677		
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #: 2									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

OIL AND GAS DIVISION

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815												
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B"		WELL #:		3	RRCID -> 189557		COMPL. DATE 05/20/2002			TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7725 -		8746		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B"		WELL #:		4	RRCID -> 195672		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7662 -		8625		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
-----																
WITHERSPOON, STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 229253		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 9115		PERF. 7969 -		8812		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32
-----																
ATLANTA, S. (SMACKOVER)		04292 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CASS							
COMANCHE WELL SERVICE CORP.		169420														
BROWN, R.		WELL #:			RRCID -> 173179		COMPL. DATE 03/20/1998			TOTAL DEPTH 11200		PERF.10902 -		11072		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015																
-----																
AVINGER (JURASSIC)		04513 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CASS							
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
EARLY		WELL #:		2	RRCID -> 213855		COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 11860		PERF.11592 -		11600		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
HAYNES		WELL #:		1	RRCID -> 226577		COMPL. DATE 03/05/2007			TOTAL DEPTH 10469		PERF. 9170 -		10418		
03	1610 N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1590	3	20	9	N	18				113
04	1301 N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1295	3	6	9	N	5				118
05	1595 N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1558	3	37	9	N	34				152
06	1341 N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1322	3	19	9	N	17				169
07	1348 N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1342	3	6	9	N	5				174
08	1271 N	1099	-0-	-172	B	-0-	1076	3	23	9	N	21				195

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
CUNNINGHAM			WELL #:		5	RRCID -> 237284		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9238 - 10250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03	4092 X	3821	-0-	-271 B	-0-	3787 3	34 9	Y		31			177
04	3960 X	3378	-0-	-582 B	-0-	3372 3	6 9	Y		5			182
05	4030 X	3448	-0-	-582 B	-0-	3448 3		Y		-0-			182
06	3690 X	3315	-0-	-375 B	-0-	3315 3		Y		-0-			182
07	3813 X	3453	-0-	-360 B	-0-	3453 3		Y		-0-			182
08	3720 X	2646	-0-	-1074 B	-0-	2646 3		Y		-0-			182
-----													
CUNNINGHAM			WELL #:		4	RRCID -> 246142		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 11610		PERF. 9158 - 11435	
03	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1339 3	6 9	Y		5			25
04	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004 3		Y		-0-			25
05	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 3		Y		-0-			25
06	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3		Y		-0-			25
07	2077 N	1983	-0-	-94 B	-0-	1983 3		Y		-0-			25
*08	2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417 3		Y		-0-			25
-----													
BELL			WELL #:		2H	RRCID -> 247365		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10120		PERF.10577 - 12188	
03	3055 X	3055	-0-	-0- B	-0-	3008 3	47 9	N		43			235
04	2739 X	2739	-0-	-0- B	-0-	2716 3	23 9	N		21			256
05	3007 X	2891	-0-	-116 B	-0-	2852 3	39 9	N		35			291
06	2970 X	2747	-0-	-223 B	-0-	2744 3	3 9	N		3			294
07	3069 X	2830	-0-	-239 B	-0-	2823 3	7 9	N		6	180 1		120
08	3069 X	2808	-0-	-261 B	-0-	2804 3	4 9	N		4			124
-----													
CUNNINGHAM			WELL #:		6	RRCID -> 250324		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 10468		PERF. 8984 - 10259	
03	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2103 3	13 9	Y		12			65
04	2040 N	2011	-0-	-29 B	-0-	2009 3	2 9	Y		2			67
05	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996 3		Y		-0-			67
06	2040 N	1955	-0-	-85 B	-0-	1955 3		Y		-0-			67
07	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081 3		Y		-0-			67
08	1984 N	1979	-0-	-5 B	-0-	1979 3		Y		-0-			67
-----													
CUNNINGHAM			WELL #:		7	RRCID -> 253477		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9032 - 10187	
03	3286 X	2530	-0-	-756 B	-0-	2530 3		Y		-0-			-0-
04	3270 X	2864	-0-	-406 B	-0-	2864 3		Y		-0-			-0-
05	3379 X	2769	-0-	-610 B	-0-	2769 3		Y		-0-			-0-
06	3270 X	2686	-0-	-584 B	-0-	2686 3		Y		-0-			-0-
07	2945 X	2741	-0-	-204 B	-0-	2741 3		Y		-0-			-0-
08	2945 X	2615	-0-	-330 B	-0-	2615 3		Y		-0-			-0-
-----													
BACHTELL OIL & GAS, LTD.			WELL #:		042327	RRCID -> 210988		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9232 - 10406	
HEMBY, T.G. GU 1					2								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	3 1		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BANNER OIL & GAS LLC				048539								
SHIVERS				WELL #: 1	RRCID -> 170098	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8758	- 10000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHIVERS				WELL #: 2	RRCID -> 174271	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8766	- 9985			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHIVERS				WELL #: 3	RRCID -> 239896	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 10104	PERF. 8617	- 9876			
03	2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	6 1	2738 2	N	35	65 1		62
						39 9						
04	2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	6 1	2688 2	N	-0-	40 1		22
05	2666 N	2521	-0-	-145 B	-0-	6 1	2515 2	N	-0-			22
06	2701 N	2701	-0-	-0- B	-0-	6 1	2695 2	N	-0-			22
*07	2796 N	2796	-0-	-0- B	-0-	6 1	2787 2	N	3			25
						3 9						
*08	2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	6 1	2797 2	N	-0-			25
-----												
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
CUNNINGHAM, W. A.				WELL #: 1	RRCID -> 058819	COMPL. DATE 05/21/1974	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9215	- 9270			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			82
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			82
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			82
*08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3		N	-0-			82
-----												
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 203785	COMPL. DATE 07/13/2004	TOTAL DEPTH 10468	PERF.10132	- 10321			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			27
-----												
WEAVER				WELL #: 1	RRCID -> 206893	COMPL. DATE 05/26/2015	TOTAL DEPTH 10240	PERF. 8959	- 9038			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019



OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	231945	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10142 - 10330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	466 3	11 9	Y	10			77
04		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	342 3	24 9	Y	22			99
05		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	400 3	1 9	Y	1			100
06		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			Y	-0-			100
07		372 N	289	-0-	-83 B	-0-	289 3		Y	-0-			100
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			100
-----													
BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	231948	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10124 - 10330	
03		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	264 3	11 9	Y	10			77
04		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	575 3	24 9	Y	22			99
05		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	259 3	1 9	Y	1			100
06		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3		Y	-0-			100
07		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		Y	-0-			100
*08		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 3		Y	-0-			100
-----													
BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	247524	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	10140 - 10308	
03		1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-			Y	-0-			102
04		750 X	-0-	-0-	-750 B	-0-			Y	-0-			102
05		93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-			102
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			102
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			102
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			102
-----													
BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	247526	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	10459	PERF.	10102 - 10279	
03		1068 X	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 3		Y	-0-			68
04		1050 X	626	-0-	-424 B	-0-	626 3		Y	-0-			68
05		1116 X	566	-0-	-550 B	-0-	566 3		Y	-0-			68
06		1020 N	852	-0-	-168 B	-0-	852 3		Y	-0-			68
07		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3		Y	-0-			68
*08		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3		Y	-0-			68
-----													
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
HARRELL, JEANETTE		WELL #:		10H	RRCID ->	265845	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	10006 - 12275	
*11		3090 X	2957	-0-	-133 B	-0-	2957 3		N	-0-			-0-
*12		3193 X	3134	-0-	-59 B	-0-	3134 3		N	-0-			-0-
01		3193 X	3112	-0-	-81 B	-0-	3112 3		N	-0-			-0-
02		2856 X	2366	-0-	-490 B	-0-	2366 3		N	-0-			-0-
03		3273 X	3273	-0-	-0- B	-0-	3273 3		N	-0-			-0-
04		3030 X	1992	-0-	-1038 B	-0-	1992 3		N	-0-			-0-
05		3447 X	3447	-0-	-0- B	-0-	3447 3		N	-0-			-0-
06		3265 X	3265	-0-	-0- B	-0-	3265 3		N	-0-			-0-
07		3286 X	2871	-0-	-415 B	-0-	2871 3		N	-0-			-0-
08		3441 X	3052	-0-	-389 B	-0-	3052 3		N	-0-			-0-
-----													
EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		24H	RRCID ->	266832	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9796 - 12618	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRELL, JEANETTE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 267836		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	7800 X	6687	-0-	-1113 B	-2536	6687	3	N	-0-			-0-
*10	8587 X	8244	-0-	-343 B	-2536	8244	3	N	-0-			-0-
11	8610 X	7557	-0-	-1053 B	-2536	7557	3	N	-0-			-0-
12	8897 X	8446	-0-	-451 B	-2536	8446	3	N	-0-			-0-
01	8897 X	7548	-0-	-1349 B	-2536	7548	3	N	-0-			-0-
*02	7448 X	5651	-0-	-1797 B	-2536	5651	3	N	-0-			-0-
*03	8432 X	7756	-0-	-676 B	-2536	7756	3	N	-0-			-0-
04	8160 X	4668	-0-	-3492 B	-2536	4668	3	N	-0-			-0-
*05	8432 X	7436	-0-	-996 B	-2536	7436	3	N	-0-			-0-
*06	7500 X	5825	-0-	-1675 B	-2536	5825	3	N	-0-			-0-
*07	7750 X	4781	-0-	-2969 B	-2536	4781	3	N	-0-			-0-
08	7750 X	6454	-0-	-1296 B	-2536	6454	3	N	-0-			-0-
-----												
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 268296		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600				
*10	6107 X	6429	-0-	322 B	-1630	6429	3	N	-0-			-0-
*11	6270 X	6052	-0-	-218 B	-1630	6052	3	N	-0-			-0-
*12	6479 X	5864	-0-	-615 B	-1630	5864	3	N	-0-			-0-
01	6479 X	5628	-0-	-851 B	-1630	5628	3	N	-0-			-0-
*02	5796 X	4222	-0-	-1574 B	-1630	4222	3	N	-0-			-0-
*03	6417 X	3916	-0-	-2501 B	-1630	3916	3	N	-0-			-0-
*04	6060 X	3929	-0-	-2131 B	-1630	3929	3	N	-0-			-0-
*05	5859 X	4390	-0-	-1469 B	-1630	4390	3	N	-0-			-0-
*06	5460 X	4661	-0-	-799 B	-1630	4661	3	N	-0-			-0-
*07	4681 X	5745	-0-	1064 B	-566	5745	3	N	-0-			-0-
08	4402 X	3719	-0-	-683 B	-566	3719	3	N	-0-			-0-
-----												
JEANETTE HARRELL UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 273075		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119				
*09	7350 X	7723	-0-	373 B	-494	7723	3	N	-0-			-0-
*10	7502 X	7770	-0-	268 B	-226	7770	3	N	-0-			-0-
11	7770 X	7751	-0-	-19 B	-226	7751	3	N	-0-			-0-
*12	8029 X	7431	-0-	-598 B	-226	7431	3	N	-0-			-0-
01	8029 X	7686	-0-	-343 B	-226	7686	3	N	-0-			-0-
02	7224 X	5267	-0-	-1957 B	-226	5267	3	N	-0-			-0-
*03	7998 X	6732	-0-	-1266 B	-226	6732	3	N	-0-			-0-
04	7740 X	6589	-0-	-1151 B	-226	6589	3	N	-0-			-0-
05	7688 X	7116	-0-	-572 B	-226	7116	3	N	-0-			-0-
*06	7440 X	6560	-0-	-880 B	-226	6560	3	N	-0-			-0-
*07	6820 X	6170	-0-	-650 B	-226	6170	3	N	-0-			-0-
08	7130 X	5830	-0-	-1300 B	-226	5830	3	N	-0-			-0-
-----												
SE MATTHEWS UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 273088		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 9127 - 13840				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		RRCID -> 104694		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110		
03	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	620	2	7 9	N	6		58
04	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	602	2	10 9	N	9		67
05	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	639	2	11 9	N	10		77
06	600 N	580	-0-	-20 B	-0-	571	2	9 9	N	8		85
07	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	663	2	13 9	N	12		97
08	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	620	2	7 9	N	6		103

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
DAVIS UNIT		WELL #: 2X		RRCID -> 136355		COMPL. DATE 09/21/1990			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	2	Y	-0-			-0-
04	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2	Y	-0-			-0-
05	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	2	Y	-0-			-0-
06	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	2	Y	-0-			-0-
07	2170 N	2065	-0-	-105 B	-0-	2065	2	Y	-0-			-0-
08	2015 N	1924	-0-	-91 B	-0-	1924	2	Y	-0-			-0-
-----												
DAVIS UNIT		WELL #: 3X		RRCID -> 138799		COMPL. DATE 05/14/1991			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124			
03	279 N	225	-0-	-54 B	-0-	225	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2	Y	-0-			-0-
*08	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2	Y	-0-			-0-
-----												
WYATT		WELL #: 1		RRCID -> 155605		COMPL. DATE 06/27/1995			TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DAVIS UNIT		WELL #: 4X		RRCID -> 167891		COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950			
03	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1032	-0-	-138 B	-0-	1032	2	Y	-0-			-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2	Y	-0-			-0-
06	1230 N	851	-0-	-379 B	-0-	851	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	921	-0-	-133 B	-0-	921	2	Y	-0-			-0-
*08	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2	Y	-0-			-0-
-----												
DAVIS UNIT		WELL #: 5X		RRCID -> 179212		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122			
03	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1398	2	17 9 Y	15			39
04	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1398	2	17 9 Y	15	34	1	20
05	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1297	2	10 9 Y	9			29
06	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1385	2	11 9 Y	10			39
07	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1485	2	11 9 Y	10	37	1	12
*08	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1402	2	12 9 Y	11			23
-----												
DAVIS UNIT		WELL #: 6X		RRCID -> 179631		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435			
03	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1302	2	35 9 Y	32			84
04	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1012	2	33 9 Y	30	72	1	42
05	1147 N	755	-0-	-392 B	-0-	733	2	22 9 Y	20			62
06	1290 N	1191	-0-	-99 B	-0-	1168	2	23 9 Y	21			83
07	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1142	2	24 9 Y	22	80	1	25
*08	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1053	2	28 9 Y	25			50
-----												
HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 203033		COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			16

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
DAVIS UNIT		WELL #: 7X		RRCID -> 205176		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	583 2	20 9	Y	18		133
04	720 N	502	-0-	-218 B	-0-	502 2		Y	-0-		133
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	405 2	30 9	Y	27		160
06	570 N	513	-0-	-57 B	-0-	513 2		Y	-0-		160
07	527 N	479	-0-	-48 B	-0-	476 2	3 9	Y	3		163
*08	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	694 2	6 9	Y	5		168

LAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 209651		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113			
03	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 3		N	-0-		33
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		N	-0-		33
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		N	-0-		33
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		N	-0-		33
07	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 3		N	-0-		33
08	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 3		N	-0-		33

DAVIS UNIT		WELL #: 10X		RRCID -> 216282		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058			
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
05	12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
06	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2		Y	-0-		-0-
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
*08	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2		Y	-0-		-0-

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 219494		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15

HARRISON, B. S.		WELL #: 5		RRCID -> 219566		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		38

HARRISON, B. S.		WELL #: 3		RRCID -> 220489		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		65

HARRISON, B. S.		WELL #: 4		RRCID -> 222009		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		32

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
HARRISON, B. S.		WELL #: 6		RRCID -> 222282		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	496 N	373	-0-	-123 B	-0-	373 2		N	20
04	420 N	309	-0-	-111 B	-0-	309 2		N	20
05	651 N	227	-0-	-424 B	-0-	227 2		N	20
06	360 N	165	-0-	-195 B	-0-	165 2		N	20
07	310 N	193	-0-	-117 B	-0-	193 2		N	20
*08	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	20
-----									
HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 222414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205	
03	1736 N	1604	-0-	-132 B	-0-	1604 3		N	77
04	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 3		N	77
05	1736 N	1304	-0-	-432 B	-0-	1271 3	33 9	N	107
06	1560 N	1058	-0-	-502 B	-0-	1058 3		N	107
07	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3		N	17
*08	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 3		N	17
-----									
DAVIS UNIT		WELL #: 13X		RRCID -> 222555		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242	
03	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1594 2	2 9	N	30
04	1560 N	1296	-0-	-264 B	-0-	1265 2	31 9	N	58
05	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1384 2	2 9	N	60
06	1530 N	1374	-0-	-156 B	-0-	1360 2	14 9	N	73
07	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1454 2	35 9	N	105
*08	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1382 2	25 9	N	128
-----									
LAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 222558		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110	
03	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 3		N	68
04	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 3		N	68
05	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 3		N	68
06	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3		N	68
07	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 3		N	68
08	1364 N	1192	-0-	-172 B	-0-	1192 3		N	68
-----									
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 222761		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217	
03	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	365 3	15 9	N	73
04	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	337 3	35 9	N	105
05	682 N	357	-0-	-325 B	-0-	357 3		N	105
06	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	331 3	2 9	N	107
07	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327 3		N	107
08	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 3		N	107
-----									
HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 225317		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310	
03	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449 3		N	24
04	570 N	480	-0-	-90 B	-0-	480 3		N	24
05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	24
06	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	24
07	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489 3		N	24
08	465 N	255	-0-	-210 B	-0-	255 3		N	24
-----									
LAYTON		WELL #: 4		RRCID -> 225716		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101	
03	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3		N	22
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	22
05	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3		N	22
06	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 3		N	22
07	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 3		N	22
*08	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3		N	22

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 226088		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10110 - 10162								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
-----																
HARRISON, B. S.		WELL #: 8		RRCID -> 226094		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
-----																
LAYTON		WELL #: 6		RRCID -> 226563		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
-----																
DAVIS UNIT		WELL #: 12X		RRCID -> 227087		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183								
03	2201 N	1686	-0-	-515 B	-0-	1671	2	15	9	N	14					47
04	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	2			N	-0-					47
05	1271 N	1240	-0-	-31 B	-0-	1217	2	23	9	N	21					68
06	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850	2			N	-0-					68
07	2108 N	1721	-0-	-387 B	-0-	1713	2	8	9	N	7					75
*08	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1446	2	8	9	N	7					82
-----																
DAVIS UNIT		WELL #: 11X		RRCID -> 227225		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222								
03	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2230	2	20	9	N	18					140
04	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	2066	2	2	9	N	2					142
05	1984 N	1452	-0-	-532 B	-0-	1452	2			N	-0-					142
06	2584 N	2584	-0-	-0- B	-0-	2539	2	45	9	N	41					183
07	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2303	2	10	9	N	9					192
*08	2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	2299	2	39	9	N	35					227
-----																
DAVIS UNIT		WELL #: 9X		RRCID -> 227589		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194								
03	1860 N	1440	-0-	-420 B	-0-	1432	2	8	9	N	7					125
04	1710 N	1498	-0-	-212 B	-0-	1490	2	8	9	N	7					132
05	1302 N	1245	-0-	-57 B	-0-	1236	2	9	9	N	8					140
06	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1428	2	17	9	N	15					155
07	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1540	2	31	9	N	28					183
*08	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1626	2	22	9	N	20					203
-----																
DAVIS UNIT		WELL #: 14X		RRCID -> 227679		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257								
03	2263 N	2030	-0-	-233 B	-0-	2009	2	21	9	N	19					197
04	2400 N	1627	-0-	-773 B	-0-	1616	2	11	9	N	10	182	1			25
05	1922 N	996	-0-	-926 B	-0-	990	2	6	9	N	5					30
06	1950 N	1420	-0-	-530 B	-0-	1407	2	13	9	N	12					42
07	1674 N	1026	-0-	-648 B	-0-	1023	2	3	9	N	3					45
08	992 N	785	-0-	-207 B	-0-	785	2			N	-0-					45

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 228292		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
03	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1374 3	3 9	N	3			28
04	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1830 3	10 9	N	9			37
05	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1475 3	7 9	N	6			43
06	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1503 3	6 9	N	5			48
07	1860 N	1478	-0-	-382 B	-0-	1474 3	4 9	N	4			52
08	1488 N	1330	-0-	-158 B	-0-	1330 3		N	-0-			52
-----												
HARRISON, B. S.		WELL #: 9		RRCID -> 228399		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			35
-----												
LAYTON		WELL #: 7		RRCID -> 228574		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
-----												
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 8X		RRCID -> 229025		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100				
03	2276 X	2276	-0-	-0- B	-0-	2250 2	26 9	Y	24			63
04	2940 X	2036	-0-	-904 B	-0-	2010 2	26 9	Y	24	55 1		32
05	3038 X	2046	-0-	-992 B	-0-	2029 2	17 9	Y	15			47
06	2940 X	1618	-0-	-1322 B	-0-	1600 2	18 9	Y	16			63
07	2325 X	2032	-0-	-293 B	-0-	2013 2	19 9	Y	17	61 1		19
08	2046 N	2033	-0-	-13 B	-0-	2012 2	21 9	Y	19			38
-----												
HARRISON, B. S.		WELL #: 7		RRCID -> 229117		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
-----												
PELHAM		WELL #: 2		RRCID -> 231035		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292				
03	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 2		Y	-0-			-0-
04	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 2		Y	-0-			-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504 2		Y	-0-			-0-
06	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2		Y	-0-			-0-
07	1395 N	552	-0-	-843 B	-0-	552 2		Y	-0-			-0-
08	1395 N	1393	-0-	-2 B	-0-	1393 2		Y	-0-			-0-
-----												
SLONE		WELL #: 1		RRCID -> 234380		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
04	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3		N	-0-			45
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			45
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3		N	-0-			45
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			45
*08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			45

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
SLONE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
05	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					55
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					55
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
*08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					55

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 234555		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147								
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					23
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					23
07	9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2	3			N	-0-					23
*08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					23

HARRISON, B. S.		WELL #: 10		RRCID -> 235707		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102								
03	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	608	2	9	9	N	8					108
04	930 N	356	-0-	-574 B	-0-	356	2			N	-0-					108
05	527 N	181	-0-	-346 B	-0-	175	2	6	9	N	5					113
06	600 N	90	-0-	-510 B	-0-	90	2			N	-0-					113
07	372 N	70	-0-	-302 B	-0-	69	2	1	9	N	1	92	1			22
08	186 N	78	-0-	-108 B	-0-	78	2			N	-0-					22

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID -> 283049		COMPL. DATE 05/11/2020		TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513								
03	32395 X	31420	-0-	-975 B	-0-	31260	2	160	9	N	145	180	1	3	8	166
04	31170 X	29793	-0-	-1377 B	-0-	29625	2	168	9	N	153	182	1	5	8	132
05	30969 X	29538	-0-	-1431 B	-0-	29432	2	106	9	N	96	1	8			227
06	30420 X	29557	-0-	-863 B	-0-	29444	2	113	9	N	103	177	1	11	8	142
07	31434 X	29613	-0-	-1821 B	-0-	29537	2	76	9	N	69					211
08	31434 X	28732	-0-	-2702 B	-0-	28662	2	70	9	N	64	33	8			242

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID -> 284665		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470								
03	31279 X	26190	-0-	-5089 B	-0-	26063	2	127	9	N	115	3	8			157
04	27660 X	23408	-0-	-4252 B	-0-	23275	2	133	9	N	121	181	1	2	8	95
05	28551 X	23995	-0-	-4556 B	-0-	23866	2	129	9	N	117					212
06	25350 X	23027	-0-	-2323 B	-0-	22913	2	114	9	N	104	178	1	3	8	135
07	26195 X	22533	-0-	-3662 B	-0-	22404	2	129	9	N	117	177	1	12	8	63
08	26195 X	22310	-0-	-3885 B	-0-	22165	2	145	9	N	132	17	8			178

HEMBY-CARTER (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID -> 284759		COMPL. DATE 03/17/2018		TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939								
03	45508 X	39724	-0-	-5784 B	-0-	39566	2	158	9	N	144	184	1	4	8	95
04	42360 X	36656	-0-	-5704 B	-0-	36491	2	165	9	N	150	188	1	2	8	55
05	42377 X	36814	-0-	-5563 B	-0-	36643	2	171	9	N	155	5	8			205
06	38550 X	34584	-0-	-3966 B	-0-	34423	2	161	9	N	146	178	1	4	8	169
07	39711 X	34630	-0-	-5081 B	-0-	34459	2	171	9	N	155	178	1	17	8	129
08	39711 X	33600	-0-	-6111 B	-0-	33445	2	155	9	N	141	176	1			94



BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GARRISON OPERATING, L.L.C.				295851								
WOOLWORTH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	078684	COMPL. DATE	07/14/1978	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	9127 - 9924
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	197998	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	9904 - 10100
03	2356 N	2281	-0-	-75 B	-0-	2281 3		N	-0-			-0-
04	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205 3		N	-0-			-0-
05	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277 3		N	-0-			-0-
06	2220 N	1954	-0-	-266 B	-0-	1954 3		N	-0-			-0-
07	2294 N	1737	-0-	-557 B	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
08	2263 N	1579	-0-	-684 B	-0-	1579 3		N	-0-			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	091558	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8879 - 10202
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			98
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			98
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013												

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
BROWNING, H.D.		WELL #:		1	RRCID ->	076760	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9889 - 9944
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			64
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			64

LONG TRUSTS, THE				507585								
CRAWFORD, MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	069994	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	8933 - 9982
03	3379 X	2187	-0-	-1192 B	-0-	2187 2		N	-0-			-0-
04	2910 X	1781	-0-	-1129 B	-0-	1781 2		N	-0-			-0-
05	2883 X	1958	-0-	-925 B	-0-	1958 2		N	-0-			-0-
06	2790 X	1976	-0-	-814 B	-0-	1976 2		N	-0-			-0-
*07	2684 X	2684	-0-	-0- B	-0-	2684 2		N	-0-			-0-
*08	2894 X	2894	-0-	-0- B	-0-	2894 2		N	-0-			-0-

LUTHERAN CHURCH GU				218689								
WELL #:		1		RRCID ->	218689	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	8980 - 10247	
03	868 X	292	-0-	-576 B	-0-	283 2	9 9	Y	8			21
04	840 X	296	-0-	-544 B	-0-	290 2	6 9	Y	5	3 8		23
05	713 X	365	-0-	-348 B	-0-	364 2	1 9	Y	1			24
06	2100 X	178	-0-	-1922 B	-0-	178 2		Y	-0-			24
07	2170 X	218	-0-	-1952 B	-0-	218 2		Y	-0-			24
08	372 X	199	-0-	-173 B	-0-	196 2	3 9	Y	3			27

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
LONG TRUSTS, THE		//CONT.//		507585									
LUTHERAN CHURCH		WELL #:		6	RRCID ->	221620	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	10404	PERF.	8920 - 10166	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03		2294 X	2236	-0-	-58 B	-0-	2224 2	12 9	Y	11		31	
04		2684 X	2684	-0-	-0- B	-0-	2680 2	4 9	Y	4		35	
05		2188 X	2188	-0-	-0- B	-0-	2187 2	1 9	Y	1		36	
06		2160 X	1966	-0-	-194 B	-0-	1966 2		Y	-0-		36	
07		2232 X	2032	-0-	-200 B	-0-	2032 2		Y	-0-		36	
08		2759 X	2177	-0-	-582 B	-0-	2173 2	4 9	Y	4		40	
-----													
LUTHERAN CHURCH GU		WELL #:		2	RRCID ->	222049	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	10319	PERF.	9101 - 10381	
03		5339 X	5339	-0-	-0- B	-0-	5314 2	25 9	Y	23		63	
04		4680 X	3877	-0-	-803 B	-0-	3869 2	8 9	Y	7		70	
05		4836 X	3415	-0-	-1421 B	-0-	3414 2	1 9	Y	1		71	
06		5160 X	2645	-0-	-2515 B	-0-	2645 2		Y	-0-		71	
07		5332 X	4203	-0-	-1129 B	-0-	4203 2		Y	-0-		71	
08		5332 X	3729	-0-	-1603 B	-0-	3719 2	10 9	Y	9		80	
-----													
LUTHERAN CHURCH GU		WELL #:		3	RRCID ->	238355	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	9112 - 10192	
03		2573 X	1413	-0-	-1160 B	-0-	1404 2	9 9	Y	8		21	
04		1860 X	1609	-0-	-251 B	-0-	1607 2	2 9	Y	2		23	
05		1928 X	1928	-0-	-0- B	-0-	1927 2	1 9	Y	1		24	
06		1763 X	1763	-0-	-0- B	-0-	1763 2		Y	-0-		24	
*07		1799 X	1799	-0-	-0- B	-0-	1799 2		Y	-0-		24	
08		1922 X	1856	-0-	-66 B	-0-	1853 2	3 9	Y	3		27	
-----													
LUTHERAN CHURCH		WELL #:		4	RRCID ->	257449	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9230 - 10169	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201											
JENKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203546	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	8964 - 10101	
03		1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	262 1	1107 3	N	3		149	
04		1530 N	1274	-0-	-256 B	-0-	247 1	1019 3	N	7		156	
05		1488 N	1314	-0-	-174 B	-0-	251 1	1063 3	N	-0-		156	
06		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	253 1	990 3	N	101		257	
07		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	279 1	1117 3	N	7		264	
*08		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	283 1	1179 3	N	3		267	

-----																		
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201																		
GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
03		1158 N	1158	-0-	-0-	B	-0-	292	1	863	3	Y	3					41
									3									
04		1080 N	1068	-0-	-12	B	-0-	270	1	798	3	Y	-0-					41
05		992 N	399	-0-	-593	B	-0-	101	1	298	3	Y	-0-					41
06		1110 N	233	-0-	-877	B	-0-	59	1	174	3	Y	-0-					41
07		1116 N	590	-0-	-526	B	-0-	149	1	441	3	Y	-0-					41
*08		403 N	94	-0-	-309	B	-0-	24	1	70	3	Y	-0-					41
-----																		
GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167																		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
-----																		
GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144																		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326																		
03		713 N	679	-0-	-34	B	-0-	135	1	536	3	N	7					37
									8									
04		740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	150	1	584	3	N	5					42
									6									
05		692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	137	1	549	3	N	5					47
									6									
06		660 N	537	-0-	-123	B	-0-	122	1	412	3	N	3	30	1			20
									3									
07		713 N	374	-0-	-339	B	-0-	84	1	288	3	N	2					22
									2									
*08		682 N	530	-0-	-152	B	-0-	119	1	408	3	N	3					25
									3									
-----																		
GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195																		
03		496 N	493	-0-	-3	B	-0-	124	1	368	3	Y	1					22
									1									
04		579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	146	1	433	3	Y	-0-					22
05		688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	174	1	514	3	Y	-0-					22
06		480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	121	1	359	3	Y	-0-					22
07		589 N	395	-0-	-194	B	-0-	100	1	295	3	Y	-0-					22
*08		682 N	130	-0-	-552	B	-0-	33	1	97	3	Y	-0-					22

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201										
JENKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 215009			COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
03		713 N	487	-0-	-226 B	-0-	97 1	384 3	N	5				86
							6 9							
04		570 N	371	-0-	-199 B	-0-	75 1	294 3	N	2				88
							2 9							
05		744 N	402	-0-	-342 B	-0-	80 1	319 3	N	3				91
							3 9							
06		480 N	356	-0-	-124 B	-0-	81 1	273 3	N	2	60	1		33
							2 9							
07		372 N	343	-0-	-29 B	-0-	77 1	264 3	N	2				35
							2 9							
*08		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	121 1	418 3	N	4				39
							4 9							
-----														
JENKINS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 218585			COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124			
03		992 N	672	-0-	-320 B	-0-	133 1	531 3	N	7				34
							8 9							
04		900 N	482	-0-	-418 B	-0-	98 1	381 3	N	3				37
							3 9							
05		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	195 1	781 3	N	8				45
							9 9							
06		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	220 1	743 3	N	6	29	1		22
							7 9							
07		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	178 1	612 3	N	4				26
							4 9							
*08		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	276 1	952 3	N	8				34
							9 9							
-----														
BECKVILLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 219095			COMPL. DATE 02/21/2006			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070			
03		310 N	297	-0-	-13 B	-0-	62 1	235 3	N	-0-				84
04		300 N	277	-0-	-23 B	-0-	60 1	217 3	N	-0-				84
05		930 N	216	-0-	-714 B	-0-	46 1	170 3	N	-0-				84
06		300 N	210	-0-	-90 B	-0-	49 1	161 3	N	-0-				84
07		279 N	215	-0-	-64 B	-0-	50 1	165 3	N	-0-				84
08		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	49 1	165 3	N	-0-				84
-----														
GENECOV		WELL #:		7	RRCID -> 219563			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170			
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
-----														
RUDMAN-GENECOV SWD		WELL #:		1	RRCID -> 224579			COMPL. DATE 04/16/2006			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			//CONT.//		650201										
BECKVILLE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	225402	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10337	PERF. 8888 - 10153			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			90
-----															
JENKINS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	226095	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	10281	PERF. 8878 - 10094			
03		2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	481	1	1917	3	N	24			71
							26	9							
04		2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	517	1	2019	3	N	17			88
							19	9							
05		2647 N	2647	-0-	-0- B	-0-	525	1	2099	3	N	21			109
							23	9							
06		2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	523	1	1761	3	N	15	71	1	53
							17	9							
07		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	426	1	1462	3	N	9			62
							10	9							
*08		1302 N	739	-0-	-563 B	-0-	165	1	568	3	N	5			67
							6	9							
-----															
GENECOV			WELL #:		8	RRCID ->	229291	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9186 - 10114			
03		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	403	1	1191	3	Y	4			54
							4	9							
04		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	402	1	1185	3	Y	-0-			54
05		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	426	1	1262	3	Y	-0-			54
06		1560 N	1441	-0-	-119 B	-0-	365	1	1076	3	Y	-0-			54
07		1643 N	1589	-0-	-54 B	-0-	402	1	1187	3	Y	-0-			54
*08		1674 N	1476	-0-	-198 B	-0-	373	1	1103	3	Y	-0-			54
-----															
GENECOV			WELL #:		15	RRCID ->	229613	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10357	PERF. 9937 - 10169			
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GENECOV			WELL #:		10	RRCID ->	246159	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9924 - 10138			
03		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	87	1	257	3	Y	1			20
							1	9							
04		480 N	225	-0-	-255 B	-0-	57	1	168	3	Y	-0-			20
05		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	173	1	512	3	Y	-0-			20
06		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	147	1	436	3	Y	-0-			20
07		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	159	1	466	3	Y	-0-			20
*08		682 N	563	-0-	-119 B	-0-	142	1	421	3	Y	-0-			20
-----															
PERMIAN NATURAL RESOURCES			655818												
CRAWFORD, B. W.			WELL #:		1	RRCID ->	224653	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	10422	PERF. 9995 - 10162			
03		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-			30
04		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-			30
05		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-			30
06		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-			30
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			30
08		496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					N	NO RPT			30

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342															
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	198	2	2	9	N	2			160
04		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	149	2	1	9	N	1			161
05		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	88	2	2	9	N	2			163
06		180 N	122	-0-	-58 B	-0-	121	2	1	9	N	1			164
07		155 N	54	-0-	-101 B	-0-	52	2	2	9	N	2			166
08		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	76	2	1	9	N	1			167
-----															
MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166															
03		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	463	2	1	9	N	1			206
04		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	349	2	1	9	N	1			207
05		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	204	2	1	9	N	1			208
06		450 N	285	-0-	-165 B	-0-	284	2	1	9	N	1			209
07		372 N	121	-0-	-251 B	-0-	120	2	1	9	N	1			210
08		217 N	177	-0-	-40 B	-0-	176	2	1	9	N	1			211
-----															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322															
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720															
03		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			Y	-0-			81
04		210 N	126	-0-	-84 B	-0-	126	2			Y	-0-			81
05		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			Y	-0-			81
06		180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138	2			Y	-0-			81
07		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			Y	-0-			81
*08		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			Y	-0-			81
-----															
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462															
03		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-			7
04		270 N	165	-0-	-105 B	-0-	165	2			N	-0-			7
05		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			7
06		240 N	180	-0-	-60 B	-0-	180	2			N	-0-			7
07		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-			7
*08		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-			7
-----															
ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634															
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
06		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
STRONG, C.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211409	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9395 - 10606		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
-----														
03		188 N	188	-0-	-0- B	-0-		188 2		Y	-0-			2
04		240 N	219	-0-	-21 B	-0-		219 2		Y	-0-			2
05		95 N	95	-0-	-0- B	-0-		95 2		Y	-0-			2
06		180 N	56	-0-	-124 B	-0-		56 2		Y	-0-			2
07		217 N	30	-0-	-187 B	-0-		30 2		Y	-0-			2
08		93 N	12	-0-	-81 B	-0-		12 2		Y	-0-			2
-----														
PRIOR, FRANK GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	211871	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9351 - 10566		
03		146 N	146	-0-	-0- B	-0-		146 2		Y	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0- B	-0-		162 2		Y	-0-			-0-
05		78 N	78	-0-	-0- B	-0-		78 2		Y	-0-			-0-
06		150 N	73	-0-	-77 B	-0-		73 2		Y	-0-			-0-
07		155 N	32	-0-	-123 B	-0-		32 2		Y	-0-			-0-
08		93 N	20	-0-	-73 B	-0-		20 2		Y	-0-			-0-
-----														
STRONG, B.E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212245	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9209 - 10502		
03		124 N	124	-0-	-0- B	-0-		124 2		N	-0-			280
04		300 N	121	-0-	-179 B	-0-		121 2		N	-0-			280
05		186 N	116	-0-	-70 B	-0-		116 2		N	-0-			280
06		120 N	94	-0-	-26 B	-0-		94 2		N	-0-			280
07		124 N	98	-0-	-26 B	-0-		98 2		N	-0-			280
08		124 N	45	-0-	-79 B	-0-		45 2		N	-0-			280
-----														
STRONG, T. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213133	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9296 - 10266		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			30
-----														
ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213846	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	9130 - 10407		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			25
-----														
THOMAS GU		WELL #:		1	RRCID ->	214484	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9500 - 10594		
03		279 N	279	-0-	-0- B	-0-		279 2		N	-0-			7
04		330 N	189	-0-	-141 B	-0-		189 2		N	-0-			7
05		279 N	279	-0-	-0- B	-0-		279 2		N	-0-			7
06		270 N	207	-0-	-63 B	-0-		207 2		N	-0-			7
07		277 N	277	-0-	-0- B	-0-		277 2		N	-0-			7
*08		314 N	314	-0-	-0- B	-0-		314 2		N	-0-			7
-----														
ROSS, D. GU		WELL #:		1	RRCID ->	214485	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9444 - 10409		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
MENEFFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-			8
04		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2	N	-0-			8
05		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2	N	-0-			8
06		270 N	218	-0-	-52 B	-0-	218	2	N	-0-			8
07		279 N	195	-0-	-84 B	-0-	195	2	N	-0-			8
08		279 N	104	-0-	-175 B	-0-	104	2	N	-0-			8
-----													
SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341													
03		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
04		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2	Y	-0-			-0-
05		155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54	2	Y	-0-			-0-
06		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	Y	-0-			-0-
07		372 N	79	-0-	-293 B	-0-	79	2	Y	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
-----													
CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310													
03		651 X	422	-0-	-229 B	-0-	422	2	Y	-0-			2
04		630 X	323	-0-	-307 B	-0-	323	2	Y	-0-			2
05		479 X	479	-0-	-0- B	-0-	479	2	Y	-0-			2
06		450 X	425	-0-	-25 B	-0-	425	2	Y	-0-			2
07		467 X	467	-0-	-0- B	-0-	467	2	Y	-0-			2
08		465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2	Y	-0-			2
-----													
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			6
-----													
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443													
03		248 X	172	-0-	-76 B	-0-	172	2	Y	-0-			85
04		240 X	132	-0-	-108 B	-0-	132	2	Y	-0-			85
05		196 X	196	-0-	-0- B	-0-	196	2	Y	-0-			85
06		180 X	174	-0-	-6 B	-0-	174	2	Y	-0-			85
07		210 X	210	-0-	-0- B	-0-	210	2	Y	-0-			85
*08		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	Y	-0-			85
-----													
STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472													
03		589 X	485	-0-	-104 B	-0-	485	2	Y	-0-			3
04		413 X	413	-0-	-0- B	-0-	413	2	Y	-0-			3
05		372 X	248	-0-	-124 B	-0-	248	2	Y	-0-			3
06		480 X	324	-0-	-156 B	-0-	324	2	Y	-0-			3
07		496 X	186	-0-	-310 B	-0-	186	2	Y	-0-			3
08		248 N	110	-0-	-138 B	-0-	110	2	Y	-0-			3



-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	-0-	49 2			N	-0-		-0-
05	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	-0-	7 2			N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	-0-	9 2			N	-0-		-0-
07	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	-0-	11 2			N	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	-0-	7 2			N	-0-		-0-
-----													
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479													
03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	-0-	11 2			Y	-0-		-0-
04	13 N	8	-0-	-5 B	-0-	-0-	8 2			Y	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	-0-	11 2			Y	-0-		-0-
06	T. A.	8	-0-	-3 B	-0-	-0-	8 2			Y	-0-		-0-
07	T. A.	12	-0-	12 B	-0-	12	12 2			Y	-0-		-0-
08	T. A.	13	-0-	13 B	-0-	25	13 2			Y	-0-		-0-
-----													
ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348													
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	-0-	124 2			Y	-0-		4
04	300 N	121	-0-	-179 B	-0-	-0-	121 2			Y	-0-		4
05	186 N	116	-0-	-70 B	-0-	-0-	116 2			Y	-0-		4
06	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	-0-	93 2	1 9		Y	1		5
07	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	-0-	83 2			Y	-0-		5
08	124 N	44	-0-	-80 B	-0-	-0-	44 2			Y	-0-		5
-----													
ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234													
03	217 X	155	-0-	-62 B	-0-	-0-	155 2			Y	-0-		39
04	360 X	151	-0-	-209 B	-0-	-0-	151 2			Y	-0-		39
05	372 X	145	-0-	-227 B	-0-	-0-	145 2			Y	-0-		39
06	240 X	118	-0-	-122 B	-0-	-0-	118 2			Y	-0-		39
07	248 X	105	-0-	-143 B	-0-	-0-	105 2			Y	-0-		39
08	155 N	56	-0-	-99 B	-0-	-0-	56 2			Y	-0-		39
-----													
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450													
03	629 X	629	-0-	-0- B	-0-	-0-	629 2			Y	-0-		19
04	720 X	425	-0-	-295 B	-0-	-0-	425 2			Y	-0-		19
05	744 X	627	-0-	-117 B	-0-	-0-	627 2			Y	-0-		19
06	600 X	465	-0-	-135 B	-0-	-0-	465 2			Y	-0-		19
07	673 X	673	-0-	-0- B	-0-	-0-	673 2			Y	-0-		19
*08	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	-0-	708 2			Y	-0-		19
-----													
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268													
03	961 X	624	-0-	-337 B	-0-	-0-	624 2			Y	-0-		5
04	930 X	478	-0-	-452 B	-0-	-0-	478 2			Y	-0-		5
05	713 X	709	-0-	-4 B	-0-	-0-	709 2			Y	-0-		5
06	690 X	630	-0-	-60 B	-0-	-0-	630 2			Y	-0-		5
07	713 X	691	-0-	-22 B	-0-	-0-	691 2			Y	-0-		5
08	713 N	677	-0-	-36 B	-0-	-0-	677 2			Y	-0-		5
-----													
SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744													
03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	-0-	243 2			N	-0-		-0-
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	-0-	305 2			N	-0-		-0-
05	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	-0-	148 2			N	-0-		-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	-0-	335 2			N	-0-		-0-
07	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	-0-	258 2			N	-0-		-0-
*08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	-0-	167 2			N	-0-		-0-

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327  
 PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-			5
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			Y	-0-			5
05	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			Y	-0-			5
06	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			Y	-0-			5
07	93 N	21	-0-	-72 B	-0-	21	2			Y	-0-			5
08	13 N	12	-0-	-1 B	-0-	12	2			Y	-0-			5

-----  
 GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2020

-----  
 STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

03	434 X	364	-0-	-70 B	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
04	309 X	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
05	279 X	186	-0-	-93 B	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
06	360 X	243	-0-	-117 B	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
07	372 X	149	-0-	-223 B	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
08	186 N	83	-0-	-103 B	-0-	83	2			Y	-0-			-0-

-----  
 MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 10363 - 11992

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

03	744 X	606	-0-	-138 B	-0-	606	2			Y	-0-			10
04	516 X	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			Y	-0-			10
05	496 X	309	-0-	-187 B	-0-	309	2			Y	-0-			10
06	600 X	405	-0-	-195 B	-0-	405	2			Y	-0-			10
07	620 X	274	-0-	-346 B	-0-	186	2	88	9	Y	80	88	1	2
08	310 N	138	-0-	-172 B	-0-	138	2			Y	-0-			2

-----  
 POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
04	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			10
05	93 N	17	-0-	-76 B	-0-	17	2			N	-0-			10
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			10
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			10
08	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-			10

-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
STRONG, B.E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 222048			COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
03	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2			Y	-0-		354
04	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2			Y	-0-		354
05	186 N	124	-0-	-62 B	-0-	124 2			Y	-0-		354
06	240 N	162	-0-	-78 B	-0-	162 2			Y	-0-		354
07	217 N	102	-0-	-115 B	-0-	102 2			Y	-0-		354
08	124 N	55	-0-	-69 B	-0-	55 2			Y	-0-		354
-----												
LEWIS, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 222174			COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751	
03	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2			N	-0-		396
04	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2			N	-0-		396
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2			N	-0-		396
06	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2			N	-0-		396
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2			N	-0-		396
*08	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2			N	-0-		396
-----												
ROSS, GRADY		WELL #:		1	RRCID -> 222176			COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		134
04	210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171 2			N	-0-		134
05	372 N	137	-0-	-235 B	-0-	137 2			N	-0-		134
06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2			N	-0-		134
07	186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126 2			N	-0-		134
08	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75 2			N	-0-		134
-----												
SMITH, R.		WELL #:		1	RRCID -> 222179			COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486	
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			Y	-0-		-0-
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2			Y	-0-		-0-
05	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2			Y	-0-		-0-
06	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2			Y	-0-		-0-
07	93 N	19	-0-	-74 B	-0-	19 2			Y	-0-		-0-
08	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11 2			Y	-0-		-0-
-----												
LANGSTON GU		WELL #:		1-L	RRCID -> 222186			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STRONG, C.W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 222322			COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530	
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2			Y	-0-		-0-
04	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 2			Y	-0-		-0-
05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2			Y	-0-		-0-
06	240 N	74	-0-	-166 B	-0-	74 2			Y	-0-		-0-
07	310 N	41	-0-	-269 B	-0-	41 2			Y	-0-		-0-
08	124 N	15	-0-	-109 B	-0-	15 2			Y	-0-		-0-
-----												
WYLIE, A.		WELL #:		2	RRCID -> 222330			COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415	
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2			N	-0-		-0-
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2			N	-0-		-0-
05	93 N	36	-0-	-57 B	-0-	36 2			N	-0-		-0-
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2			N	-0-		-0-
07	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51 2			N	-0-		-0-
*08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2			N	-0-		-0-

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
PRIOR, FRANK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222532	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9732 - 10498	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2			Y	-0-		139
04		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2			Y	-0-		139
05		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2			Y	-0-		139
06		90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48 2			Y	-0-		139
07		124 N	29	-0-	-95 B	-0-	29 2			Y	-0-		139
08		62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14 2			Y	-0-		139
-----													
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	222533	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10614 - 10840	
03		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
04		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-			-0-
05		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
06		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
07		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
*08		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
-----													
BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224182	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	9075 - 10350	
03		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		Y	-0-			4
04		60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 2		Y	-0-			4
05		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2		Y	-0-			4
06		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		Y	-0-			4
07		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		Y	-0-			4
08		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 2		Y	-0-			4
-----													
PRIOR, W.P.		WELL #:		1	RRCID ->	227997	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9457 - 10231	
03		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-			20
04		270 N	181	-0-	-89 B	-0-	181 2		N	-0-			20
05		279 N	174	-0-	-105 B	-0-	174 2		N	-0-			20
06		180 N	140	-0-	-40 B	-0-	140 2		N	-0-			20
07		186 N	125	-0-	-61 B	-0-	125 2		N	-0-			20
08		186 N	67	-0-	-119 B	-0-	67 2		N	-0-			20
-----													
BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	231588	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	10359	PERF.	9248 - 10248	
03		930 X	606	-0-	-324 B	-0-	606 2		Y	-0-			5
04		900 X	465	-0-	-435 B	-0-	465 2		Y	-0-			5
05		688 X	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		Y	-0-			5
06		660 X	612	-0-	-48 B	-0-	612 2		Y	-0-			5
07		682 X	671	-0-	-11 B	-0-	671 2		Y	-0-			5
08		682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658 2		Y	-0-			5
-----													
ASHBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233176	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	9455 - 10552	
03		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2		N	-0-			-0-
04		210 N	165	-0-	-45 B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
05		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
06		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-			-0-
07		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
08		217 N	158	-0-	-59 B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
-----													
BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	243222	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9152 - 10271	
03		713 X	474	-0-	-239 B	-0-	474 2		Y	-0-			1
04		690 X	363	-0-	-327 B	-0-	363 2		Y	-0-			1
05		538 X	538	-0-	-0- B	-0-	538 2		Y	-0-			1
06		510 X	478	-0-	-32 B	-0-	478 2		Y	-0-			1
07		527 X	525	-0-	-2 B	-0-	525 2		Y	-0-			1
08		527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514 2		Y	-0-			1

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	681327									
SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	244508	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	9320 - 10513	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		583 X	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	Y	-0-			9
04		660 X	394	-0-	-266 B	-0-	394 2	Y	-0-			9
05		682 X	582	-0-	-100 B	-0-	582 2	Y	-0-			9
06		570 X	431	-0-	-139 B	-0-	431 2	Y	-0-			9
07		594 X	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	Y	-0-			9
*08		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2	Y	-0-			9
-----												
ROSS, D. GU		WELL #:	3H	RRCID ->	258975	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	10761 - 15027	
03		899 X	727	-0-	-172 B	-0-	727 2	Y	-0-			-0-
04		619 X	619	-0-	-0- B	-0-	619 2	Y	-0-			-0-
05		589 X	371	-0-	-218 B	-0-	371 2	Y	-0-			-0-
06		690 X	486	-0-	-204 B	-0-	486 2	Y	-0-			-0-
07		713 X	270	-0-	-443 B	-0-	270 2	Y	-0-			-0-
08		372 N	165	-0-	-207 B	-0-	165 2	Y	-0-			-0-
-----												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:	722890	RRCID ->	204842	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9172 - 10294	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	206357	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9214 - 10310	
03		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2	N	-0-			7
04		720 N	644	-0-	-76 B	-0-	644 2	N	-0-			7
05		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 2	N	-0-			7
06		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2	N	-0-			7
07		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2	N	-0-			7
08		992 N	875	-0-	-117 B	-0-	875 2	N	-0-			7
-----												
YOUNG HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	206672	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9191 - 10367	
03		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	31 1	276 2	Y	-0-	88 1	13
04		1080 N	446	-0-	-634 B	-0-	45 1	401 2	Y	-0-		13
05		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	38 1	299 2	Y	-0-		13
06		300 N	236	-0-	-64 B	-0-	24 1	212 2	Y	-0-		13
07		465 N	391	-0-	-74 B	-0-	41 1	350 2	Y	-0-		13
08		465 X	122	-0-	-343 B	-0-	14 1	108 2	Y	-0-		13
-----												
MARTIN-TUTTLE		WELL #:	2	RRCID ->	207310	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9230 - 10319	
03		1457 N	1423	-0-	-34 B	-0-	165 1	1234 2	N	22		109
04		1500 N	1368	-0-	-132 B	-0-	24 9					
05		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	159 1	1209 2	N	-0-		109
06		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	233 1	1702 2	N	-0-		109
07		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	183 1	1377 2	N	-0-		109
*08		1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	182 1	1277 2	N	-0-		109
							237 1	1711 2	N	39	141 1	7
							43 9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

03	1953 X	1722	-0-	-231 B	-0-	200	1	1522	2	Y	-0-			24
04	2018 X	2018	-0-	-0- B	-0-	242	1	1776	2	Y	-0-			24
05	2015 X	1797	-0-	-218 B	-0-	220	1	1577	2	Y	-0-			24
06	2118 X	2118	-0-	-0- B	-0-	249	1	1869	2	Y	-0-			24
07	2077 X	1930	-0-	-147 B	-0-	240	1	1683	2	Y	6			30
						7	9							
*08	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	231	1	1664	2	Y	8			38
						9	9							

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

03	3286 X	3178	-0-	-108 B	-0-	367	1	2793	2	Y	16	12	1	15
						18	9							
04	3120 X	3006	-0-	-114 B	-0-	359	1	2634	2	Y	12	19	1	8
						13	9							
05	3224 X	3048	-0-	-176 B	-0-	373	1	2667	2	Y	7	11	1	4
						8	9							
06	3120 X	2912	-0-	-208 B	-0-	341	1	2559	2	Y	11	10	1	5
						12	9							
07	3193 X	3079	-0-	-114 B	-0-	383	1	2693	2	Y	3			8
						3	9							
08	3193 X	3082	-0-	-111 B	-0-	374	1	2702	2	Y	5			13
						6	9							

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316															
03		527 N	516	-0-	-11 B	-0-	60	1	456	2	Y	-0-			6
04		510 N	500	-0-	-10 B	-0-	60	1	440	2	Y	-0-			6
05		558 N	495	-0-	-63 B	-0-	60	1	435	2	Y	-0-			6
06		510 N	469	-0-	-41 B	-0-	55	1	414	2	Y	-0-			6
07		527 N	476	-0-	-51 B	-0-	59	1	417	2	Y	-0-			6
08		496 N	462	-0-	-34 B	-0-	56	1	406	2	Y	-0-			6
-----															
ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374															
03		620 X	466	-0-	-154 B	-0-	49	1	417	2	Y	-0-	79	1	4
04		273 X	273	-0-	-0- B	-0-	25	1	248	2	Y	-0-			4
05		217 X	69	-0-	-148 B	-0-	8	1	61	2	Y	-0-			4
06		950 X	950	-0-	-0- B	-0-	96	1	854	2	Y	-0-			4
07		465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-			4
08		465 X	366	-0-	-99 B	-0-	44	1	322	2	Y	-0-			4

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03	2232 X	2136	-0-	-96 B	-0-	247 1	1870 2	Y	17		6 1		16
04	2160 X	1924	-0-	-236 B	-0-	19 9	1688 2	Y	4		18 1		2
05	2317 X	2317	-0-	-0- B	-0-	232 1	2031 2	Y	3		3 1		2
06	2226 X	2226	-0-	-0- B	-0-	4 9	1961 2	Y	5		4 1		3
07	2139 X	2028	-0-	-111 B	-0-	283 1	1782 2	Y	11				14
08	2325 N	2114	-0-	-211 B	-0-	3 9	1849 2	Y	5				19
-----													
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228													
03	620 X	473	-0-	-147 B	-0-	259 1	428 2	Y	3				3
04	660 X	479	-0-	-181 B	-0-	6 9	433 2	Y	-0-		3 1		-0-
05	682 X	223	-0-	-459 B	-0-	46 1	199 2	Y	-0-				-0-
06	660 X	557	-0-	-103 B	-0-	24 1	503 2	Y	-0-				-0-
07	496 X	469	-0-	-27 B	-0-	54 1	411 2	Y	12				12
08	496 X	313	-0-	-183 B	-0-	45 1	269 2	Y	14				26
-----													
GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586													
03	465 N	416	-0-	-49 B	-0-	13 9	367 2	Y	-0-				-0-
04	450 N	415	-0-	-35 B	-0-	46 1	365 2	Y	-0-				-0-
05	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	84 1	626 2	Y	-0-				-0-
06	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	69 1	514 2	Y	-0-				-0-
07	434 N	384	-0-	-50 B	-0-	48 1	336 2	Y	-0-				-0-
*08	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	96 1	668 2	Y	-0-				-0-
-----													
GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533													
03	2139 N	1554	-0-	-585 B	-0-	181 1	1367 2	Y	5		4 1		5
04	1890 N	1368	-0-	-522 B	-0-	6 9	1199 2	Y	5		7 1		3
05	1860 N	1792	-0-	-68 B	-0-	163 1	1570 2	Y	3		4 1		2
06	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	219 1	1511 2	Y	6		5 1		3
07	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	3 9	1546 2	Y	2				5
08	1798 N	1703	-0-	-95 B	-0-	201 1	1491 2	Y	5				10
-----													
BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	220 1		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	206 1		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	6 9		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	7 9		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	2 9		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	6 9		Y	-0-				-0-



-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03	1922 X	1309	-0-	-613 B	-0-	126	1	1174	2	Y	8	3 1	7
04	1986 X	1986	-0-	-0- B	-0-	222	1	1754	2	Y	9	12 1	4
05	1984 X	1770	-0-	-214 B	-0-	188	1	1581	2	Y	1	4 1	1
06	2507 X	2507	-0-	-0- B	-0-	278	1	2227	2	Y	2		3
07	2046 X	1725	-0-	-321 B	-0-	190	1	1535	2	Y	-0-		3
*08	2709 N	2709	-0-	-0- B	-0-	297	1	2412	2	Y	-0-		3
-----													
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482													
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-		-0-
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	31	1	275	2	Y	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-		-0-
06	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	64	1	468	2	Y	2		2
07	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	32	1	268	2	Y	5		7
08	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-	6	9			Y	-0-		7
-----													
BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145													
03	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	281	1	2098	2	Y	28	6 1	23
04	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	232	1	1854	2	Y	3	25 1	1
05	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	120	1	888	2	Y	16		17
06	2340 N	2024	-0-	-316 B	-0-	218	1	1805	2	Y	1	16 1	2
07	2170 N	493	-0-	-1677 B	-0-	52	1	441	2	Y	-0-		2
08	2418 X	1462	-0-	-956 B	-0-	161	1	1287	2	Y	13		15
-----													
BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766													
03	465 N	307	-0-	-158 B	-0-	34	1	265	2	Y	7	1 1	7
04	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	64	1	538	2	Y	12	15 1	4
05	620 N	95	-0-	-525 B	-0-	10	1	85	2	Y	-0-	4 1	-0-
06	300 N	89	-0-	-211 B	-0-	7	1	82	2	Y	-0-		-0-
07	651 N	238	-0-	-413 B	-0-	24	1	214	2	Y	-0-		-0-
*08	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	31	1	227	2	Y	-0-		-0-
-----													
BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

-----																
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
-----																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
-----																
WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190																
-----																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
-----																
BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163																
-----																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
-----																
WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618																
-----																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
-----																
BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167																
-----																
03		592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	64	1	528	2	Y	-0-			1
04		540 N	475	-0-	-65	B	-0-	47	1	428	2	Y	-0-			1
05		558 N	290	-0-	-268	B	-0-	36	1	254	2	Y	-0-			1
06		570 N	285	-0-	-285	B	-0-	28	1	257	2	Y	-0-			1
07		496 N	329	-0-	-167	B	-0-	34	1	295	2	Y	-0-			1
*08		304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	33	1	271	2	Y	-0-			1
-----																
BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198																
-----																
03		3546 X	3546	-0-	-0-	B	-0-	409	1	3084	2	Y	48	26	1	51
								53	9							
04		4004 X	4004	-0-	-0-	B	-0-	473	1	3480	2	Y	46	64	1	33
								51	9							
05		3653 X	3653	-0-	-0-	B	-0-	443	1	3181	2	Y	26	40	1	19
								29	9							
06		3442 X	3442	-0-	-0-	B	-0-	399	1	3004	2	Y	35	32	1	22
								39	9							
07		3596 X	3316	-0-	-280	B	-0-	417	1	2898	2	Y	1			23
								1	9							
08		3689 X	3562	-0-	-127	B	-0-	432	1	3119	2	Y	10			33
								11	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

03	868 N	747	-0-	-121	B	-0-	65 1	682 2	Y	-0-		-0-
04	810 N	416	-0-	-394	B	-0-	48 1	368 2	Y	-0-		-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	109 1	915 2	Y	-0-		-0-
06	720 N	663	-0-	-57	B	-0-	59 1	604 2	Y	-0-		-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	77 1	614 2	Y	-0-		-0-
08	1023 X	58	-0-	-965	B	-0-	7 1	51 2	Y	-0-		-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

03	1193 N	1193	-0-	-0-	B	-0-	139 1	1054 2	Y	-0-		73
04	1239 N	1239	-0-	-0-	B	-0-	147 1	1092 2	Y	-0-		73
05	1213 N	1213	-0-	-0-	B	-0-	147 1	1066 2	Y	-0-		73
06	1204 N	1204	-0-	-0-	B	-0-	142 1	1062 2	Y	-0-		73
07	1351 N	1351	-0-	-0-	B	-0-	166 1	1173 2	Y	11	72 1	12
*08	1331 N	1331	-0-	-0-	B	-0-	12 9	160 1	1171 2	Y	-0-	12

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

03	2057 N	2057	-0-	-0-	B	-0-	585 1	1472 2	N	-0-		5
04	2260 N	2260	-0-	-0-	B	-0-	778 1	1482 2	N	-0-		5
05	2204 N	2204	-0-	-0-	B	-0-	711 1	1493 2	N	-0-		5
06	2170 N	2170	-0-	-0-	B	-0-	708 1	1462 2	N	-0-		5
07	2325 N	1940	-0-	-385	B	-0-	559 1	1381 2	N	-0-		5
*08	2273 N	2273	-0-	-0-	B	-0-	726 1	1547 2	N	-0-		5

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03	774 X	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2			Y	-0-			-0-
04	750 X	607	-0-	-143	B	-0-	607	2			Y	-0-			-0-
05	775 X	699	-0-	-76	B	-0-	699	2			Y	-0-			-0-
06	750 X	474	-0-	-276	B	-0-	474	2			Y	-0-			-0-
07	775 X	575	-0-	-200	B	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
08	775 X	475	-0-	-300	B	-0-	475	2			Y	-0-			-0-
-----															
BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187															
03	2108 N	2020	-0-	-88	B	-0-	234	1	1776	2	Y	9	10	1	9
							10	9							
04	2100 N	1836	-0-	-264	B	-0-	219	1	1609	2	Y	7	12	1	4
							8	9							
05	2077 N	1733	-0-	-344	B	-0-	210	1	1516	2	Y	6	7	1	3
							7	9							
06	1950 N	1402	-0-	-548	B	-0-	158	1	1244	2	Y	-0-	1	1	2
07	1891 N	1797	-0-	-94	B	-0-	217	1	1572	2	Y	7			9
							8	9							
*08	1741 N	1741	-0-	-0-	B	-0-	209	1	1524	2	Y	7			16
							8	9							
-----															
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264															
03	651 N	649	-0-	-2	B	-0-	104	1	545	2	Y	-0-			2
04	630 N	591	-0-	-39	B	-0-	101	1	490	2	Y	-0-			2
05	620 N	583	-0-	-37	B	-0-	96	1	487	2	Y	-0-			2
06	630 N	576	-0-	-54	B	-0-	98	1	478	2	Y	-0-			2
07	620 N	618	-0-	-2	B	-0-	102	1	516	2	Y	-0-			2
*08	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	95	1	475	2	Y	-0-			2
-----															
CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354															
03	279 N	256	-0-	-23	B	-0-	30	1	226	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	263	-0-	-37	B	-0-	31	1	232	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	272	-0-	-7	B	-0-	33	1	239	2	Y	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	30	1	225	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	266	-0-	-13	B	-0-	33	1	233	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	242	-0-	-37	B	-0-	29	1	213	2	Y	-0-			-0-
-----															
BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		1116 N	624	-0-	-492 B	-0-	69	1	555	2	Y	-0-			4
04		900 N	641	-0-	-259 B	-0-	77	1	564	2	Y	-0-			4
05		930 N	601	-0-	-329 B	-0-	68	1	533	2	Y	-0-			4
06		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	79	1	616	2	Y	-0-			4
07		1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	154	1	1073	2	Y	-0-			4
*08		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	186	1	1361	2	Y	-0-			4
-----															
BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068															
03		403 N	368	-0-	-35 B	-0-	43	1	325	2	Y	-0-			8
04		390 N	362	-0-	-28 B	-0-	43	1	319	2	Y	-0-			8
05		403 N	385	-0-	-18 B	-0-	48	1	336	2	Y	1			9
							1	9							
06		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	45	1	338	2	Y	-0-			9
07		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	47	1	328	2	Y	-0-			9
08		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	43	1	311	2	Y	-0-			9
-----															
JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198															
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			68
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	63	1	5
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
-----															
DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291															
03		93 N	36	-0-	-57 B	-0-	6	1	30	2	Y	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	20	1	95	2	Y	-0-			-0-
05		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	14	1	70	2	Y	-0-			-0-
06		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	12	1	60	2	Y	-0-			-0-
07		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	14	1	69	2	Y	-0-			-0-
08		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	14	1	70	2	Y	-0-			-0-
-----															
CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752															
03		2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	233	1	1913	2	Y	-0-			80
04		1770 N	1416	-0-	-354 B	-0-	157	1	1259	2	Y	-0-			80
05		2201 N	859	-0-	-1342 B	-0-	97	1	762	2	Y	-0-			80
06		2070 N	1544	-0-	-526 B	-0-	173	1	1371	2	Y	-0-			80
07		2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	246	1	1772	2	Y	48	108	1	20
							53	9							
*08		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	215	1	1599	2	Y	-0-			20
-----															
SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090															
03		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	115	1	1469	2	Y	-0-			-0-
04		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	78	1	949	2	Y	-0-			-0-
05		1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	109	1	1303	2	Y	-0-			-0-
06		1530 N	1240	-0-	-290 B	-0-	102	1	1138	2	Y	-0-			-0-
07		1054 N	892	-0-	-162 B	-0-	71	1	821	2	Y	-0-			-0-
08		1581 X	1510	-0-	-71 B	-0-	110	1	1400	2	Y	-0-			-0-

-----																
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
03		534 N	534	-0-	-0-	B	-0-		63	1	471	2	Y	-0-		-0-
04		517 N	517	-0-	-0-	B	-0-		62	1	455	2	Y	-0-		-0-
05		534 N	534	-0-	-0-	B	-0-		66	1	468	2	Y	-0-		-0-
06		509 N	509	-0-	-0-	B	-0-		60	1	449	2	Y	-0-		-0-
07		499 N	499	-0-	-0-	B	-0-		62	1	437	2	Y	-0-		-0-
08		527 N	477	-0-	-0-	B	-50		58	1	419	2	Y	-0-		-0-
-----																
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208																
-----																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115																
-----																
03	3689	X	3499	-0-	-190	B	-0-		568	1	2931	2	Y	-0-		11
04	3570	X	3472	-0-	-98	B	-0-		596	1	2876	2	Y	-0-		11
05	3689	X	3621	-0-	-68	B	-0-		598	1	3023	2	Y	-0-		11
06	3570	X	3467	-0-	-103	B	-0-		588	1	2879	2	Y	-0-		11
07	3633	X	3633	-0-	-0-	B	-0-		602	1	3031	2	Y	-0-		11
08	3627	X	3597	-0-	-30	B	-0-		603	1	2994	2	Y	-0-		11
-----																
SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181																
-----																
03	217	N	214	-0-	-3	B	-0-		14	1	200	2	Y	-0-		-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-		31	1	354	2	Y	-0-		-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-		25	1	285	2	Y	-0-		-0-
06	210	N	194	-0-	-16	B	-0-		16	1	178	2	Y	-0-		-0-
07	403	N	261	-0-	-142	B	-0-		23	1	238	2	Y	-0-		-0-
08	310	N	225	-0-	-85	B	-0-		16	1	209	2	Y	-0-		-0-
-----																
ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454																
-----																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086																
-----																
03	2821	X	2568	-0-	-253	B	-0-		191	1	2308	2	Y	63		130
									69	9						
04	2730	X	2207	-0-	-523	B	-0-		179	1	2028	2	Y	-0-		130
05	2821	X	2299	-0-	-522	B	-0-		182	1	2117	2	Y	-0-		130
06	2520	X	2253	-0-	-267	B	-0-		185	1	2026	2	Y	38	161 1	7
									42	9						
07	2604	X	2556	-0-	-48	B	-0-		205	1	2351	2	Y	-0-		7
*08	2690	N	2690	-0-	-0-	B	-0-		203	1	2487	2	Y	-0-		7

-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----												
03		4898 X	4199	-0-	-699 B	-0-	500	1	3699	2	Y	41
04		4740 X	3882	-0-	-858 B	-0-	474	1	3408	2	Y	41
05		4840 X	4840	-0-	-0- B	-0-	594	1	4245	2	Y	42
06		4650 X	4349	-0-	-301 B	-0-	506	1	3775	2	Y	36
07		4464 X	4287	-0-	-177 B	-0-	540	1	3714	2	Y	66
08		4774 X	4287	-0-	-487 B	-0-	531	1	3756	2	Y	66
-----												
WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
-----												
BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152												
03		2139 N	2061	-0-	-78 B	-0-	240	1	1802	2	Y	28
04		2100 N	2029	-0-	-71 B	-0-	241	1	1771	2	Y	22
05		2201 N	2125	-0-	-76 B	-0-	256	1	1860	2	Y	16
06		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	242	1	1819	2	Y	17
07		2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	262	1	1842	2	Y	21
08		2139 N	2032	-0-	-107 B	-0-	246	1	1777	2	Y	29
-----												
WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061												
03		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	133	1	1049	2	Y	9
04		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	147	1	1062	2	Y	9
05		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	156	1	1160	2	Y	9
06		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	151	1	1130	2	Y	9
07		1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	170	1	1196	2	Y	9
*08		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	154	1	1097	2	Y	9
-----												
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178												
03		2046 N	1991	-0-	-55 B	-0-	229	1	1742	2	Y	31
04		2070 N	1754	-0-	-316 B	-0-	208	1	1531	2	Y	22
05		1953 N	1621	-0-	-332 B	-0-	193	1	1420	2	Y	16
06		1920 N	1906	-0-	-14 B	-0-	221	1	1678	2	Y	17
07		1798 N	1637	-0-	-161 B	-0-	204	1	1433	2	Y	17
*08		1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	236	1	1705	2	Y	17

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213														
03	3596 X	3199	-0-	-397 B	-0-	369	1	2813	2	Y	15	14	1	14
						17	9							
04	3480 X	3011	-0-	-469 B	-0-	361	1	2635	2	Y	14	19	1	9
						15	9							
05	3596 X	3429	-0-	-167 B	-0-	416	1	3009	2	Y	4	8	1	5
						4	9							
06	3480 X	3268	-0-	-212 B	-0-	381	1	2880	2	Y	6	7	1	4
						7	9							
07	3596 X	2121	-0-	-1475 B	-0-	251	1	1859	2	Y	10			14
						11	9							
08	3441 X	2959	-0-	-482 B	-0-	351	1	2599	2	Y	8			22
						9	9							
-----														
BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096														
03	3379 X	2963	-0-	-416 B	-0-	234	1	2729	2	Y	-0-			74
04	3270 X	3229	-0-	-41 B	-0-	271	1	2913	2	Y	41	111	1	4
						45	9							
05	3379 X	3103	-0-	-276 B	-0-	254	1	2849	2	Y	-0-			4
06	3180 X	2929	-0-	-251 B	-0-	253	1	2676	2	Y	-0-			4
07	3348 X	3263	-0-	-85 B	-0-	274	1	2989	2	Y	-0-			4
*08	3357 X	3357	-0-	-0- B	-0-	261	1	3096	2	Y	-0-			4
-----														
BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-



-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03		2635 N	2071	-0-	-564 B	-0-		249 1	1822 2	Y		-0-			29
04		2550 N	2391	-0-	-159 B	-0-		294 1	2097 2	Y		-0-			29
05		2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-		324 1	2305 2	Y		1			30
06		2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-		317 1	2333 2	Y		-0-	28 1		2
07		2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-		349 1	2405 2	Y		-0-			2
*08		2649 X	2649	-0-	-0- B	-0-		328 1	2321 2	Y		-0-			2
-----															
BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
-----															
SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164															
03		5053 X	3913	-0-	-1140 B	-0-		513 1	3262 2	Y		125			219
04		5220 X	5220	-0-	-0- B	-0-		789 1	4425 2	Y		5	179 1		45
05		5214 X	5214	-0-	-0- B	-0-		744 1	4470 2	Y		-0-			45
06		5259 X	5259	-0-	-0- B	-0-		833 1	4426 2	Y		-0-			45
07		5368 X	5368	-0-	-0- B	-0-		806 1	4499 2	Y		57			102
*08		5344 X	5344	-0-	-0- B	-0-		867 1	4477 2	Y		-0-			102
-----															
PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
-----															
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064															
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
-----															
WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176															
03		279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-				Y		-0-			-0-
04		270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-				Y		-0-			-0-
05		93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-				Y		-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y		-0-			-0-
08		T. A.	3	-0-	3 B	3		3 2		Y		-0-			-0-

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	206 1	1556 2	Y	5	4 1		6
							6 9						
04		1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	205 1	1516 2	Y	6	7 1		5
							7 9						
05		1705 N	1656	-0-	-49 B	-0-	203 1	1449 2	Y	4	5 1		4
							4 9						
06		1710 N	1492	-0-	-218 B	-0-	174 1	1316 2	Y	2	3 1		3
							2 9						
07		1798 N	1768	-0-	-30 B	-0-	219 1	1546 2	Y	3			6
							3 9						
08		1798 X	1759	-0-	-39 B	-0-	212 1	1539 2	Y	7			13
							8 9						
-----													
TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016													
03		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2		Y	-0-			27
04		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2		Y	-0-			27
05		620 N	529	-0-	-91 B	-0-	529 2		Y	-0-			27
06		570 N	514	-0-	-56 B	-0-	514 2		Y	-0-			27
07		558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 2		Y	-0-			27
*08		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		Y	-0-			27
-----													
SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115													
03		2940 X	2940	-0-	-0- B	-0-	458 1	2482 2	Y	-0-			2
04		2790 X	2696	-0-	-94 B	-0-	435 1	2261 2	Y	-0-			2
05		2759 X	2578	-0-	-181 B	-0-	362 1	2216 2	Y	-0-			2
06		2850 X	2253	-0-	-597 B	-0-	353 1	1900 2	Y	-0-			2
07		2945 X	2720	-0-	-225 B	-0-	411 1	2309 2	Y	-0-			2
08		2945 X	2824	-0-	-121 B	-0-	458 1	2366 2	Y	-0-			2
-----													
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180													
03		2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	285 1	2156 2	Y	9	7 1		8
							10 9						
04		2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	285 1	2098 2	Y	7	10 1		5
							8 9						
05		2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	302 1	2143 2	Y	4	6 1		3
							4 9						
06		2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	282 1	2117 2	Y	7	6 1		4
							8 9						
07		2480 N	1839	-0-	-641 B	-0-	230 1	1607 2	Y	2			6
							2 9						
08		2449 N	1556	-0-	-893 B	-0-	190 1	1362 2	Y	4			10
							4 9						
-----													
WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163													
03		1023 X	768	-0-	-255 B	-0-	81 1	687 2	Y	-0-			-0-
04		990 X	548	-0-	-442 B	-0-	60 1	488 2	Y	-0-			-0-
05		930 X	738	-0-	-192 B	-0-	79 1	658 2	Y	1			1
							1 9						
06		1077 X	1077	-0-	-0- B	-0-	97 1	980 2	Y	-0-			1
07		835 X	835	-0-	-0- B	-0-	78 1	757 2	Y	-0-			1
*08		979 X	979	-0-	-0- B	-0-	99 1	880 2	Y	-0-			1

-----																	
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1054 X	872	-0-	-182 B	-0-	89	1	783	2	Y	-0-	1	1		-0-	
04		1020 X	504	-0-	-516 B	-0-	61	1	443	2	Y	-0-				-0-	
05		1054 X	255	-0-	-799 B	-0-	29	1	226	2	Y	-0-				-0-	
06		1044 X	1044	-0-	-0- B	-0-	106	1	936	2	Y	2	1	1		1	
							2	9									
07		868 X	825	-0-	-43 B	-0-	82	1	729	2	Y	13				14	
							14	9									
08		868 X	623	-0-	-245 B	-0-	70	1	553	2	Y	-0-				14	
-----																	
BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156																	
03		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-	
04		30 N	12	-0-	-18 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-	
05		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-	
06		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-				-0-	
07		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	2	1	13	2	Y	-0-				-0-	
08		11 N	3	-0-	-8 B	-0-	3	2			Y	-0-				-0-	
-----																	
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090																	
03		2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	376	1	1967	2	Y	-0-				6	
04		2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	386	1	1894	2	Y	-0-				6	
05		2356 N	2168	-0-	-188 B	-0-	353	1	1815	2	Y	-0-				6	
06		2280 N	2187	-0-	-93 B	-0-	367	1	1820	2	Y	-0-				6	
07		2356 N	2227	-0-	-129 B	-0-	366	1	1861	2	Y	-0-				6	
*08		2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	396	1	1977	2	Y	-0-				6	
-----																	
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202																	
03		2976 N	2549	-0-	-427 B	-0-	296	1	2236	2	Y	15	13	1		14	
							17	9									
04		2880 N	2420	-0-	-460 B	-0-	287	1	2120	2	Y	12	19	1		7	
							13	9									
05		2821 N	2303	-0-	-518 B	-0-	280	1	2013	2	Y	9	11	1		5	
							10	9									
06		2460 N	2180	-0-	-280 B	-0-	256	1	1917	2	Y	6	7	1		4	
							7	9									
07		2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	330	1	2322	2	Y	3				7	
							3	9									
*08		2896 N	2896	-0-	-0- B	-0-	346	1	2541	2	Y	8				15	
							9	9									
-----																	
SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				9	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				9	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				9	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				9	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				9	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				9	

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
03	2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	2			Y	-0-				-0-
04	2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	2			Y	-0-				-0-
05	2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	2			Y	-0-				-0-
06	2580 N	2297	-0-	-283 B	-0-	2297	2			Y	-0-				-0-
07	2728 N	2282	-0-	-446 B	-0-	2282	2			Y	-0-				-0-
08	2728 X	2312	-0-	-416 B	-0-	2312	2			Y	-0-				-0-

-----  
 TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
 SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

03	4681 X	4476	-0-	-205 B	-0-	722	1	3754	2	Y	-0-				13
04	4530 X	4371	-0-	-159 B	-0-	746	1	3625	2	Y	-0-				13
05	4452 X	4452	-0-	-0- B	-0-	724	1	3728	2	Y	-0-				13
06	4320 X	4219	-0-	-101 B	-0-	716	1	3503	2	Y	-0-				13
07	4526 X	4499	-0-	-27 B	-0-	743	1	3756	2	Y	-0-				13
*08	4472 X	4472	-0-	-0- B	-0-	748	1	3724	2	Y	-0-				13

-----  
 PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

03	5425 X	4317	-0-	-1108 B	-0-	4317	2			Y	-0-				82
04	5250 X	4389	-0-	-861 B	-0-	4312	2	77	9	Y	70				152
05	5425 X	5071	-0-	-354 B	-0-	5071	2			Y	-0-				152
06	5250 X	5218	-0-	-32 B	-0-	5199	2	19	9	Y	17	162	1		7
07	5239 X	4763	-0-	-476 B	-0-	4763	2			Y	-0-				7
08	5084 X	5052	-0-	-32 B	-0-	5052	2			Y	-0-				7

-----  
 SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

03	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	77	1	1015	2	Y	-0-				-0-
04	1770 N	1438	-0-	-332 B	-0-	108	1	1330	2	Y	-0-				-0-
05	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	109	1	1310	2	Y	-0-				-0-
06	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	99	1	1172	2	Y	-0-				-0-
07	1488 N	1182	-0-	-306 B	-0-	87	1	1095	2	Y	-0-				-0-
08	1488 X	1278	-0-	-210 B	-0-	90	1	1188	2	Y	-0-				-0-

-----  
 SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

03	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	124	1	1460	2	Y	-0-				35
04	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	120	1	1300	2	Y	26	59	1		2
						29	9								
05	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	121	1	1353	2	Y	-0-				2
06	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	127	1	1363	2	Y	-0-				2
07	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	145	1	1570	2	Y	-0-				2
*08	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	131	1	1553	2	Y	-0-				2

-----																
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
-----																
KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071																
03		589 N	422	-0-	-167	B	-0-	66	1	356	2	Y	-0-			3
04		540 N	391	-0-	-149	B	-0-	64	1	327	2	Y	-0-			3
05		496 N	353	-0-	-143	B	-0-	60	1	293	2	Y	-0-			3
06		420 N	327	-0-	-93	B	-0-	51	1	276	2	Y	-0-			3
07		403 N	342	-0-	-61	B	-0-	53	1	289	2	Y	-0-			3
*08		433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	65	1	368	2	Y	-0-			3
-----																
WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165																
03		4079 X	4079	-0-	-0-	B	-0-	777	1	3250	2	Y	47	144	1	48
								52	9							
04		3677 X	3677	-0-	-0-	B	-0-	754	1	2855	2	Y	62			110
								68	9							
05		3790 X	3790	-0-	-0-	B	-0-	759	1	3031	2	Y	-0-			110
06		3602 X	3602	-0-	-0-	B	-0-	717	1	2829	2	Y	51	155	1	6
								56	9							
07		3712 X	3712	-0-	-0-	B	-0-	744	1	2929	2	Y	35			41
								39	9							
*08		3582 X	3582	-0-	-0-	B	-0-	694	1	2811	2	Y	70			111
								77	9							
-----																
MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174																
03		1541 N	1541	-0-	-0-	B	-0-	172	1	1356	2	Y	12	9	1	12
								13	9							
04		1416 N	1416	-0-	-0-	B	-0-	169	1	1236	2	Y	10	15	1	7
								11	9							
05		1319 N	1319	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1152	2	Y	5	8	1	4
								6	9							
06		1251 N	1251	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1096	2	Y	8	7	1	5
								9	9							
*07		1295 N	1295	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1127	2	Y	6	3	8	8
								7	9							
*08		1385 N	1385	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1210	2	Y	6			14
								7	9							
-----																
SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132																
03		2945 X	2861	-0-	-84	B	-0-	449	1	2412	2	Y	-0-			3
04		2850 X	2657	-0-	-193	B	-0-	435	1	2222	2	Y	-0-			3
05		2914 X	2717	-0-	-197	B	-0-	379	1	2338	2	Y	-0-			3
06		2820 X	2643	-0-	-177	B	-0-	419	1	2224	2	Y	-0-			3
07		2852 X	2438	-0-	-414	B	-0-	363	1	2075	2	Y	-0-			3
08		2852 X	2278	-0-	-574	B	-0-	354	1	1924	2	Y	-0-			3

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		775 X	268	-0-	-507 B	-0-	30	1	238	2	Y	-0-			-0-
04		750 X	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-			-0-
05		1056 X	1056	-0-	-0- B	-0-	118	1	938	2	Y	-0-			-0-
06		270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-			-0-
07		735 X	735	-0-	-0- B	-0-	81	1	654	2	Y	-0-			-0-
08		1054 X	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142															
03		2046 N	1628	-0-	-418 B	-0-	255	1	1373	2	Y	-0-			1
04		1770 N	1506	-0-	-264 B	-0-	249	1	1257	2	Y	-0-			1
05		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	223	1	1366	2	Y	-0-			1
06		1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	242	1	1370	2	Y	-0-			1
07		1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	288	1	1682	2	Y	-0-			1
*08		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	278	1	1533	2	Y	-0-			1
-----															
SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138															
03		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	18	1	108	2	Y	-0-			-0-
04		180 N	129	-0-	-51 B	-0-	26	1	103	2	Y	-0-			-0-
05		217 N	77	-0-	-140 B	-0-	11	1	66	2	Y	-0-			-0-
06		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	32	1	196	2	Y	-0-			-0-
07		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	21	1	128	2	Y	-0-			-0-
*08		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	27	1	156	2	Y	-0-			-0-
-----															
SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137															
03		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	283	1	1542	2	Y	-0-			1
04		1620 N	1391	-0-	-229 B	-0-	237	1	1154	2	Y	-0-			1
05		2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	332	1	2023	2	Y	-0-			1
06		2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	341	1	1834	2	Y	-0-			1
07		2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	324	1	1815	2	Y	-0-			1
08		2356 N	1937	-0-	-419 B	-0-	310	1	1627	2	Y	-0-			1
-----															
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317															
03		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	2			N	-0-			65
04		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-			65
05		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-			65
06		2010 N	1793	-0-	-217 B	-0-	1793	2			N	-0-			65
07		1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	2			N	-0-			65
*08		1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	2			N	-0-			65
-----															
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214															
03		2294 N	1918	-0-	-376 B	-0-	1918	2			Y	-0-			73
04		2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	2346	2	72	9	Y	65			138
05		2294 N	2012	-0-	-282 B	-0-	2012	2			Y	-0-			138
06		2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	2			Y	-0-			138
07		3273 X	3273	-0-	-0- B	-0-	3273	2			Y	-0-			138
*08		5101 X	5101	-0-	-0- B	-0-	5101	2			Y	-0-			138

-----																	
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
-----																	
MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239																	
03		3348 X	2890	-0-	-458	B	-0-	367	1	2475	2	Y	44				105
								48	9								
04		2700 X	2526	-0-	-174	B	-0-	369	1	2144	2	Y	12	96	1		21
								13	9								
05		2790 X	2361	-0-	-429	B	-0-	344	1	2017	2	Y	-0-				21
06		2790 X	2446	-0-	-344	B	-0-	421	1	2025	2	Y	-0-				21
07		3001 X	3001	-0-	-0-	B	-0-	544	1	2457	2	Y	-0-				21
08		2883 X	2189	-0-	-694	B	-0-	394	1	1795	2	Y	-0-				21
-----																	
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
-----																	
JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336																	
03		2294 X	2052	-0-	-242	B	-0-	328	1	1722	2	Y	2	28	1		2
								2	9								
04		2220 X	2192	-0-	-28	B	-0-	356	1	1822	2	Y	13				15
								14	9								
05		2228 X	2228	-0-	-0-	B	-0-	366	1	1862	2	Y	-0-				15
06		2295 X	2295	-0-	-0-	B	-0-	393	1	1893	2	Y	8	22	1		1
								9	9								
07		2263 X	2049	-0-	-214	B	-0-	394	1	1641	2	Y	13				14
								14	9								
*08		2386 X	2386	-0-	-0-	B	-0-	453	1	1924	2	Y	8				22
								9	9								
-----																	
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080																	
03		3658 X	3578	-0-	-80	B	-0-	583	1	2995	2	Y	-0-				11
04		3270 X	2919	-0-	-351	B	-0-	490	1	2429	2	Y	-0-				11
05		3703 X	3703	-0-	-0-	B	-0-	622	1	3081	2	Y	-0-				11
06		3711 X	3711	-0-	-0-	B	-0-	630	1	3081	2	Y	-0-				11
07		3565 X	3473	-0-	-92	B	-0-	573	1	2900	2	Y	-0-				11
08		3689 X	3379	-0-	-310	B	-0-	556	1	2823	2	Y	-0-				11
-----																	
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----												
JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447												
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
-----												
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624												
03	6138 X		-0-	-0-	-6138	B	-0-		Y	-0-	13	
04	5940 X		-0-	-0-	-5940	B	-0-		Y	-0-	13	
05	0 X		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	13	
06	0 X		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	13	
07	0 X		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	13	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	13	
-----												
WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680												
03	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	B	-0-	641 1	4935 2	Y	-0-	3
04	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	B	-0-	530 1	3952 2	Y	-0-	3
05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	B	-0-	566 1	4147 2	Y	1	4
06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	B	-0-	514 1	3820 2	Y	16	12 1 8
07	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	B	-0-	612 1	4294 2	Y	2	10
08	5177 X	4665	-0-	-0-	-512	B	-0-	567 1	4094 2	Y	4	14
-----												
HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----												
WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311												
03	6696 X	6549	-0-	-0-	-147	B	-0-	761 1	5788 2	Y	-0-	9
04	6480 X	6387	-0-	-0-	-93	B	-0-	766 1	5621 2	Y	-0-	9
05	6789 X	6267	-0-	-0-	-522	B	-0-	749 1	5517 2	Y	1	10
06	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	B	-0-	795 1	5997 2	Y	-0-	10
07	6789 X	6388	-0-	-0-	-401	B	-0-	796 1	5586 2	Y	5	15
08	6603 X	6070	-0-	-0-	-533	B	-0-	733 1	5328 2	Y	8	23
-----												



OIL AND GAS DIVISION

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		11873 X	11014	-0-	-859 B	-0-	1283 1	9713 2	N	16	11 1		45
							18 9						
04		11490 X	10970	-0-	-520 B	-0-	1310 1	9643 2	N	15	21 1		39
							17 9						
05		11377 X	11105	-0-	-272 B	-0-	1359 1	9734 2	N	11	13 1		37
							12 9						
06		11010 X	10993	-0-	-17 B	-0-	1289 1	9691 2	N	12	11 1		38
							13 9						
07		11346 X	11163	-0-	-183 B	-0-	1390 1	9767 2	N	5			43
							6 9						
08		11346 X	10763	-0-	-583 B	-0-	1308 1	9445 2	N	9			52
							10 9						
-----													
JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753													
03		7843 X	6203	-0-	-1640 B	-0-	721 1	5441 2	Y	37	27 1		35
							41 9						
04		7519 X	7519	-0-	-0- B	-0-	896 1	6586 2	Y	34	49 1		20
							37 9						
05		7285 X	6527	-0-	-758 B	-0-	811 1	5692 2	Y	22	30 1		12
							24 9						
06		7050 X	6832	-0-	-218 B	-0-	800 1	6018 2	Y	13	16 1		9
							14 9						
07		7781 X	6885	-0-	-896 B	-0-	855 1	6023 2	Y	6			15
							7 9						
08		7471 X	6749	-0-	-722 B	-0-	820 1	5919 2	Y	9			24
							10 9						
-----													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	12 1		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2021													
-----													
BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059													
03		1054 N	668	-0-	-386 B	-0-	668 2		N	-0-			154
04		750 N	691	-0-	-59 B	-0-	691 2		N	-0-			154
05		1085 N	739	-0-	-346 B	-0-	739 2		N	-0-			154
06		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2		N	-0-			154
07		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2		N	-0-			154
*08		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2		N	-0-			154

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		4	2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		301 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		301	2		N	-0-			-0-
*08		428 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		428	2		N	-0-			-0-
-----															
WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			10
-----															
WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339															
03		2170 N	-0-	-0-	-1442 B	-0-		728	2		Y	-0-			89
04		1096 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		1096	2		Y	-0-			89
05		998 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		998	2		Y	-0-			89
06		1122 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		1122	2		Y	-0-			89
07		1147 N	-0-	-0-	-122 B	-0-		1025	2		Y	-0-			89
08		1147 X	-0-	-0-	-179 B	-0-		968	2		Y	-0-			89

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		17856 X	17817	-0-	-39 B	-0-	3861	1	13912	2	N	40			47
							44	9							
04		17280 X	16818	-0-	-462 B	-0-	3851	1	12824	2	N	130	167	1	10
							143	9							
05		17825 X	14363	-0-	-3462 B	-0-	1364	1	12979	2	N	18			28
							20	9							
06		17250 X	13849	-0-	-3401 B	-0-	1313	1	12490	2	N	42			70
							46	9							
07		17825 X	13983	-0-	-3842 B	-0-	1308	1	12561	2	N	104	165	1	9
							114	9							
08		17825 X	12096	-0-	-5729 B	-0-	1126	1	10970	2	N	-0-			9
-----															
SLANT OPERATING, LLC 786697															
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936															
03		1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	2			Y	-0-			-0-
04		1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1859	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
05		1488 N	947	-0-	-541 B	-0-	947	2			Y	-0-			-0-
06		1500 N	314	-0-	-1186 B	-0-	304	2	10	9	Y	9	3	1	6
07		1550 N	99	-0-	-1451 B	-0-	99	2			Y	-0-	6	1	-0-
08		961 N	153	-0-	-808 B	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
-----															
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 219015 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8828 - 9986															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		11978 X	11978	-0-	-0- B	-0-	11978	2			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/13/2021															
-----															
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090															
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.//	786697									
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:	9	RRCID ->	221937	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	8833 - 9982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----													
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:	13	RRCID ->	222699	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9034 - 10104	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	3		3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----													
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:	6	RRCID ->	223740	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8804 - 10126	
03		1891 X	1617	-0-	-274	B	-0-	1611	2	6 9	Y	5	5 1
04		1830 X	1539	-0-	-291	B	-0-	1539	2		Y	-0-	-0-
05		2480 X	1658	-0-	-822	B	-0-	1658	2		Y	-0-	-0-
06		2400 X	1702	-0-	-698	B	-0-	1689	2	13 9	Y	12	5 1
07		2480 X	1841	-0-	-639	B	-0-	1839	2	2 9	Y	2	5 1
*08		1740 N	1740	-0-	-0-	B	-0-	1738	2	2 9	Y	2	6
-----													
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:	4	RRCID ->	225277	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	8754 - 10097	
03		1438 N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1353	2	85 9	Y	77	77 1
04		1304 N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	2		Y	-0-	-0-
05		1423 N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	2		Y	-0-	-0-
06		1653 N	1653	-0-	-0-	B	-0-	1449	2	204 9	Y	185	78 1
07		1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1509	2	25 9	Y	23	73 1
*08		1465 N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1433	2	32 9	Y	29	86
-----													
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:	3	RRCID ->	225279	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8809 - 10172	
03		2374 X	2374	-0-	-0-	B	-0-	2286	2	88 9	Y	80	80 1
04		1830 X	1378	-0-	-452	B	-0-	1378	2		Y	-0-	-0-
05		2133 X	2133	-0-	-0-	B	-0-	2133	2		Y	-0-	-0-
06		2310 X	1251	-0-	-1059	B	-0-	1040	2	211 9	Y	192	81 1
07		2387 X	1883	-0-	-504	B	-0-	1855	2	28 9	Y	25	76 1
*08		1810 N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1777	2	33 9	Y	30	90
-----													
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:	7	RRCID ->	226420	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9734 - 10023	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----													
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:	5	RRCID ->	226456	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9488 - 10002	
03		258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	243	2	15 9	Y	14	14 1
04		241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		Y	-0-	-0-
05		744 N	194	-0-	-550	B	-0-	194	2		Y	-0-	-0-
06		409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	372	2	37 9	Y	34	14 1
07		248 N	225	-0-	-23	B	-0-	219	2	6 9	Y	5	14 1
*08		191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	185	2	6 9	Y	5	16

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	228115	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	9726 - 9881		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	6	7	7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			7
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			7
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2019														

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	228364	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8890 - 9940
03	806	X	677	-0-	-129	B	-0-	677	2	Y	-0-	-0-
04	843	X	843	-0-	-0-	B	-0-	839	2	Y	4	9
05	837	X	730	-0-	-107	B	-0-	730	2	Y	-0-	-0-
06	810	X	524	-0-	-286	B	-0-	512	2	Y	11	9
07	868	X	110	-0-	-758	B	-0-	110	2	Y	-0-	-0-
08	868	X	479	-0-	-389	B	-0-	477	2	Y	2	9

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	229167	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	10167	PERF.	8970 - 10010
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID ->	231559	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8832 - 9970
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	B	-0-			Y	-0-	-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	B	-0-			Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	16	16
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

WOODS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	233801	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8938 - 9983
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	234269	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	9433 - 9996
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

-----																			
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697																			
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 10432																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
03		686 N	686	-0-	-0-	B	-0-		635	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
04		709 N	709	-0-	-0-	B	-0-		684	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
05		599 N	599	-0-	-0-	B	-0-		574	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
06		384 N	384	-0-	-0-	B	-0-		374	2	10	9	Y	9					9
07		388 N	388	-0-	-0-	B	-0-		386	2	2	9	Y	2					11
08		589 N	215	-0-	-374	B	-0-		214	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
-----																			
BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515																			
03		3105 X	3105	-0-	-0-	B	-0-		3015	2	90	9	Y	82	82	1			-0-
04		2687 N	2687	-0-	-0-	B	-0-		2642	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
05		2991 N	2991	-0-	-0-	B	-0-		2946	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
06		2949 N	2949	-0-	-0-	B	-0-		2949	2			Y	-0-					-0-
07		3406 X	3406	-0-	-0-	B	-0-		3372	2	34	9	Y	31					31
*08		3055 N	3055	-0-	-0-	B	-0-		3042	2	13	9	Y	12	38	1			5
-----																			
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 9976																			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	6					6
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					6
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					6
-----																			
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192																			
03		607 N	607	-0-	-0-	B	-0-		607	2			N	-0-					-0-
04		494 N	494	-0-	-0-	B	-0-		494	2			N	-0-					-0-
05		692 N	692	-0-	-0-	B	-0-		692	2			N	-0-					-0-
06		600 N	451	-0-	-149	B	-0-		377	2	74	9	N	67					67
07		701 N	701	-0-	-0-	B	-0-		687	2	14	9	N	13					80
08		682 N	445	-0-	-237	B	-0-		445	2			N	-0-					80
-----																			
ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174																			
03		2677 N	2677	-0-	-0-	B	-0-		2513	2	164	9	N	149	159	1			-0-
04		2391 N	2391	-0-	-0-	B	-0-		2391	2			N	-0-					-0-
05		2284 N	2284	-0-	-0-	B	-0-		2284	2			N	-0-					-0-
06		3183 X	3183	-0-	-0-	B	-0-		3141	2	42	9	N	38					38
07		2920 N	2920	-0-	-0-	B	-0-		2907	2	13	9	N	12					50
*08		3203 X	3203	-0-	-0-	B	-0-		3195	2	8	9	N	7					57
-----																			
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548																			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	3					3
07		591 N	591	-0-	-0-	B	-0-		591	2			Y	-0-					3
*08		576 X	576	-0-	-0-	B	-0-		576	2			Y	-0-	3	1			-0-
-----																			
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502																			
03		1915 N	1915	-0-	-0-	B	-0-		1840	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
04		1907 N	1907	-0-	-0-	B	-0-		1870	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
05		2163 N	2163	-0-	-0-	B	-0-		2126	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
06		1995 N	1995	-0-	-0-	B	-0-		1981	2	14	9	Y	13					13
07		1988 N	1988	-0-	-0-	B	-0-		1963	2	25	9	Y	23					36
*08		2028 N	2028	-0-	-0-	B	-0-		2018	2	10	9	Y	9	41	1			4



BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SPONTE OPERATING, INC.				810277								
SHARP, BELLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	155252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9560 - 10190
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2021												

SHARP, BELLE		WELL #:		4	RRCID ->	226954	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	8973 - 10240
03	DLQ G-10	746	-0-	746 B	1826	746 2			Y	-0-		8
04	DLQ G-10	1205	-0-	1205 B	3031	1173 2	32	9	Y	29	33 1	4
05	DLQ G-10	570	-0-	570 B	3601	570 2			Y	-0-		4
06	4482 X	881	-0-	-3601 B	-0-	866 2	15	9	Y	14	18 1	-0-
07	1240 X	705	-0-	-535 B	-0-	705 2			Y	-0-		-0-
*08	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2			Y	-0-		-0-

SHARP, BELLE		WELL #:		3	RRCID ->	228050	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	10411	PERF.	9022 - 10230
03	DLQ G-10	156	-0-	156 B	156	156 2			Y	-0-		1
04	DLQ G-10	295	-0-	295 B	451	288 2	7	9	Y	6	7 1	-0-
05	DLQ G-10	258	-0-	258 B	709	258 2			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	204	-0-	204 B	913	195 2	9	9	Y	8	8 1	-0-
07	DLQ G-10	5	-0-	5 B	918	5 2			Y	-0-		-0-
*08	1454 N	536	-0-	-918 B	-0-	536 2			Y	-0-		-0-

SHARP, BELLE		WELL #:		6	RRCID ->	230300	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	8921 - 10227
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

SHARP, BELLE		WELL #:		7	RRCID ->	230301	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	8916 - 10257
03	DLQ G-10	66	-0-	66 B	123	64 2	2	9	Y	2		56
04	DLQ G-10	49	-0-	49 B	172	49 2			Y	-0-	3 1	53
05	DLQ G-10	44	-0-	44 B	216	44 2			Y	-0-		53
06	DLQ G-10	56	-0-	56 B	272	56 2			Y	-0-	1 1	52
07	DLQ G-10	37	-0-	37 B	309	37 2			Y	-0-		52
*08	334 N	25	-0-	-309 B	-0-	25 2			Y	-0-		52

SHARP, BELLE		WELL #:		12	RRCID ->	230413	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9126 - 10290
03	DLQ G-10	2068	-0-	2068 B	3787	2061 2	7	9	Y	6		95
04	DLQ G-10	1835	-0-	1835 B	5622	1821 2	14	9	Y	13	90 1	18
05	DLQ G-10	1825	-0-	1825 B	7447	1818 2	7	9	Y	6		24
06	DLQ G-10	2280	-0-	2280 B	9727	2244 2	36	9	Y	33	57 1	-0-
07	DLQ G-10	1801	-0-	1801 B	11528	1801 2			Y	-0-		-0-
*08	13553 X	2025	-0-	-11528 B	-0-	2025 2			Y	-0-		-0-



BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.// 810277									
SHARP, BELLE		WELL #: 9		RRCID -> 230706		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	9	-0-	9 B	242	8	2	1	9	Y	24
04	DLQ G-10	3	-0-	3 B	245	3	2			Y	24
05	DLQ G-10	8	-0-	8 B	253	8	2			Y	24
06	DLQ G-10	10	-0-	10 B	263	10	2			Y	24
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	263					Y	24
*08	1477 N	1214	-0-	-263 B	-0-	1214	2			Y	24
-----											
SHARP, BELLE		WELL #: 13		RRCID -> 232175		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2021											
-----											
SHARP, BELLE		WELL #: 15		RRCID -> 232176		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206			
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	104					Y	92
04	DLQ G-10	1713	-0-	1713 B	1817	1702	2	11	9	Y	102
05	DLQ G-10	2089	-0-	2089 B	3906	2072	2	17	9	Y	117
06	DLQ G-10	1363	-0-	1363 B	5269	1363	2			Y	52
07	DLQ G-10	3224	-0-	3224 B	8493	3224	2			Y	52
*08	9085 X	592	-0-	-8493 B	-0-	592	2			Y	52
-----											
SHARP, BELLE		WELL #: 19		RRCID -> 232998		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260			
03	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	11
04	330 N	225	-0-	-105 B	-0-	223	2	2	9	N	-0-
05	372 N	234	-0-	-138 B	-0-	234	2			N	-0-
06	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	321	2	8	9	N	-0-
07	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-
*08	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-
-----											
HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236026		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500			
03	DLQ G-10	2246	-0-	2246 B	2524	2242	2	4	9	Y	52
04	DLQ G-10	1719	-0-	1719 B	4243	1719	2			Y	10
05	DLQ G-10	1767	-0-	1767 B	6010	1750	2	17	9	Y	25
06	9146 X	3136	-0-	-6010 B	-0-	3136	2			Y	23
07	2232 X	972	-0-	-1260 B	-0-	933	2	39	9	Y	2
08	2232 X	627	-0-	-1605 B	-0-	627	2			Y	2
-----											
LAGRONE		WELL #: 1		RRCID -> 238534		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316			
03	DLQ G-10	1056	-0-	1056 B	2238	1056	2			Y	283
04	DLQ G-10	860	-0-	860 B	3098	860	2			Y	283
05	DLQ G-10	2354	-0-	2354 B	5452	2354	2			Y	283
06	7630 X	2178	-0-	-5452 B	-0-	2178	2			Y	105
07	2315 X	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	2			Y	105
08	2356 X	2173	-0-	-183 B	-0-	2173	2			Y	55

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.// 810277													
HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239817		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	DLQ	G-10	52	-0-	52	B	137	52	2		Y	-0-			2
04	DLQ	G-10	37	-0-	37	B	174	37	2		Y	-0-	1	1	1
05	DLQ	G-10	69	-0-	69	B	243	68	2	1	9	Y	1		2
06		311 N	68	-0-	-243	B	-0-	68	2		Y	-0-	1	1	1
07		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1
08		62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		Y	-0-			1
-----															
WILLIAMS, TOMMY GENE		WELL #: 1		RRCID -> 243445		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271							
03	1643	X	1149	-0-	-494	B	-0-	1149	2		N	-0-			222
04	1740	X	1087	-0-	-653	B	-0-	1065	2	22	9	N	20	176	1
05	1798	X	1080	-0-	-718	B	-0-	1065	2	15	9	N	14		80
06	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1439	2	1	9	N	1		81
07	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	1580	2			N	-0-		81
*08	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	1545	2			N	-0-		81
-----															
HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247333		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291							
03	DLQ	G-10	2246	-0-	2246	B	2525	2242	2	4	9	Y	4		52
04	DLQ	G-10	1719	-0-	1719	B	4244	1719	2			Y	-0-	42	1
05	DLQ	G-10	1767	-0-	1767	B	6011	1750	2	17	9	Y	15		25
06		9146 X	3135	-0-	-6011	B	-0-	3135	2			Y	-0-	24	1
07		3795 X	3795	-0-	-0-	B	-0-	3736	2	59	9	Y	54	55	1
*08		2507 X	2507	-0-	-0-	B	-0-	2507	2			Y	-0-		-0-
-----															
HAMILTON, GLOVIER		WELL #: 13		RRCID -> 255811		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302							
03	DLQ	G-10	1970	-0-	1970	B	3599	1970	2			Y	-0-		152
04	DLQ	G-10	1530	-0-	1530	B	5129	1530	2			Y	-0-	37	1
05	DLQ	G-10	1833	-0-	1833	B	6962	1794	2	39	9	Y	35		150
06		8639 X	1677	-0-	-6962	B	-0-	1677	2			Y	-0-	36	1
07		3601 X	3601	-0-	-0-	B	-0-	3601	2			Y	-0-	25	1
*08		2850 X	2850	-0-	-0-	B	-0-	2850	2			Y	-0-		89
-----															
HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 255844		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226							
03	DLQ	G-10	51	-0-	51	B	68	51	2			Y	-0-		2
04	DLQ	G-10	131	-0-	131	B	199	131	2			Y	-0-		2
05	DLQ	G-10	110	-0-	110	B	309	108	2	2	9	Y	2		4
06		410 N	101	-0-	-309	B	-0-	101	2			Y	-0-	1	1
07		124 N	103	-0-	-21	B	-0-	102	2	1	9	Y	1	4	1
08		124 X	20	-0-	-104	B	-0-	20	2			Y	-0-		-0-
-----															
MANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 255847		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282							
03	DLQ	G-10	1402	-0-	1402	B	1402	1402	2			Y	-0-		128
04	DLQ	G-10	574	-0-	574	B	1976	574	2			Y	-0-		128
05	DLQ	G-10	942	-0-	942	B	2918	942	2			Y	-0-		128
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	2918	2918	2			Y	-0-		128
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	2918	2918	2			Y	-0-		128
*08		2918 X	-0-	-0-	-2918	B	-0-		2			Y	-0-	128	1
-----															
HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 256406		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445							
03	DLQ	G-10	2955	-0-	2955	B	5399	2955	2			Y	-0-		118
04	DLQ	G-10	2296	-0-	2296	B	7695	2296	2			Y	-0-	57	1
05	DLQ	G-10	2748	-0-	2748	B	10443	2691	2	57	9	Y	52		113
06		12959 X	2516	-0-	-10443	B	-0-	2516	2			Y	-0-	27	1
07		2945 X	900	-0-	-2045	B	-0-	900	2			Y	-0-	38	1
08		2945 X	713	-0-	-2232	B	-0-	713	2			Y	-0-		48

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277  
 WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		3 N		3	-0-	-0- B		3	2	N	-0-			133
04		30 N		-0-	-0-	-30 B				N	-0-			133
05		93 N		-0-	-0-	-93 B				N	-0-			133
06	T. A.			-0-	-0-	-3 B				N	-0-			133
07	T. A.			-0-	-0-	-0- B				N	-0-			133
08	T. A.			-0-	-0-	-0- B				N	-0-			133

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976  
 JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

03		0 N		-0-	-0-	-0- B				N	-0-			60
04		0 N		-0-	-0-	-0- B				N	-0-			60
05		0 N		-0-	-0-	-0- B				N	-0-			60
06		0 N		-0-	-0-	-0- B				N	-0-			60
07		0 N		-0-	-0-	-0- B				N	58			118
08		0 N		-0-	-0-	-0- B				N	-0-			118

MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

03		0 Z		-0-	-0-	-0- B				N	-0-			-0-
04		0 Z		-0-	-0-	-0- B				N	-0-			-0-
05		0 Z		-0-	-0-	-0- B				N	-0-			-0-
06		0 Z		-0-	-0-	-0- B				N	-0-			-0-
07		0 Z		-0-	-0-	-0- B				N	-0-			-0-
08		0 Z		-0-	-0-	-0- B				N	-0-			-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

03	1705 N	1636		-0-	-69 B	-0-	1615	2	21	9	N	19		90
04	1650 N	1635		-0-	-15 B	-0-	1620	2	15	9	N	14		104
05	1693 N	1693		-0-	-0- B	-0-	1675	2	18	9	N	16		120
06	1590 N	1154		-0-	-436 B	-0-	1144	2	10	9	N	9	92 1	37
07	1705 N			-0-	-1705 B	-0-					N	-0-		37
08	1705 N			-0-	-1705 B	-0-					N	-0-		37

JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130

03	923 N	923		-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-		45
04	794 N	794		-0-	-0- B	-0-	788	2	6	9	N	5		50
05	779 N	779		-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-		50
06	632 N	632		-0-	-0- B	-0-	618	2	14	9	N	13		63
07	659 N	659		-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-		63
*08	578 N	578		-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-		63

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

03	1242 N	1242		-0-	-0- B	-0-	1242	2			N	-0-		100
04	1197 N	1197		-0-	-0- B	-0-	1197	2			N	-0-		100
05	1280 N	1280		-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-		100
06	1279 N	1279		-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-		100
07	1285 N	1285		-0-	-0- B	-0-	1282	2	3	9	N	3		103
08	1240 N	1131		-0-	-109 B	-0-	1131	2			N	-0-		103

-----																
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//		835976											
HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	224168	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9912 - 10169				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				40
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				40
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				40
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				40
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				40
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				40
-----																
JENKINS -A-			WELL #:		6	RRCID ->	224448	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9824 - 10146				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
JENKINS "A"			WELL #:		7	RRCID ->	224451	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9874 - 10081				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				80
-----																
HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	224642	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9863 - 10118				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	224923	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8798 - 10132				
03		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1350	2	8	9	N	7				40
04		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1356	2	9	9	N	8				48
05		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1675	2	8	9	N	7				55
06		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1740	2	9	9	N	8				63
07		1426 N	1206	-0-	-220 B	-0-	1200	2	6	9	N	5				68
08		1426 N	1193	-0-	-233 B	-0-	1189	2	4	9	N	4				72
-----																
MEEK-HAYNES			WELL #:		4	RRCID ->	226101	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9886 - 10144				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
JENKINS "A"			WELL #:		8	RRCID ->	227698	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9862 - 10114				
03		310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260	2			N	-0-				35
04		300 N	251	-0-	-49 B	-0-	251	2			N	-0-				35
05		310 N	237	-0-	-73 B	-0-	237	2			N	-0-				35
06		240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-				35
07		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-				35
08		248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215	2			N	-0-				35

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//	835976										
MEEK-HAYNES		WELL #:	5	RRCID ->	231465	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9878 - 10134		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
-----													
BYRNE, HAZEL R.		GAS UNIT NO.	2	WELL #:	5	RRCID ->	233843	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9884 - 10140
03		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2	N	-0-			27
04		240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2	N	-0-			27
05		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-			27
06		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2	N	-0-			27
07		248 N	112	-0-	-136 B	-0-	112	2	N	-0-			27
08		217 N	91	-0-	-126 B	-0-	91	2	N	-0-			27
-----													
BYRNE, HAZEL R.		GAS UNIT NO.	2	WELL #:	4	RRCID ->	234133	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9871 - 10130
03		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-			60
04		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2	N	-0-			60
05		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-			60
06		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	94	2	N	11	9		70
07		93 N	57	-0-	-36 B	-0-	55	2	N	2	9		72
08		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2	N	-0-			72
-----													
JENKINS "A"		WELL #:	9	RRCID ->	234135	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9871 - 10136		
03		1209 N	1207	-0-	-2 B	-0-	1207	2	N	-0-			30
04		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2	N	-0-			30
05		1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725	2	N	-0-			30
06		2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	2	N	-0-			30
07		2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	2	N	-0-			30
*08		2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2341	2	N	2	9		32
-----													
BYRNE, HAZEL R.		GAS UNIT NO.	2	WELL #:	3	RRCID ->	234136	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9858 - 10122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MEEK-HAYNES		WELL #:	7	RRCID ->	234139	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9892 - 10156		
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			45
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			45
05		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	-0-			45
06		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-			45
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			45
-----													
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	234142	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9870 - 10230		
03		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1346	2	N	6	9		83
04		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1292	2	N	4	9		87
05		1364 N	1164	-0-	-200 B	-0-	1164	2	N	-0-			87
06		1320 N	1199	-0-	-121 B	-0-	1199	2	N	-0-			87
07		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1424	2	N	7	9		93
*08		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2	N	-0-			93

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	235919	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8956 - 10138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1825 2	63 9	N	57			112
04		2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2008 2	24 9	N	22			134
05		1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1975 2	20 9	N	18			152
06		1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1862 2	20 9	N	18	117 1		53
07		2108 N	1886	-0-	-222 B	-0-	1871 2	15 9	N	14			67
08		1984 N	1429	-0-	-555 B	-0-	1407 2	22 9	N	20			87
-----													
MEEK-HAYNES		WELL #:		6	RRCID ->	236019	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11955	PERF.	9884 - 11386	
03		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1437 2	6 9	N	5			95
04		1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694 2		N	-0-			95
05		1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783 2		N	-0-			95
06		1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 2		N	-0-			95
07		2922 N	2922	-0-	-0- B	-0-	2919 2	3 9	N	3			98
*08		2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	2867 2	8 9	N	7			105
-----													
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	238294	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9862 - 10122	
03		1222 X	1222	-0-	-0- B	-0-	1216 2	6 9	N	5			50
04		345 X	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			50
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
06		1170 X	-0-	-0-	-1170 B	-0-			N	-0-			50
07		1209 X	37	-0-	-1172 B	-0-	37 2		N	-0-			50
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
-----													
JENKINS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	239205	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9830 - 10104	
03		899 N	891	-0-	-8 B	-0-	887 2	4 9	N	4			94
04		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	873 2	1 9	N	1			95
05		899 N	887	-0-	-12 B	-0-	887 2		N	-0-			95
06		870 N	850	-0-	-20 B	-0-	848 2	2 9	N	2	65 1		32
07		899 N	892	-0-	-7 B	-0-	892 2		N	-0-			32
08		899 N	893	-0-	-6 B	-0-	893 2		N	-0-			32
-----													
MEEK-HAYNES UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	240413	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	9882 - 10446	
03		1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911 2		N	-0-			105
04		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 2		N	-0-			105
05		1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 2		N	-0-			105
06		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2065 2	1 9	N	1	91 1		15
07		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1627 2	2 9	N	2			17
08		1612 N	1563	-0-	-49 B	-0-	1560 2	3 9	N	3			20
-----													
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	242861	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11056 - 11359	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			95
-----													
JENKINS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	243367	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9830 - 10116	
03		899 N	701	-0-	-198 B	-0-	701 2		N	-0-			120
04		870 N	833	-0-	-37 B	-0-	831 2	2 9	N	2			122
05		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2		N	-0-			122
06		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	807 2	8 9	N	7	86 1		43
07		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 2		N	-0-			43
*08		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	859 2	4 9	N	4			47

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
JENKINS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 245155		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2				117
04	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2				117
05	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 2				117
06	390 N	309	-0-	-81 B	-0-	300 2	9 9	N	8 68 1	57
07	310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231 2				57
08	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270 2				57
-----										
JENKINS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 248398		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103		
03	1271 N	1165	-0-	-106 B	-0-	1161 2	4 9	N	4	82
04	1230 N	1085	-0-	-145 B	-0-	1085 2				82
05	1271 N	1055	-0-	-216 B	-0-	1055 2				82
06	1140 N	1039	-0-	-101 B	-0-	1039 2				82
07	1116 N	1071	-0-	-45 B	-0-	1070 2	1 9	N	1	83
*08	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 2				83
-----										
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 248399		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					120
-----										
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 255129		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140		
03	1147 N	953	-0-	-194 B	-0-	944 2	9 9	N	8	40
04	1110 N	1033	-0-	-77 B	-0-	1027 2	6 9	N	5	45
05	1147 N	1136	-0-	-11 B	-0-	1128 2	8 9	N	7	52
06	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1128 2	6 9	N	5	57
07	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1068 2	1 9	N	1	58
08	1147 N	1045	-0-	-102 B	-0-	1037 2	8 9	N	7	65
-----										
MEEK-HAYNES		WELL #: 9A		RRCID -> 255348		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172		
03	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 2				62
04	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 2				62
05	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653 2				62
06	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 2				62
07	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1513 2	1 9	N	1	63
*08	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 2				63
-----										
BECKHAM		WELL #: 8		RRCID -> 283719		COMPL. DATE 06/18/2019		TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649		
03	6200 X	5003	-0-	-1197 B	-0-	4990 2	13 9	N	12 4 8	108
04	6000 X	4805	-0-	-1195 B	-0-	4799 2	6 9	N	5 5 8	108
05	6200 X	5524	-0-	-676 B	-0-	5515 2	9 9	N	8 6 8	110
06	5550 X	4326	-0-	-1224 B	-0-	4323 2	3 9	N	3	113
07	5208 X	4989	-0-	-219 B	-0-	4904 2	85 9	N	77 165 1 8 8	17
08	5518 X	4956	-0-	-562 B	-0-	4954 2	2 9	N	2 1 8	18

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC				850990											
SEARCY GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 136227		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	620 N	592	-0-	-28 B	-0-		585	3	7	9	Y	6	5	1	2
04	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-		1231	3	10	9	Y	9	8	1	3
05	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-		1297	3	4	9	Y	4	6	1	1
06	641 N	641	-0-	-0- B	-0-		640	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
07	620 N	575	-0-	-45 B	-0-		571	3	4	9	Y	4	3	1	1
08	651 N	550	-0-	-101 B	-0-		547	3	3	9	Y	3	3	1	1
-----															
SEARCY GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 142709		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900					
03	186 N	171	-0-	-15 B	-0-		169	3	2	9	Y	2	2	1	1
04	180 N	154	-0-	-26 B	-0-		154	3			Y	-0-	1	1	-0-
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-		173	3	3	9	Y	3	2	1	1
06	180 N	178	-0-	-2 B	-0-		176	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	155 N	108	-0-	-47 B	-0-		107	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
08	DLQ G-10	202	-0-	202 B	202		201	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----															
SEARCY GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 142862		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820					
03	434 N	434	-0-	-0- B	-0-		431	3	3	9	Y	3	4	1	1
04	373 N	373	-0-	-0- B	-0-		370	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-		377	3	4	9	Y	4	4	1	1
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-		364	3	17	9	Y	15	12	1	4
07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-		377	3	8	9	Y	7	9	1	2
*08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-		377	3	2	9	Y	2	3	1	1
-----															
SHIVERS GAS UNIT				WELL #: 1-T		RRCID -> 144905		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956					
03	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-		2419	3	22	9	Y	20	24	1	7
04	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-		2239	3	20	9	Y	18	19	1	6
05	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-		2165	3	20	9	Y	18	19	1	5
06	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-		2161	3	13	9	Y	12	14	1	3
07	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-		2135	3	17	9	Y	15	14	1	4
*08	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-		1953	3	13	9	Y	12	12	1	4
-----															
SEARCY GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 147043		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815					
03	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-		2421	3	21	9	Y	19	17	1	7
04	2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-		2662	3	23	9	Y	21	21	1	7
05	2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-		2739	3	21	9	Y	19	20	1	6
06	2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-		2685	3			Y	-0-	6	1	-0-
07	2864 N	2864	-0-	-0- B	-0-		2849	3	15	9	Y	14	10	1	4
*08	3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-		3222	3	32	9	Y	29	23	1	10
-----															
SHIVERS GAS UNIT				WELL #: 2-T		RRCID -> 149090		COMPL. DATE 03/08/1994		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010					
03	3255 X	2960	-0-	-295 B	-0-		2934	3	26	9	Y	24	31	1	8
04	3150 X	2813	-0-	-337 B	-0-		2789	3	24	9	Y	22	23	1	7
05	3038 X	2884	-0-	-154 B	-0-		2860	3	24	9	Y	22	23	1	6
06	2940 X	2778	-0-	-162 B	-0-		2761	3	17	9	Y	15	17	1	4
07	2945 X	2743	-0-	-202 B	-0-		2723	3	20	9	Y	18	17	1	5
08	2883 N	2194	-0-	-689 B	-0-		2179	3	15	9	Y	14	14	1	5
-----															
SEARCY GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 152235		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902					
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-



BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156280		COMPL. DATE 10/25/1995			TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
03	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2014	3	19	9	Y	17	18 1	6
04	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1863	3	17	9	Y	15	16 1	5
05	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2079	3	19	9	Y	17	17 1	5
06	1920 N	1858	-0-	-62 B	-0-	1847	3	11	9	Y	10	12 1	3
07	1953 N	1616	-0-	-337 B	-0-	1604	3	12	9	Y	11	11 1	3
*08	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2014	3	15	9	Y	14	12 1	5
-----													
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168448		COMPL. DATE 12/21/1997			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930				
03	2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	2596	3	23	9	Y	21	27 1	7
04	2160 N	928	-0-	-1232 B	-0-	920	3	8	9	Y	7	12 1	2
05	2170 N	1084	-0-	-1086 B	-0-	1061	3	23	9	Y	21	17 1	6
06	2520 N	1714	-0-	-806 B	-0-	1703	3	11	9	Y	10	13 1	3
07	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2664	3	12	9	Y	11	11 1	3
08	DLQ G-10	3444	-0-	3444 B	3444	3420	3	24	9	Y	22	17 1	8
-----													
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 176230		COMPL. DATE 11/16/1999			TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938				
03	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	122	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
04	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	201	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	168	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
06	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	290	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
07	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	212	3	3	9	Y	3	2 1	1
08	DLQ G-10	195	-0-	195 B	195	195	3			Y	-0-	1 1	-0-
-----													
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 186578		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872				
03	14B2 EXT	70	-0-	70 B	72	70	3			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	421	-0-	421 B	493	418	3	3	9	Y	3	3 1	-0-
05	14B2 EXT	188	-0-	188 B	681	188	3			Y	-0-		-0-
06	696 X	15	-0-	-681 B	-0-	15	3			Y	-0-		-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 195261		COMPL. DATE 02/01/2003			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092				
03	3162 X	2640	-0-	-522 B	-0-	2614	3	26	9	Y	24	32 1	9
04	3060 X	2518	-0-	-542 B	-0-	2497	3	21	9	Y	19	21 1	7
05	3503 X	2948	-0-	-555 B	-0-	2916	3	32	9	Y	29	27 1	9
06	3390 X	2502	-0-	-888 B	-0-	2487	3	15	9	Y	14	18 1	5
07	3503 X	2934	-0-	-569 B	-0-	2917	3	17	9	Y	15	15 1	5
*08	3446 X	3446	-0-	-0- B	-0-	3422	3	24	9	Y	22	19 1	8
-----													
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232588		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876				
03	4619 X	4478	-0-	-141 B	-0-	4437	3	41	9	Y	37	50 1	13
04	4590 X	4171	-0-	-419 B	-0-	4136	3	35	9	Y	32	35 1	10
05	4743 X	3740	-0-	-1003 B	-0-	3693	3	47	9	Y	43	41 1	12
06	4590 X	3518	-0-	-1072 B	-0-	3497	3	21	9	Y	19	26 1	5
07	4743 X	4509	-0-	-234 B	-0-	4484	3	25	9	Y	23	22 1	6
08	4464 X	4168	-0-	-296 B	-0-	4137	3	31	9	Y	28	24 1	10
-----													
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233694		COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849				
03	3379 X	3356	-0-	-23 B	-0-	3326	3	30	9	Y	27	34 1	10
04	3270 X	3157	-0-	-113 B	-0-	3131	3	26	9	Y	24	26 1	8
05	3317 X	3255	-0-	-62 B	-0-	3227	3	28	9	Y	25	26 1	7
06	3240 X	3147	-0-	-93 B	-0-	3127	3	20	9	Y	18	20 1	5
07	3348 X	3077	-0-	-271 B	-0-	3054	3	23	9	Y	21	20 1	6
08	3348 X	3099	-0-	-249 B	-0-	3077	3	22	9	Y	20	19 1	7

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990										
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 238219			COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		1860 N	1811	-0-	-49 B	-0-	1796 3	15	9	Y	14	19 1	5
04		1890 N	1815	-0-	-75 B	-0-	1798 3	17	9	Y	15	15 1	5
05		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	1906 3	19	9	Y	17	17 1	5
06		2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2032 3	12	9	Y	11	13 1	3
07		1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1926 3	15	9	Y	14	13 1	4
*08		1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1713 3	12	9	Y	11	11 1	4
-----													
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 243218			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897		
03		3193 X	2953	-0-	-240 B	-0-	2927 3	26	9	Y	24	29 1	8
04		3090 X	2997	-0-	-93 B	-0-	2972 3	25	9	Y	23	24 1	7
05		3021 X	3021	-0-	-0- B	-0-	2996 3	25	9	Y	23	24 1	6
06		2850 X	2610	-0-	-240 B	-0-	2593 3	17	9	Y	15	17 1	4
07		3100 X	2720	-0-	-380 B	-0-	2701 3	19	9	Y	17	16 1	5
08		3100 X	2244	-0-	-856 B	-0-	2229 3	15	9	Y	14	14 1	5
-----													
SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 245673			COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048		
03		2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2229 3	20	9	Y	18	25 1	6
04		2370 N	1540	-0-	-830 B	-0-	1526 3	14	9	Y	13	15 1	4
05		2511 N	2431	-0-	-80 B	-0-	2411 3	20	9	Y	18	17 1	5
06		2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	2503 3	15	9	Y	14	15 1	4
07		2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2116 3	17	9	Y	15	15 1	4
*08		2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	2504 3	19	9	Y	17	15 1	6
-----													
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 251167			COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938		
03		2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2071 3	19	9	Y	17	21 1	6
04		1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1776 3	14	9	Y	13	15 1	4
05		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2101 3	11	9	Y	10	11 1	3
06		1950 N	1576	-0-	-374 B	-0-	1567 3	9	9	Y	8	9 1	2
07		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1876 3	12	9	Y	11	10 1	3
08		DLQ G-10	1843	-0-	1843 B	1843	1830 3	13	9	Y	12	11 1	4
-----													
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 251562			COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938		
03		2821 N	1424	-0-	-1397 B	-0-	1411 3	13	9	Y	12	16 1	4
04		3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	3110 3	26	9	Y	24	20 1	8
05		3521 X	3521	-0-	-0- B	-0-	3518 3	3	9	Y	3	10 1	1
06		3363 X	3363	-0-	-0- B	-0-	3343 3	20	9	Y	18	14 1	5
07		3287 X	3287	-0-	-0- B	-0-	3263 3	24	9	Y	22	21 1	6
*08		2691 X	2691	-0-	-0- B	-0-	2672 3	19	9	Y	17	17 1	6
-----													
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 251738			COMPL. DATE 05/22/2009			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822		
03		6077 X	6077	-0-	-0- B	-0-	6022 3	55	9	Y	50	60 1	18
04		5880 X	5788	-0-	-92 B	-0-	5740 3	48	9	Y	44	48 1	14
05		5859 X	5841	-0-	-18 B	-0-	5806 3	35	9	Y	32	37 1	9
06		5880 X	5500	-0-	-380 B	-0-	5466 3	34	9	Y	31	31 1	9
07		6076 X	5573	-0-	-503 B	-0-	5534 3	39	9	Y	35	34 1	10
08		6076 X	5304	-0-	-772 B	-0-	5267 3	37	9	Y	34	32 1	12
-----													
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 256919			COMPL. DATE 06/05/2010			TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838		
03		3792 X	3792	-0-	-0- B	-0-	3758 3	34	9	Y	31	34 1	11
04		3240 X	3013	-0-	-227 B	-0-	2989 3	24	9	Y	22	26 1	7
05		3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-	3601 3	28	9	Y	25	25 1	7
06		3304 X	3304	-0-	-0- B	-0-	3284 3	20	9	Y	18	20 1	5
07		3379 X	3182	-0-	-197 B	-0-	3158 3	24	9	Y	22	21 1	6
08		3782 X	3139	-0-	-643 B	-0-	3117 3	22	9	Y	20	19 1	7

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168									
EDENS				WELL #:	7	RRCID ->	160823	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8775 - 10039
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1643 N	982	-0-	-661 B	-0-	211	1	771	3	N	-0-	37	
04	1590 N	1057	-0-	-533 B	-0-	222	1	824	3	N	10	47	
05	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	211	1	825	3	N	1	48	
06	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	207	1	814	3	N	4	52	
07	1085 N	998	-0-	-87 B	-0-	214	1	784	3	N	-0-	52	
*08	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	233	1	836	3	N	5	57	
						6	9						
-----													
EDENS				WELL #:	5	RRCID ->	161368	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8768 - 10011
03	1891 X	1208	-0-	-683 B	-0-	120	1	1088	3	N	-0-	18	
04	1830 X	925	-0-	-905 B	-0-	97	1	828	3	N	-0-	18	
05	1550 X	1353	-0-	-197 B	-0-	140	1	1213	3	N	-0-	18	
06	1170 N	1157	-0-	-13 B	-0-	123	1	1034	3	N	-0-	18	
07	961 N	444	-0-	-517 B	-0-	47	1	397	3	N	-0-	18	
08	1364 N	179	-0-	-1185 B	-0-	19	1	160	3	N	-0-	18	
-----													
EDENS				WELL #:	8	RRCID ->	162501	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8778 - 10050
03	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	210	1	1897	3	Y	9	41	
04	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	232	1	1978	3	Y	8	49	
05	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	221	1	1916	3	Y	19	56 1	12
06	2464 X	2464	-0-	-0- B	-0-	259	1	2187	3	Y	16	28	
07	3615 X	3615	-0-	-0- B	-0-	380	1	3218	3	Y	15	43	
*08	3509 X	3509	-0-	-0- B	-0-	369	1	3140	3	Y	-0-	43	
-----													
BARNETT				WELL #:	1	RRCID ->	165827	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8912 - 9764
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	14	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	14	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	14	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	14	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	14	
-----													
METCALF "C"				WELL #:	4	RRCID ->	170034	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	8745 - 9938
03	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	77	1	998	3	N	15	15 1	-0-
04	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	57	1	758	3	N	15	15 1	-0-
05	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	51	1	716	3	N	14	14 1	-0-
06	870 N	860	-0-	-10 B	-0-	60	1	783	3	N	15	15 1	-0-
07	868 N	786	-0-	-82 B	-0-	51	1	735	3	N	-0-	-0-	
*08	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	81	1	866	3	N	14	14 1	-0-
						15	9						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168											
EDENS		WELL #: 9		RRCID -> 170046		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2821 X	2659	-0-	-162 B	-0-	264	1	2384	3	Y	10		51
04	2640 X	2577	-0-	-63 B	-0-	270	1	2299	3	Y	7		58
05	2604 X	2565	-0-	-39 B	-0-	262	1	2277	3	Y	24	67 1	15
06	2580 X	2406	-0-	-174 B	-0-	254	1	2139	3	Y	12		27
07	2666 X	2421	-0-	-245 B	-0-	255	1	2164	3	Y	2		29
08	2573 N	2414	-0-	-159 B	-0-	254	1	2160	3	Y	-0-		29
EDENS		WELL #: 13		RRCID -> 181934		COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006				
03	2480 N	2280	-0-	-200 B	-0-	226	1	2037	3	N	15		102
04	2280 N	2167	-0-	-113 B	-0-	227	1	1940	3	N	-0-		102
05	2201 N	2124	-0-	-77 B	-0-	219	1	1901	3	N	4	89 1	17
06	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	243	1	2046	3	N	6		23
07	2232 N	1814	-0-	-418 B	-0-	191	1	1617	3	N	5		28
08	2139 N	1848	-0-	-291 B	-0-	194	1	1648	3	N	5		33
EDENS		WELL #: 12		RRCID -> 183179		COMPL. DATE 05/09/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005				
03	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	217	1	1959	3	N	27		95
04	2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	231	1	1968	3	N	11	69 1	37
05	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	225	1	1953	3	N	11		48
06	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	228	1	1918	3	N	10		58
07	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	237	1	2008	3	N	9		67
*08	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	244	1	2074	3	N	11		78
EDENS		WELL #: 11		RRCID -> 185096		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094				
03	434 N	335	-0-	-99 B	-0-	33	1	302	3	N	-0-		84
04	330 N	311	-0-	-19 B	-0-	33	1	278	3	N	-0-		84
05	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	28	1	243	3	N	-0-		84
06	330 N	286	-0-	-44 B	-0-	30	1	256	3	N	-0-		84
07	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	32	1	273	3	N	-0-		84
08	279 N	202	-0-	-77 B	-0-	21	1	180	3	N	1	52 1	33
EDENS		WELL #: 14		RRCID -> 185097		COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168										
EDENS		WELL #: 15		RRCID -> 185575		COMPL. DATE 07/31/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	713 N	206	-0-	-507 B	-0-	21	1	185	3	N	-0-	57
04	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	19	1	166	3	N	-0-	57
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	19	1	168	3	N	-0-	57
06	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	20	1	171	3	N	-0-	57
07	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	16	1	136	3	N	-0-	57
08	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	18	1	149	3	N	-0-	57
-----												
EDENS		WELL #: 10		RRCID -> 234197		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	80
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	80
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	80
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	28	1	110	3	N	12	92
						13	9					
07	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	52	1	190	3	N	2	94
						2	9					
08	14B2 EXT	247	-0-	247 B	247	52	1	188	3	N	6	80 1
						7	9					20
-----												
EDENS		WELL #: 19		RRCID -> 238535		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071			
03	1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	424	1	1551	3	N	-0-	38
04	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	452	1	1676	3	N	17	55
						19	9					
05	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	447	1	1746	3	N	17	72
						19	9					
06	2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	446	1	1755	3	N	5	77
						6	9					
07	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	443	1	1621	3	N	10	87
						11	9					
*08	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	468	1	1685	3	N	8	95
						9	9					
-----												
EDENS		WELL #: 20		RRCID -> 246978		COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42
-----												
EDENS		WELL #: 16		RRCID -> 255105		COMPL. DATE 01/18/2010			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245			
03	3091 X	3091	-0-	-0- B	-0-	304	1	2746	3	N	37	115
						41	9					
04	2646 X	2646	-0-	-0- B	-0-	278	1	2368	3	N	-0-	115
05	2653 X	2653	-0-	-0- B	-0-	274	1	2378	3	N	1	45
						1	9				71 1	
06	2754 X	2754	-0-	-0- B	-0-	292	1	2462	3	N	-0-	45
07	2768 X	2768	-0-	-0- B	-0-	292	1	2473	3	N	3	48
						3	9					
*08	3174 X	3174	-0-	-0- B	-0-	333	1	2831	3	N	9	57
						10	9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168											
MOON		WELL #:		1	RRCID ->	261991	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	10342	PERF.	9882 - 10120			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			70

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		DANIELS GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID ->	143834	COMPL. DATE	12/25/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8920 - 9892
03		1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	65	1	1693	2	Y	5						57
04		1680 N	1584	-0-	-96 B	-0-	60	1	1513	2	Y	10						67
05		2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	93	1	2445	2	Y	60	62	1				65
06		3942 X	3942	-0-	-0- B	-0-	161	1	3703	2	Y	71	70	1				66
07		3412 X	3412	-0-	-0- B	-0-	128	1	3267	2	Y	15						81
08		2604 N	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-	17	9			Y	NO RPT						81

DANIELS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143945	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8871 - 9854						
03		T. A.	1663	-0-	1663 B	1663	62	1	1595	2	Y	5						5
04		T. A.	935	-0-	935 B	2598	35	1	893	2	Y	6						11
05		T. A.	694	-0-	694 B	3292	25	1	651	2	Y	16	10	1				17
06		3904 X	612	-0-	-3292 B	-0-	25	1	575	2	Y	11	18	1				10
07		675 X	675	-0-	-0- B	-0-	25	1	647	2	Y	3						13
08		682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-	3	9			Y	NO RPT						13

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	185828	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9226 - 10462
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

ADAMS, W.T.		WELL #:		1	RRCID ->	212247	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10588 - 10876
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 2		RRCID -> 214329		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9420 - 10130	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-		

PUGH		WELL #: 1		RRCID -> 231384		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11946		PERF. 8816 - 11800					
03	2048 N	2048	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1993	2	N	13	1 8	167	
04	1983 N	1983	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1926	2	N	16	4 8	179	
05	1969 N	1969	-0-	-0-	B	-0-	18	9	1936	2	N	12	1 8	190	
06	1670 N	1670	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1636	2	N	13	176 1	1 8	26
07	1824 N	1824	-0-	-0-	B	-0-	13	9	1790	2	N	6	2 8	30	
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	B	-0-	27	1						30	

REESE		WELL #: 1		RRCID -> 240554		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 11977		PERF. 8818 - 11772					
03	3411 X	3411	-0-	-0-	B	-0-	68	1	3307	2	N	33	181 1	1 8	25
04	3300 X	2996	-0-	-304	B	-0-	36	9	2912	2	N	23	3 8	45	
05	3360 X	3360	-0-	-0-	B	-0-	25	9	3290	2	N	32		77	
06	3300 X	3011	-0-	-289	B	-0-	35	1	2946	2	N	25		102	
07	3410 X	3132	-0-	-278	B	-0-	35	9	3053	2	N	30	3 8	129	
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	B	-0-	37	1						129	

WALLACE		WELL #: 3		RRCID -> 254420		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 9128 - 10400			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257121		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12132		PERF. 9109 - 10390			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

BATH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262195		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12230		PERF. 9152 - 10516			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167											
BAILEY			WELL #:	2	RRCID ->	263463	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	8748 - 11740			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
JORDAN				WELL #:	3	RRCID ->	265362	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	8768 - 11744		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
ROBERTSON, GEORGE				WELL #:	3	RRCID ->	265408	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	8816 - 11816		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
BROWN, ANNIE				WELL #:	2H	RRCID ->	270496	COMPL. DATE	11/09/2013	TOTAL DEPTH	10407	PERF.	10711 - 14880		
03	18104 X	17294	-0-	-810	B	-0-	34	1	17141	2	N	108	181	1	114
							119	9							
04	18240 X	17423	-0-	-817	B	-0-	411	1	16933	2	N	72			186
							79	9							
05	18848 X	17653	-0-	-1195	B	-0-	425	1	17131	2	N	88	179	1	95
							97	9							
06	18240 X	17031	-0-	-1209	B	-0-	417	1	16534	2	N	73			168
							80	9							
07	18011 X	17311	-0-	-700	B	-0-	408	1	16820	2	N	75	41	1	202
							83	9							
08	18011 X	NO RPT	-0-	-18011	B	-0-					N	NO RPT			202
-----															
ADAMS, W. T.				WELL #:	2H	RRCID ->	277597	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10662 - 16346		
03	28365 X	26100	-0-	-2265	B	-0-	51	1	25823	2	N	205	382	1	85
							226	9							
04	27950 X	27950	-0-	-0-	B	-0-	659	1	27103	2	N	171	176	1	80
							188	9							
05	28836 X	28836	-0-	-0-	B	-0-	693	1	27899	2	N	222	182	1	120
							244	9							
06	27883 X	27883	-0-	-0-	B	-0-	683	1	27047	2	N	139	182	1	77
							153	9							
*07	28892 X	26542	-0-	-2350	B	-0-	624	1	25747	2	N	155	185	1	4 8
							171	9							
08	28892 X	NO RPT	-0-	-28892	B	-0-					N	NO RPT			43
-----															





-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 143580			COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8990 - 9830	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
03	2356 N	2282	-0-	-74 B	-0-	99	1	2157	2	Y	24	22 1	40	
						26	9							
04	2340 N	2191	-0-	-149 B	-0-	95	1	2072	2	Y	22	22 1 1 8	39	
						24	9							
05	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	99	1	2162	2	Y	18	20 1	37	
						20	9							
06	2310 N	2148	-0-	-162 B	-0-	94	1	2041	2	Y	12		49	
						13	9							
07	2418 N	2110	-0-	-308 B	-0-	92	1	2004	2	Y	13	20 1 2 8	40	
						14	9							
08	2294 N	2243	-0-	-51 B	-0-	98	1	2134	2	Y	10	1 8	49	
						11	9							
-----														
TOMPKINS, ELVE UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 144222			COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9008 - 9922	
03	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	45	1	982	2	Y	-0-		-0-	
04	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	46	1	1003	2	Y	-0-		-0-	
05	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	44	1	948	2	Y	-0-		-0-	
06	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	46	1	989	2	Y	-0-		-0-	
07	1054 N	992	-0-	-62 B	-0-	44	1	948	2	Y	-0-		-0-	
08	992 N	967	-0-	-25 B	-0-	43	1	924	2	Y	-0-		-0-	
-----														
TOMPKINS, ELVE UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 146253			COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8909 - 9886	
03	7125 X	7125	-0-	-0- B	-0-	313	1	6803	2	Y	8	7 1	13	
						9	9							
04	7187 X	7187	-0-	-0- B	-0-	315	1	6857	2	Y	14	7 1 8 8	12	
						15	9							
05	6833 X	6833	-0-	-0- B	-0-	300	1	6525	2	Y	7	7 1	12	
						8	9							
06	6270 X	5588	-0-	-682 B	-0-	246	1	5338	2	Y	4		16	
						4	9							
07	6479 X	5533	-0-	-946 B	-0-	242	1	5265	2	Y	24	6 1 21 8	13	
						26	9							
08	6820 X	6091	-0-	-729 B	-0-	267	1	5811	2	Y	12	9 8	16	
						13	9							
-----														
CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		4	RRCID -> 146803			COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8850 - 9890	
03	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	58	1	1268	2	Y	28	25 1	46	
						31	9							
04	1260 N	967	-0-	-293 B	-0-	41	1	896	2	Y	27	26 1 1 8	46	
						30	9							
05	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	44	1	955	2	Y	23	24 1	45	
						25	9							
06	1350 N	863	-0-	-487 B	-0-	37	1	812	2	Y	13		58	
						14	9							
07	1023 N	964	-0-	-59 B	-0-	42	1	904	2	Y	16	24 1 2 8	48	
						18	9							
*08	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	46	1	1007	2	Y	12	1 8	59	
						13	9							

-----																
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 148124			COMPL. DATE 01/08/1994			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
03	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	123	1	1533	2	Y	16	32	1			20
04	930 N	742	-0-	-188 B	-0-	18	9	691	2	Y	8					28
05	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	42	1	1805	2	Y	30	33	1			25
06	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	9	9	1758	2	Y	2					27
07	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	140	1	2302	2	Y	23	3	8			47
*08	2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	33	9	2144	2	Y	11	33	1	1	8	24
						134	1									
						2	9									
						201	1									
						25	9									
						222	1									
						12	9									
-----																
TOMPkins, ELVE			WELL #: 4		RRCID -> 151056			COMPL. DATE 06/05/1994			TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892					
03	1085 N	928	-0-	-157 B	-0-	41	1	886	2	Y	1	1	1			2
04	1050 N	891	-0-	-159 B	-0-	1	9	851	2	Y	1	1	1			2
05	1085 N	981	-0-	-104 B	-0-	39	1	937	2	Y	1	1	1			2
06	990 N	933	-0-	-57 B	-0-	1	9	892	2	Y	-0-					2
07	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	43	1	1062	2	Y	1	1	1			2
08	992 N	923	-0-	-69 B	-0-	1	9	882	2	Y	-0-					2
						41	1									
-----																
WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 172876			COMPL. DATE 04/08/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #: 3		RRCID -> 173375			COMPL. DATE 05/24/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028					
03	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	111	1	1385	2	Y	24	50	1			30
04	1680 N	1623	-0-	-57 B	-0-	26	9	1516	2	Y	13					43
05	3561 X	3561	-0-	-0- B	-0-	93	1	3261	2	Y	44	50	1			37
06	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	14	9	2089	2	Y	4					41
07	2914 N	2914	-0-	-0- B	-0-	252	1	2646	2	Y	34	4	8			71
08	2883 X	2735	-0-	-148 B	-0-	48	9	2460	2	Y	18	50	1	2	8	37
						160	1									
						4	9									
						231	1									
						37	9									
						255	1									
						20	9									
-----																
CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #: 5		RRCID -> 173876			COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 174264		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 174359		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916					
03	2026 N	2026	-0-	-0-	B	-0-	89 1	1926 2	Y	10	10 1		18
04	1853 N	1853	-0-	-0-	B	-0-	11 9	1761 2	Y	10	10 1	1 8	17
05	1696 N	1696	-0-	-0-	B	-0-	81 1	1612 2	Y	9	9 1		17
06	1830 N	1612	-0-	-218	B	-0-	11 9	1535 2	Y	5			22
07	1891 N	1565	-0-	-326	B	-0-	74 1	1489 2	Y	7	9 1	2 8	18
08	1705 N	1558	-0-	-147	B	-0-	10 9	1484 2	Y	5	1 8		22
WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 175665		COMPL. DATE 11/27/1999		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	6 9		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	8 9		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	6 9		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	8 9		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	6 9		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	6 9		Y	-0-			-0-
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 177013		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 177076		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786					
03	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	13 1	291 2	Y	21	21 1		38
04	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	23 9	264 2	Y	20	21 1	1 8	36
05	279 N	277	-0-	-2	B	-0-	12 1	248 2	Y	16	18 1		34
06	330 N	286	-0-	-44	B	-0-	22 9	263 2	Y	10			44
07	310 N	286	-0-	-24	B	-0-	11 1	261 2	Y	12	18 1	2 8	36
*08	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	18 9	259 2	Y	9	1 8		44
							12 1						
							10 9						

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	181014	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8842 -	9994		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
03		2945 X	1914	-0-	-1031 B	-0-	140	1	1752	2	Y	20	43	1	26
							22	9							
04		2220 X	1258	-0-	-962 B	-0-	72	1	1173	2	Y	12			38
							13	9							
05		2666 X	2559	-0-	-107 B	-0-	181	1	2337	2	Y	37	43	1	32
							41	9							
06		2580 X	1774	-0-	-806 B	-0-	126	1	1645	2	Y	3			35
							3	9							
07		2895 N	2895	-0-	-0- B	-0-	229	1	2633	2	Y	30	4	8	61
							33	9							
*08		2908 N	2908	-0-	-0- B	-0-	271	1	2619	2	Y	16	44	1	1 8 32
							18	9							
-----															
GENECOV		WELL #:		1	RRCID ->	182982	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9000 -	10225		
03		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
04		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
05		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
06		210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
07		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
08		248 N	132	-0-	-116 B	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	184363	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8884 -	9898		
03		1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					Y	-0-	17	1	23
04		1170 N	984	-0-	-186 B	-0-	43	1	929	2	Y	11	10	1	24
							12	9							
05		2450 N	2450	-0-	-0- B	-0-	106	1	2314	2	Y	27	18	1	33
							30	9							
06		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	85	1	1854	2	Y	16			49
							18	9							
07		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	72	1	1571	2	Y	19	21	1	3 8 44
							21	9							
08		1891 N	1735	-0-	-156 B	-0-	76	1	1644	2	Y	14	1	8	57
							15	9							
-----															
GENECOV		WELL #:		2	RRCID ->	185566	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9964 -	10208		
03		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			Y	-0-			-0-
04		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
05		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
06		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			Y	-0-			-0-
07		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
*08		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	188140	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8773 -	9912		
03		2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	95	1	2060	2	Y	23	24	1	44
							25	9							
04		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	84	1	1816	2	Y	23	24	1	2 8 41
							25	9							
05		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	80	1	1746	2	Y	19	21	1	39
							21	9							
06		1980 N	1719	-0-	-261 B	-0-	75	1	1632	2	Y	11			50
							12	9							
07		1953 N	1904	-0-	-49 B	-0-	83	1	1803	2	Y	16	20	1	5 8 41
							18	9							
*08		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	84	1	1816	2	Y	11	2	8	50
							12	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 5		RRCID -> 188322		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1612 N	368	-0-	-1244 B	-0-	16 1	344 2	Y	7	5 1	11
04	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	8 9	1885 2	Y	8	6 1 2 8	11
05	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	9 9	1892 2	Y	6	6 1	11
06	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	7 9	1599 2	Y	3		14
07	1984 N	1881	-0-	-103 B	-0-	3 9	1790 2	Y	8	6 1 5 8	11
08	1984 N	1736	-0-	-248 B	-0-	8 2 1	1654 2	Y	5	2 8	14
-----											
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 1		RRCID -> 188752		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174			
03	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2		Y	-0-		-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 2		Y	-0-		-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 2		Y	-0-		-0-
06	990 N	976	-0-	-14 B	-0-	976 2		Y	-0-		-0-
07	1023 N	1003	-0-	-20 B	-0-	1003 2		Y	-0-		-0-
08	1054 N	959	-0-	-95 B	-0-	959 2		Y	-0-		-0-
-----											
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 2		RRCID -> 189181		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168			
03	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1634 2	17 9	Y	15		70
04	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1393 2	87 9	Y	79		149
05	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 2		Y	-0-		149
06	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 2		Y	-0-		149
07	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1236 2	1 9	Y	1		150
08	1178 N	1117	-0-	-61 B	-0-	1117 2		Y	-0-		150
-----											
TOMPKINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 189191		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882			
03	310 N	215	-0-	-95 B	-0-	215 2		Y	-0-		26
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		Y	-0-		26
05	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2		Y	-0-		26
06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		Y	-0-		26
07	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2		Y	-0-		26
*08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		Y	-0-		26
-----											
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 3		RRCID -> 190634		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198			
03	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1526 2	84 9	Y	76		193
04	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1327 2	8 9	Y	7	171 1	29
05	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1277 2	28 9	Y	25		54
06	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 2		Y	-0-		54
07	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1466 2	61 9	Y	55		109
08	1240 N	1236	-0-	-4 B	-0-	1236 2		Y	-0-		109

-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
TOMPKINS, ELVE			WELL #: 7		RRCID -> 190984			COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1519 N	1296	-0-	-223 B	-0-	56 1	1222 2	Y	16	13 1	24	
						18 9						
04	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	60 1	1295 2	Y	14	14 1	24	
						15 9						
05	1488 N	1120	-0-	-368 B	-0-	49 1	1060 2	Y	10	12 1	22	
						11 9						
06	1380 N	392	-0-	-988 B	-0-	17 1	369 2	Y	5		27	
						6 9						
07	1519 N	217	-0-	-1302 B	-0-	9 1	200 2	Y	7	11 1	23	
						8 9						
08	1116 N	275	-0-	-841 B	-0-	12 1	256 2	Y	6		29	
						7 9						
-----												
CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #: 12		RRCID -> 191185			COMPL. DATE 08/29/2002			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570	
03	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	72 1	1557 2	Y	23	20 1	38	
						25 9						
04	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	63 1	1362 2	Y	21	21 1	37	
						23 9				1 8		
05	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	62 1	1354 2	Y	20	20 1	37	
						22 9						
06	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	63 1	1363 2	Y	11		48	
						12 9						
07	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	62 1	1348 2	Y	15	19 1	40	
						17 9				4 8		
*08	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	52 1	1135 2	Y	10	2 8	48	
						11 9						
-----												
GENECOV-RUDMAN, ROSE A			WELL #: 4		RRCID -> 191304			COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170	
03	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233 2		Y	-0-		-0-	
04	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159 2		Y	-0-		-0-	
05	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213 2		Y	-0-		-0-	
06	2130 N	2047	-0-	-83 B	-0-	2047 2		Y	-0-		-0-	
07	2201 N	1970	-0-	-231 B	-0-	1970 2		Y	-0-		-0-	
08	2201 N	1857	-0-	-344 B	-0-	1857 2		Y	-0-		-0-	
-----												
TOMPKINS, ELVE			WELL #: 6		RRCID -> 191450			COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612	
03	1457 N	1306	-0-	-151 B	-0-	57 1	1243 2	Y	5	4 1	7	
						6 9						
04	1410 N	1282	-0-	-128 B	-0-	56 1	1222 2	Y	4	4 1	7	
						4 9						
05	1426 N	1307	-0-	-119 B	-0-	57 1	1247 2	Y	3	4 1	6	
						3 9						
06	1320 N	1242	-0-	-78 B	-0-	55 1	1185 2	Y	2		8	
						2 9						
07	1426 N	1202	-0-	-224 B	-0-	53 1	1146 2	Y	3	3 1	7	
						3 9				1 8		
08	1302 N	936	-0-	-366 B	-0-	41 1	894 2	Y	1		8	
						1 9						
-----												
GENECOV-RUDMAN, ROSE A			WELL #: 5		RRCID -> 191669			COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	85 1	1056 2	Y	18	37 1	22
04	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	20 9	1398 2	Y	10		32
05	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	86 1	1952 2	Y	32	37 1	27
06	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	11 9	1379 2	Y	3		30
07	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	151 1	1925 2	Y	25	3 8	52
08	2077 N	2033	-0-	-44 B	-0-	35 9	1830 2	Y	13	37 1	27
						106 1					
						3 9					
						168 1					
						28 9					
						189 1				1 8	
						14 9					

-----  
 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

03	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	55 1	687 2	Y	8	17 1	10
04	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	9 9	1044 2	Y	4		14
05	2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	64 1	2275 2	Y	15	17 1	12
06	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	4 9	1967 2	Y	2		14
07	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	176 1	1912 2	Y	12	2 8	24
08	1767 N	1403	-0-	-364 B	-0-	17 9	1265 2	Y	6	17 1	12
						150 1				1 8	
						2 9					
						167 1					
						13 9					
						131 1					
						7 9					

-----  
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

03	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	58 1	1263 2	Y	17		38
04	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	19 9	1279 2	Y	17	37 1	18
05	1085 N	140	-0-	-945 B	-0-	59 1	134 2	Y	-0-		18
06	1290 N	879	-0-	-411 B	-0-	6 1	806 2	Y	-0-		18
07	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	73 1	1982 2	Y	15	1 8	32
*08	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	97 1	1284 2	Y	5	31 1	6
						17 9					
						55 1					
						6 9					

-----  
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

03	775 N	759	-0-	-16 B	-0-	33 1	720 2	Y	5		11
04	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	6 9	690 2	Y	4	10 1	5
05	651 N	77	-0-	-574 B	-0-	32 1	74 2	Y	-0-		5
06	720 N	263	-0-	-457 B	-0-	4 9	241 2	Y	-0-		5
07	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	3 1	2060 2	Y	6	1 8	10
*08	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	22 1	1042 2	Y	2	10 1	2
						101 1					
						7 9					
						45 1					
						2 9					



-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
TOMPKINS, ELVE			WELL #: 9		RRCID -> 194064			COMPL. DATE 01/07/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
03	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	91 1	1973 2	Y	5	4 1	8	
						6 9						
04	1890 N	1838	-0-	-52 B	-0-	81 1	1751 2	Y	5	5 1	8	
						6 9						
05	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	80 1	1737 2	Y	4	4 1	8	
						4 9						
06	2100 N	1670	-0-	-430 B	-0-	73 1	1595 2	Y	2		10	
						2 9						
07	2077 N	1653	-0-	-424 B	-0-	73 1	1576 2	Y	4	4 1	1 8 9	
						4 9						
08	1829 N	1684	-0-	-145 B	-0-	74 1	1608 2	Y	2		11	
						2 9						
-----												
TXU-TOMPKINS			WELL #: 1		RRCID -> 194894			COMPL. DATE 03/06/2003			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115	
03	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	97 1	2103 2	Y	11	27 1	15	
						12 9						
04	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	88 1	1919 2	Y	14	1 8	28	
						15 9						
05	868 N	114	-0-	-754 B	-0-	5 1	107 2	Y	2		30	
						2 9						
06	2130 N	178	-0-	-1952 B	-0-	15 1	163 2	Y	-0-		30	
07	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	104 1	2119 2	Y	14	31 1	2 8 11	
						15 9						
*08	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	47 1	1098 2	Y	11		22	
						12 9						
-----												
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 195627			COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140	
03	2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	126 1	2729 2	Y	6	13 1	7	
						7 9						
04	2760 N	2641	-0-	-119 B	-0-	116 1	2518 2	Y	6		13	
						7 9						
05	2542 N	229	-0-	-2313 B	-0-	10 1	218 2	Y	1		14	
						1 9						
06	2760 N	2134	-0-	-626 B	-0-	177 1	1957 2	Y	-0-		14	
07	2861 N	2861	-0-	-0- B	-0-	133 1	2721 2	Y	6	14 1	1 8 5	
						7 9						
*08	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	98 1	2263 2	Y	5		10	
						6 9						
-----												
GENECOV-RUDMAN, ROSE A			WELL #: 6		RRCID -> 196665			COMPL. DATE 08/10/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148	
03	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 2		Y	-0-		-0-	
04	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 2		Y	-0-		-0-	
05	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 2		Y	-0-		-0-	
06	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2		Y	-0-		-0-	
07	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198 2		Y	-0-		-0-	
*08	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168 2		Y	-0-		-0-	
-----												
GENECOV-RUDMAN, ROSE A			WELL #: 7		RRCID -> 197177			COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220	
03	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479 2		Y	-0-		-0-	
04	480 N	469	-0-	-11 B	-0-	469 2		Y	-0-		-0-	
05	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463 2		Y	-0-		-0-	
06	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2		Y	-0-		-0-	
07	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2		Y	-0-		-0-	
*08	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		Y	-0-		-0-	

-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
TOMPKINS, ELVE			WELL #: 11		RRCID -> 197317			COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1674 N	1348	-0-	-326 B	-0-	59	1	1283	2	Y	5	11
04	1590 N	1366	-0-	-224 B	-0-	60	1	1302	2	Y	4 10 1	5
05	1488 N	120	-0-	-1368 B	-0-	5	1	115	2	Y	-0-	5
06	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	108	1	1192	2	Y	-0-	5
07	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	81	1	1661	2	Y	6 1 8	10
*08	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	48	1	1119	2	Y	2 10 1	2
-----												
TXU-TOMPKINS			WELL #: 2		RRCID -> 197635			COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320	
03	1457 N	1424	-0-	-33 B	-0-	62	1	1353	2	Y	8 24 1	12
04	1920 N	1658	-0-	-262 B	-0-	72	1	1574	2	Y	11 1 8	22
05	1674 N	129	-0-	-1545 B	-0-	6	1	122	2	Y	1	23
06	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	141	1	1550	2	Y	-0-	23
07	1705 N	1184	-0-	-521 B	-0-	55	1	1115	2	Y	13 24 1 3 8	9
*08	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	36	1	830	2	Y	9 1 8	17
-----												
TOMPKINS, ELVE			WELL #: 13		RRCID -> 199023			COMPL. DATE 10/04/2003			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272	
03	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	54	1	1178	2	Y	2	5
04	1260 N	1152	-0-	-108 B	-0-	51	1	1098	2	Y	3 5 1	3
05	1395 N	99	-0-	-1296 B	-0-	4	1	95	2	Y	-0-	3
06	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	105	1	1164	2	Y	-0-	3
07	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	59	1	1204	2	Y	2	5
*08	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	54	1	1238	2	Y	1 5 1	1
-----												
TOMPKINS, ELVE			WELL #: 12		RRCID -> 199302			COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070	
03	2325 N	1645	-0-	-680 B	-0-	72	1	1567	2	Y	5	11
04	1740 N	1298	-0-	-442 B	-0-	57	1	1237	2	Y	4 10 1	5
05	1550 N	160	-0-	-1390 B	-0-	7	1	153	2	Y	-0-	5
06	1590 N	1056	-0-	-534 B	-0-	88	1	968	2	Y	-0-	5
07	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	88	1	1789	2	Y	6 1 8	10
*08	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	31	1	728	2	Y	2 10 1	2
-----												
TOMPKINS TRUST GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 222710			COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862	
03	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2			Y	-0-	21
04	630 N	590	-0-	-40 B	-0-	590	2			Y	-0-	21
05	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			Y	-0-	21
06	630 N	555	-0-	-75 B	-0-	555	2			Y	-0-	21
07	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590	2			Y	-0-	21
08	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590	2			Y	-0-	21

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1829 N	1161	-0-	-668 B	-0-	51	1	1099	2	Y	10		22
04	1740 N	1211	-0-	-529 B	-0-	11	9	1147	2	Y	10	21 1	1 8
05	1395 N	188	-0-	-1207 B	-0-	8	1	180	2	Y	-0-		10
06	1110 N	727	-0-	-383 B	-0-	60	1	667	2	Y	-0-		10
07	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	104	1	2129	2	Y	12	2 8	20
*08	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	13	9	905	2	Y	4	20 1	4

-----  
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067  
 -----

03	4743 X	4674	-0-	-69 B	-0-	204	1	4428	2	Y	38		87
04	4590 X	4399	-0-	-191 B	-0-	42	9	4165	2	Y	38	84 1	41
05	4712 X	371	-0-	-4341 B	-0-	16	1	355	2	Y	-0-		41
06	4530 X	4165	-0-	-365 B	-0-	346	1	3819	2	Y	-0-		41
07	4681 X	4271	-0-	-410 B	-0-	197	1	4032	2	Y	38		79
08	4681 X	3290	-0-	-1391 B	-0-	42	9	3137	2	Y	15	79 1	15

-----  
 SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382  
 -----

03	4259 X	4259	-0-	-0- B	-0-	187	1	4058	2	Y	13	31 1	17
04	3741 X	3741	-0-	-0- B	-0-	14	9	3557	2	Y	18	3 8	32
05	1829 X	313	-0-	-1516 B	-0-	164	1	297	2	Y	2		34
06	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	20	9	3010	2	Y	-0-		34
07	2850 X	2850	-0-	-0- B	-0-	14	1	2694	2	Y	22	35 1	8 8
08	1829 X	1766	-0-	-63 B	-0-	132	1	1677	2	Y	15	2 8	26

-----  
 ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063  
 -----

03	3162 X	3002	-0-	-160 B	-0-	72	1	2853	2	Y	16	40 1	21
04	3060 X	2893	-0-	-167 B	-0-	18	9	2742	2	Y	23	3 8	41
05	3162 X	262	-0-	-2900 B	-0-	126	1	248	2	Y	3		44
06	3060 X	1630	-0-	-1430 B	-0-	25	9	1495	2	Y	-0-		44
07	3007 X	2623	-0-	-384 B	-0-	11	1	2473	2	Y	26	46 1	8 8
08	3007 X	2248	-0-	-759 B	-0-	3	9	2131	2	Y	23	2 8	37

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	9 1	204 2	Y	4			5
04	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	4 9 7 1	161 2	Y	5	5 1	1 8	4
05	186 N	28	-0-	-158 B	-0-	6 9 1 1	27 2	Y	-0-			4
06	210 N	43	-0-	-167 B	-0-	4 1	39 2	Y	-0-			4
07	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	14 1 25 9	288 2	Y	23	7 8		20
*08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	3 1 1 9	67 2	Y	1	17 1	1 8	3

-----  
 TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

03	3782 X	1246	-0-	-2536 B	-0-	54 1 12 9	1180 2	Y	11	35 1		16
04	3570 X	1630	-0-	-1940 B	-0-	71 1 15 9	1544 2	Y	14	2 8		28
05	3255 X	558	-0-	-2697 B	-0-	24 1 2 9	532 2	Y	2			30
06	4018 X	4018	-0-	-0- B	-0-	334 1	3684 2	Y	-0-			30
07	4404 X	4404	-0-	-0- B	-0-	204 1 21 9	4179 2	Y	19	31 1	7 8	11
*08	3507 X	3507	-0-	-0- B	-0-	145 1 17 9	3345 2	Y	15	2 8		24

-----  
 BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
 BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327  
 VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	Y	1			9
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-			9
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-			9
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	59 2	3 9	Y	3	10 1		2
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	Y	1			3
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	Y	1			4

-----  
 VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

03	3534 #	3144	-0-	-390	-0-	3104 2	40 9	Y	36			44
04	3300 #	3277	-0-	-23	-0-	3273 2	4 9	Y	4			48
05	3505 R	3505	-0-	-0-	-0-	3476 2	29 9	Y	26			74
06	3533	3533	-0-	-0-	-0-	3511 2	22 9	Y	20	80 1		14
07	3764	3764	-0-	-0-	-0-	3743 2	21 9	Y	19			33
*08	3896 R	3896	-0-	-0-	-0-	3867 2	29 9	Y	26			59

-----  
 VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124 2	1 9	Y	1			10
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			10
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	Y	1			11
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	75 2	3 9	Y	3	12 1		2
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	Y	1			3
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	84 2	1 9	Y	1			4

-----																
BECKVILLE (PETTIT 6800)		//CONT.//		06648 750	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA					
BACHTELL OIL & GAS, LTD.		//CONT.//		042327												
HEMBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288143	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	10575	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1		-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
H & T EXPLORATION, INC.				341571												
HEMPHILL-HURST		WELL #:		1	RRCID ->	206003	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6810 -	6820				
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	991	2	8	9	N	7				172
04	1020	N	926	-0-	-94	-0-	917	2	9	9	N	8				180
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	881	2	35	9	N	32				212
06	960	N	821	-0-	-139	-0-	799	2	22	9	N	20				232
07	961	N	853	-0-	-108	-0-	846	2	7	9	N	6	187	1		51
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	960	2	2	9	N	2				53
-----																
ROBINSON-FAULK		WELL #:		1	RRCID ->	218468	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	7103	PERF. 6832 -	6844				
03	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1217	2	13	9	N	12				44
04	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	1091	2	11	9	N	10				54
05	992	N	966	-0-	-26	-0-	929	2	37	9	N	34				88
06	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1091	2	25	9	N	23				111
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1214	2	35	9	N	32				143
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	2	6	9	N	5				148
-----																
CARTER-HURST		WELL #:		1	RRCID ->	222755	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6782 -	6792				
03	2698		2698	-0-	-0-	-0-	2675	2	23	9	N	21				60
04	2458		2458	-0-	-0-	-0-	2449	2	9	9	N	8				68
05	2382		2382	-0-	-0-	-0-	2372	2	10	9	N	9				77
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2355	2	6	9	N	5				82
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2985	2	7	9	N	6				88
*08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2943	2	12	9	N	11				99
-----																
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143												
HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	284389	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 6456 -	6460				
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-				26
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				26
05	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-				26
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				26
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	N	1				27
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				27
-----																
SOUTHLAND DISPOSAL, L.P.				805561												
GOODRICH - TXU SWD		WELL #:		1	RRCID ->	215041	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 2230 -	6900				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
BECKVILLE (PETTIT 6800)		//CONT.//		06648 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA	
SOUTHLAND DISPOSAL, L.P.		//CONT.//		805561						
GOODRICH-TXU SWD		WELL #:		2	RRCID ->	218615	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	3778 PERF. 3466 - 3616
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TGNR EAST TEXAS LLC				850990						
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		2-C	RRCID ->	149454	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	10197 PERF. 6598 - 6606
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BECKVILLE (TRAVIS PEAK)				06649 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
GREEN RIVER RESOURCES INC.				330185						
ROSS		WELL #:		2	RRCID ->	102524	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	7510 PERF. 6777 - 6795
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	370 2	187 9	N	170 174 1	-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-	-0-
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2		N	-0-	-0-
06	450 N	40	-0-	-410	-0-	40 2		N	-0-	-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	-0-
*08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-	-0-
-----										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
PRIOR HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206968	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10550 PERF. 7246 - 7322
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-	-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-	-0-
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2		N	-0-	-0-
-----										
PRIOR, FRANK		WELL #:		1 U	RRCID ->	211872	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10650 PERF. 7425 - 8670
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WYLIE, A.		WELL #:		1 D	RRCID ->	214492	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 7036 - 7046
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-	-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-

-----													
BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130													
-----													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990													
-----													
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			3
04		210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2	Y	-0-			3
05		217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2	Y	-0-			3
06		150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2	Y	-0-			3
07		155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2	Y	-0-			3
08		155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2	Y	-0-			3
-----													
PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365													
-----													
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
08		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-			-0-
-----													
ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515													
-----													
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
-----													
LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320													
-----													
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			-0-
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
08		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-			-0-
-----													
HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400													
-----													
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
08		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890										
BEARD, PO GU				WELL #:	2 F	RRCID ->	217741	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	7355 - 7376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CARTER, KF WH "A2" GU				WELL #:	A 1 F	RRCID ->	218952	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	7266 - 7282	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WALDROP, G.T. GU				WELL #:	1 U	RRCID ->	219078	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	N/A	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BEARD, PO GU				WELL #:	1	RRCID ->	219278	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	6978 - 7325	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BEARD, PO GU				WELL #:	3 U	RRCID ->	219527	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	N/A	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BROOKS, JOHN GU				WELL #:	1 F	RRCID ->	219906	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	6885 - 6909	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CROSS, L.D.				WELL #:	1 U	RRCID ->	221467	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	6965 - 6970	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



-----													
BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417			Y	-0-			-0-
-----													
ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
-----													
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090													
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			N	-0-			-0-
-----													
JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864													
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068													
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921													
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----													
JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC BROOKS, C.		//CONT.//	06649 500 786697	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
BROOKS, C.		WELL #:	1	RRCID -> 187611	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 7289	PERF. 6807	- 6836		
03	1508 N	1508	-0-	-0-	1508 2				28	
04	1650 N	1490	-0-	-160	1490 2				28	
05	1891 N	1647	-0-	-244	1647 2				28	
06	1699 N	1699	-0-	-0-	1685 2	14 9			41	
07	1721 N	1721	-0-	-0-	1721 2				41	
*08	1922 N	1922	-0-	-0-	1922 2				41	
BROOKS, C.		WELL #:	2	RRCID -> 195040	COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6764	- 6776		
03	0 N	-0-	-0-	-0-					29	
04	0 N	-0-	-0-	-0-					29	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					29	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					63	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					63	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					63	
BROOKS, C.		WELL #:	3	RRCID -> 199179	COMPL. DATE 11/27/2003	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6743	- 6758		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					21	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					42	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					42	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					42	
RALEY		WELL #:	2	RRCID -> 216453	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6296	- 6883		
03	61 N	61	-0-	-0-	61 2			62 7	22	
04	110 N	110	-0-	-0-	110 2				22	
05	65 N	65	-0-	-0-	65 2				22	
06	141 N	141	-0-	-0-	83 2	58 9			75	
07	87 N	87	-0-	-0-	85 2	2 9			77	
08	62 N	38	-0-	-24	38 2				77	
AUSTIN, ZELMA		WELL #:	1	RRCID -> 262045	COMPL. DATE 12/18/2010	TOTAL DEPTH 10111	PERF. 6847	- 6855		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-	
AUSTIN, ZELMA		WELL #:	2	RRCID -> 264132	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH 10127	PERF. 6887	- 8018		
03	0 N	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60					-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-					17	
07	0 N	-0-	-0-	-0-					17	
08	0 N	-0-	-0-	-0-					17	
BROOKS, C.		WELL #:	13	RRCID -> 265637	COMPL. DATE 07/05/2011	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 6901	- 10274		
03	SWR 10	103	-0-	103	141416	42 2	61 9	Y	55 55 1	-0-
04	SWR 10	1116	-0-	1116	142532	1055 2	61 9	Y	55 55 1	-0-
05	SWR 10	662	-0-	662	143194	662 2		Y	-0-	-0-
06	SWR 10	781	-0-	781	143975	662 2	119 9	Y	108	108
07	SWR 10	346	-0-	346	144321	296 2	50 9	Y	45 140 1	13
08	SWR 10	267	-0-	267	144588	267 2		Y	-0-	13

-----														
BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
MOSS, W.S. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	286332	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	6492 -	6499	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
03		2015 X	1219	-0-	-796	-0-	1034 2	185 9	N	168	168 1		-0-	
04		1920 X	905	-0-	-1015	-0-	905 2		N	-0-			-0-	
05		1984 X	1146	-0-	-838	-0-	1146 2		N	-0-			-0-	
06		1530 X	1299	-0-	-231	-0-	1198 2	101 9	N	92			92	
07		1209 X	1121	-0-	-88	-0-	976 2	145 9	N	132	177 1		47	
08		1209 X	927	-0-	-282	-0-	927 2		N	-0-			47	
-----														
MOSS, W.S. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	286404	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6528 -	6549	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
STERRETT		WELL #:		23	RRCID ->	263991	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10323	PERF.	6676 -	10106	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	281734	COMPL. DATE	12/22/2016	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	6650 -	11276	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	282531	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	11378	PERF.	6668 -	11496	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)		06650 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
HEMBY, T. G. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091967	COMPL. DATE	09/22/2020	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	9305 -	10276	
03		868 N	747	-0-	-121	-0-	747 3		N	-0-			95	
04		540 N	416	-0-	-124	-0-	416 3		N	-0-			95	
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	752 3	1 9	N	1			96	
06		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-			96	
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-			96	
*08		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			96	

-----														
BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----														
BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467														
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553														
03		2790 X	2729	-0-	-61	-0-	248	1	2406	3	N	68		287
04		3000 X	2700	-0-	-300	-0-	75	9	2385	3	N	68	180 1	175
05		3100 X	1911	-0-	-1189	-0-	240	1	1654	3	N	20		195
06		3000 X	2118	-0-	-882	-0-	235	1	1841	3	N	40		235
07		2790 X	2772	-0-	-18	-0-	22	9	2473	3	N	49	179 1	105
08		2790 X	2081	-0-	-709	-0-	233	1	1807	3	N	24		129
							44	9						
							245	1						
							54	9						
							248	1						
							26	9						

-----														
R. LACY SERVICES, LTD. 687208														
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----														
PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	112 1	2180 2	Y	37	37 1		4
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	105 1	2147 2	Y	25	26 1		3
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	113 1	2149 2	Y	19	20 1		2
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	106 1	2099 2	Y	19	19 1		2
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	112 1	2184 2	Y	18	19 1		1
*08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	101 1	2095 2	Y	18	17 1		2

TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY STERRETT WELL #: 881167 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	36 1	1535 2	Y	67	83 1		12
04	2310 N	1670	-0-	-640	-0-	74 9	1553 2	Y	71	49 1		34
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	39 1	1848 2	Y	98	95 1		37
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	78 9	1495 2	Y	89	103 1		23
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	44 1	1735 2	Y	78	70 1		31
08	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	108 9		Y	NO RPT			31

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//		06650 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
STERRETT		WELL #:		16	RRCID ->	217558	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6246 -	6409	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257120	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	6850 -	6860	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STERRETT		WELL #:		24	RRCID ->	263236	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6212 -	6378	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	965	-0-	965	965	23	1	942	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	143	-0-	143	1108	3	1	140	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	316	-0-	316	1424	8	1	308	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	1021					Y	NO RPT			-0-
-----														
WALLACE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	276851	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	5998 -	6688	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK)				06650 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
BRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	122168	COMPL. DATE	09/14/1986	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6544 -	6550	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
-----														
BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK)				06652 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TRIVIMUM OPERATING, LLC				871168										
PEP		WELL #:		2	RRCID ->	148963	COMPL. DATE	10/04/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6612 -	6684	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

-----													
BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC 850990													
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4029 3	37 9	Y	34	44 1		12
04		3900 X	3610	-0-	-290	-0-	3579 3	31 9	Y	28	31 1		9
05		4030 X	3808	-0-	-222	-0-	3769 3	39 9	Y	35	34 1		10
06		3900 X	3538	-0-	-362	-0-	3517 3	21 9	Y	19	24 1		5
07		4030 X	3558	-0-	-472	-0-	3533 3	25 9	Y	23	22 1		6
08		4030 X	3573	-0-	-457	-0-	3547 3	26 9	Y	24	22 1		8
-----													
BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA													
CRATON OPERATING LLC 186717													
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520													
-----													
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	200 2	2 9	Y	2	13 1		3
04		150 N	106	-0-	-44	-0-	98 2	8 9	Y	7			10
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	446 2	9 9	Y	8			18
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-			18
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	106 2	1 9	Y	1			19
*08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	153 2	1 9	Y	1			20
-----													
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642													
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501													
-----													
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	600 2	2 9	N	2			140
04		660 N	501	-0-	-159	-0-	500 2	1 9	N	1			141
05		682 N	601	-0-	-81	-0-	601 2		N	-0-			141
06		570 N	410	-0-	-160	-0-	400 2	10 9	N	9			150
07		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			150
08		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			150
-----													
BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA													
UOSI OPERATING, INC. 875336													
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351													
-----													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1667			N	-0-			28
04		1667	-0-	-0-	-1667	-0-			N	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	492 2	171 9	N	155			183
-----													
BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA													
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600													
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199													
-----													
03		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			191
04		1410 N	1035	-0-	-375	-0-	1035 2		N	-0-			191
05		992 N	835	-0-	-157	-0-	835 2		N	-0-			191
06		1290 N	344	-0-	-946	-0-	344 2		N	-0-			191
*07		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-			191
08		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			191
-----													
WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834													
-----													
03		7750	4651	-0-	-3099	2295	4651 2		N	-0-			108
04		6843	4548	-0-	-2295	-0-	4548 2		N	-0-			108
05		4712 #	4523	-0-	-189	-0-	4523 2		N	-0-			108
06		4560 #	723	-0-	-3837	-0-	723 2		N	-0-			108
07		4712 #	3898	-0-	-814	-0-	3898 2		N	-0-			108
08		4712 #	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT			108



BELLE BOWER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06917 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA					
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				660818				TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8928 - 9784			
SABINE ROYALTY		WELL #:		2	RRCID ->	095552	COMPL. DATE	09/21/1981					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELLE BOWER (PALUXY)				06917 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PANOLA					
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600				TOTAL DEPTH	3455	PERF. 3211 - 3238			
ADAMS, J. D. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	044131	COMPL. DATE	03/02/1968					
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			20
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			20
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
	PLUGGED AND ABANDONED			06/23/2021									

INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		1	RRCID ->	044679	COMPL. DATE	08/09/1968	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3226 - 3260		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		19627										
03	217	9699	-0-	9482	B	29109	9699	2	N	-0-			5
04	9270	10792	-0-	1522	B	30631	10589	2	N	-0-	203	4	5
05	9579	10401	-0-	822	B	31453	10401	2	N	-0-			5
06	9270	617	-0-	-8653	B	22800	617	2	N	-0-			5
07	10850	8351	-0-	-2499	B	20301	8351	2	N	-0-			5
08	10850	NO RPT	-0-	-10850	B	9451			N	NO RPT			5
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		9451										

SAWMILL, WERNER, UNIT		WELL #:			RRCID ->	046626	COMPL. DATE	03/12/1969	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3012 - 3203		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
04	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
05	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
06	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
07	P&A	COND	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			3
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT			3
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
	PLUGGED AND ABANDONED			05/11/2017									

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)				06917 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600				TOTAL DEPTH	6974	PERF. 3108 - 3218			
HARRISON, J. A.		WELL #:			RRCID ->	155792	COMPL. DATE	04/05/1995					
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			926
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			926
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			926
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			926
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			926
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			926
	RECLASSIFIED TO OIL						01/25/2017						

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//	06917 505	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//	088600							
WALKER		WELL #:	1	RRCID ->	199805	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	3407	PERF. 3080 - 3084
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
WALKER "A"		WELL #:	1	RRCID ->	210569	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3182 - 3186
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
WALKER "B"		WELL #:	1	RRCID ->	211618	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3070 - 3116
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
BRISTOL		WELL #:	1	RRCID ->	216163	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	3423	PERF. 3062 - 3191
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
REED ROYALTY		WELL #:	1	RRCID ->	216164	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3148 - 3210
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
BRISTOL		WELL #:	2	RRCID ->	219184	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	3402	PERF. N/A
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
TRAVIS PEAK ROYALTY		WELL #:	1	RRCID ->	220251	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3168 - 3174
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165							
NICHOLSON				WELL #: 1	RRCID -> 208896	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 4207	PERF. 3163	- 3166		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
-----											
OWL SWD OPERATING, LLC				629870							
WEINER, W. B. JR. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 183843	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 2660	- 2680		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201							
WIENER				WELL #: 1	RRCID -> 177222	COMPL. DATE 12/15/1997	TOTAL DEPTH 6915	PERF. 2949	- 3070		
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		17
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-		17
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-		17
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-		17
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3		N	-0-		17
*08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-		17
-----											
WIENER				WELL #: 2	RRCID -> 191640	COMPL. DATE 09/23/2002	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 3032	- 3176		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
-----											
CARROLL, A. E.				WELL #: 2	RRCID -> 242890	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 9964	PERF. 2971	- 3088		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
JANUARY "A"				WELL #: 3	RRCID -> 243487	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3094	- 3198		
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
04	180 N	45	-0-	-135	-0-	45 3		N	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201												
WIENER		WELL #:		3H	RRCID ->	257544	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 3555 - 5118					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JANUARY		WELL #:		1	RRCID ->	275030	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2959 - 3108					
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					88
04	540 N	414	-0-	-126	-0-	414	3			N	-0-					88
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					88
06	540 N	417	-0-	-123	-0-	417	3			N	-0-					88
07	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					88
*08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					88
-----																
BELLE BOWER (PETTIT)				06917 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600												
REYNOLDS, RUTH A.		WELL #:		1	RRCID ->	074504	COMPL. DATE	03/00/1977	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 6370 - 6390					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					620
-----																
HARLETON OIL & GAS INC.				357165												
WERNER-KOYLE		WELL #:		2A	RRCID ->	186709	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 6020 - 6157					
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	1295	-0-	-85	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
07	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
-----																
BELLE BOWER (PETTIT, LO.)				06917 555	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600												
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	127942	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	9986	PERF. 6224 - 6240					
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					148
04	240 N	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-					148
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					148
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					148
*07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					148
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					148
-----																
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651												
POPE, JEAN		WELL #:		1	RRCID ->	182727	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6373 - 6387					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.)		//CONT.//		06917 555		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
HARLETON OIL & GAS INC.				357165							
KIRBY, AMBER		WELL #:		3A		RRCID -> 206431		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3205 3	11 9	N	10	148
04		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	2988 3	54 9	N	49 74 1	123
05		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 3		N	-0-	123
06		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 3		N	-0-	123
07		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 3		N	-0-	123
*08		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3202 3	79 9	N	72 169 1	26

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201				CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CARROLL, A.E.		WELL #:		3		RRCID -> 221311		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596				CAPACITY		CNTY: PANOLA	
MCFADDEN-BAGLEY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 282374		COMPL. DATE 04/27/2017		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL')				06917 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA	
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		WELL #:		3		RRCID -> 201956		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)				06917 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BOWLES ENERGY, INC.		WELL #:		1		RRCID -> 234154		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015	
03		124 N	80	-0-	-44	-0-	80 2		N	-0-	56
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	56
05		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-	56
06		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 2		N	-0-	56
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-	56
08		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-	56

BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600				CAPACITY		CNTY: PANOLA	
OLIN INDUSTRIES		WELL #:		2		RRCID -> 117306		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723	
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-	375
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-	375
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-	375
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-	375
07		403 N	300	-0-	-103	-0-	300 2		N	-0-	375
08		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	375

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06917 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 088600								
OLIN INDUSTRIES		WELL #: 1		RRCID -> 117310		COMPL. DATE 02/27/1985		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		209
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-		209
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		209
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 2	N	-0-		209
07	465 N	19	-0-	-446	-0-	19 2	N	-0-		209
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		209
-----										
BAGLEY, UNA		WELL #: 1		RRCID -> 120269		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80
		PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2017								
-----										
MCLEROY		WELL #: 1		RRCID -> 248320		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832		
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		76
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		76
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		76
06	600 N	125	-0-	-475	-0-	125 2	N	-0-		76
07	620 N	273	-0-	-347	-0-	273 2	N	-0-		76
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		N	NO RPT		76
-----										
LYNCH, MAIZIE		WELL #: 1		RRCID -> 260510		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825		
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2	N	-0-		52
04	1650 N	1449	-0-	-201	-0-	1449 2	N	-0-		52
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2	N	-0-		52
06	1710 N	684	-0-	-1026	-0-	684 2	N	-0-		52
*07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2	N	-0-		52
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-		N	NO RPT		52
-----										
OLIN INDUSTRIES		WELL #: 5		RRCID -> 262884		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721		
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		87
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-		87
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		87
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		87
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		87
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
-----										
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651		RRCID -> 261790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071		
POPE, JEAN		WELL #: 2								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06917 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC				862571									
JOHNSON ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 149097		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 3058 - 3064		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BELLE BOWER (5200)				06917 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
GARY PRODUCTION COMPANY				296448									
MCNEESE		WELL #:		2	RRCID -> 123978		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5206 - 5211		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BELLE BOWER (6150)				06917 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
SAWMILL, WERNER		WELL #:		4	RRCID -> 117819		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6136 - 6152		
03	2462 R	2462	-0-	-0-	-0-	-0-	2462	2	N	-0-			53
04	2730 #	2727	-0-	-3	-0-	-0-	2727	2	N	-0-			53
05	2821 #	2245	-0-	-576	-0-	-0-	2245	2	N	-0-			53
06	2370 #	536	-0-	-1834	-0-	-0-	536	2	N	-0-			53
07	2821 #	1938	-0-	-883	-0-	-0-	1938	2	N	-0-			53
08	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-	-0-			N	NO RPT			53
-----													
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				660818					CNTY: PANOLA				
SABINE ROYALTY		WELL #:		5	RRCID -> 122563		COMPL. DATE 10/24/1986		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 6116 - 6130		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BESSIE "T" (SMACKOVER)				07455 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BOWIE				
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC				829652									
NEWTON, GEORGE		WELL #:		1ST	RRCID -> 253735		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8506 - 8532		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233				N	NO RPT			-0-

BETHANY (BLOSSOM) DAVIDSON, JERRY H. LAWLESS, C. E.		07527 062 202370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1	RRCID ->	043066	COMPL. DATE	06/18/1967	TOTAL DEPTH	1988	PERF. 1934 - 1950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. LAWLESS, J.H.		251876						CNTY: PANOLA					
		WELL #:	H 1A	RRCID ->	087445	COMPL. DATE	04/18/1980	TOTAL DEPTH	1913	PERF. 1905 - 1913			
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
08	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2		N	-0-			-0-

LAWLESS, W.E.		251876						CNTY: PANOLA					
		WELL #:	Z 1A	RRCID ->	087446	COMPL. DATE	04/18/1980	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1925 - 1964			
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
*08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W.		775851						CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1	RRCID ->	189500	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1946 - 1956			
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
*08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC WERNER, L. SAWMILL		775851						CNTY: PANOLA					
		WELL #:	6	RRCID ->	045884	COMPL. DATE	04/12/1923	TOTAL DEPTH	3836	PERF. 1877 - 1944			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC BURNETT		07527 093 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #:	1	RRCID ->	160071	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 9302 - 9779			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
BURNETT		WELL #: 4		RRCID -> 161901		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JONES		WELL #: 2A		RRCID -> 234694		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534								
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					50
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					50
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					50
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					50
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					50
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					50
-----																
HUFFMAN-SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 234697		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636								
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					42
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					42
05	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					42
06	240 N	92	-0-	-148	-0-	92	3			N	-0-					42
07	248 N	81	-0-	-167	-0-	81	3			N	-0-					42
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					42
-----																
JONES		WELL #: 3A		RRCID -> 246054		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673								
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					68
04	900 N	873	-0-	-27	-0-	873	3			N	-0-					68
05	899 N	728	-0-	-171	-0-	728	3			N	-0-					68
06	900 N	856	-0-	-44	-0-	856	3			N	-0-					68
07	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					68
*08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	792	3	2	9	N	2					70
-----																
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 253201		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9380 - 9641								
PRIMOS, RICHARD		WELL #: 1														
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15792 01/29/2021																
-----																
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		RRCID -> 118938		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096								
HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #: 1														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MIKE		//CONT.//	07527 093 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 209813		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9829 - 10056				
03	1984	N	1569	-0-	-415	-0-	296 1 17 9	1256 2	Y	15	79 1	19
04	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	380 1 14 9	1263 2	Y	13		32
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	366 1 4 9	1283 2	Y	4		36
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	372 1 14 9	1308 2	Y	13		49
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	395 1 24 9	1459 2	Y	22	27 1	44
*08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	417 1 13 9	1508 2	Y	12		56
WELL #: 2		RRCID -> 211875		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9818 - 10047				
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	287 1 3 9	1216 2	Y	3	30 1	5
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	443 1 6 9	1476 2	Y	5		10
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	490 1 2 9	1721 2	Y	2		12
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	448 1 14 9	1576 2	Y	13		25
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	484 1 24 9	1789 2	Y	22	14 1	33
*08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	522 1 13 9	1888 2	Y	12		45
WELL #: 1		RRCID -> 216620		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9820 - 10062				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WELL #: 2		RRCID -> 218557		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 1000 - 10054				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WELL #: 4		RRCID -> 227975		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9821 - 10018				
03	2139	N	1556	-0-	-583	-0-	295 1 11 9	1250 2	Y	10	70 1	14
04	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	426 1 13 9	1419 2	Y	12		26
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	405 1 4 9	1421 2	Y	4		30
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	376 1 11 9	1324 2	Y	10		40
07	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	375 1 19 9	1388 2	Y	17	22 1	35
08	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	370 1 11 9	1338 2	Y	10		45

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
ENPOWER RESOURCES INC.				252992							
PERRY, ANNIE GU		WELL #:		1 L	RRCID -> 187874	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 9224	- 9893		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
MOORE, SANDERS		WELL #:		1 L	RRCID -> 189083	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 9952	PERF. 8530	- 9852		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MARTIN CANNON INTERESTS, LLC		528380									
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 289215	COMPL. DATE 01/24/2019	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 8	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890									
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 177696	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 8542	- 9766		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 180410	COMPL. DATE 10/26/2000	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 9280	- 9688		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WHITE		WELL #:		1	RRCID -> 180926	COMPL. DATE 12/16/2000	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 8674	- 9708		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740															
03		496 X	30	-0-	-466	-0-	30	2			Y	-0-			20
04		480 X	29	-0-	-451	-0-	29	2			Y	-0-			20
05		155 X	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-			20
06		150 X	79	-0-	-71	-0-	39	2	40	9	Y	36	39	1	17
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			17
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			17
-----															
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585															
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			13
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			13
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			13
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			13
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	2	56	9	N	51	54	1	10
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			10
-----															
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595															
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	912	2	116	9	Y	105	168	1	64
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-			64
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-			64
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-			64
07		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1219	2	162	9	Y	147	177	1	34
*08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-			34
-----															
BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716															
03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	221	1	1098	2	N	116			131
							128	9							
04		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	136	1	1065	2	N	-0-			131
05		1085 N	1052	-0-	-33	-0-	145	1	907	2	N	-0-			131
06		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	167	1	1003	2	N	-0-			131
07		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	203	1	1109	2	N	-0-			131
08		1054 N	743	-0-	-311	-0-	109	1	612	2	N	20			151
							22	9							

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	219	1	1018	2	Y	2	20
04	1290 N	1169	-0-	-121	-0-	140	1	1025	2	Y	4	23
05	1333 N	1073	-0-	-260	-0-	142	1	930	2	Y	1	23
06	1200 N	1044	-0-	-156	-0-	148	1	896	2	Y	-0-	23
07	1209 N	1161	-0-	-48	-0-	186	1	975	2	Y	-0-	23
*08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	199	1	940	2	Y	6	23
-----												
STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
-----												
BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746												
03	6231 X	2966	-0-	-3265	-0-	506	1	2457	2	Y	3	20
04	5640 X	4787	-0-	-853	-0-	561	1	4200	2	Y	24	42
05	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	709	1	4598	2	Y	3	42
06	4710 X	4299	-0-	-411	-0-	593	1	3706	2	Y	-0-	42
07	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	912	1	4827	2	Y	-0-	42
*08	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	965	1	4564	2	Y	14	42
-----												
FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713												
03	4309 X	3240	-0-	-1069	-0-	3237	2	3	9	Y	3	49
04	4170 X	3844	-0-	-326	-0-	3844	2			Y	-0-	49
05	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7588	2	134	9	Y	122	171
06	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			Y	-0-	171
07	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	6604	2	25	9	Y	23	17
08	7130 X	6183	-0-	-947	-0-	6171	2	12	9	Y	11	17

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	15134 X	3811	-0-	-11323	-0-	652	1	3145	2	Y	13	13 8	-0-
04	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	474	1	3526	2	Y	17	7 8	10
05	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	519	1	3363	2	Y	7	7 8	10
06	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	534	1	3263	2	Y	1	1 8	10
07	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	670	1	3538	2	Y	-0-		10
*08	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	733	1	3471	2	Y	38	38 8	10

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

03	8215 X	5360	-0-	-2855	-0-	861	1	4490	2	Y	8	8 8	20
04	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	844	1	6206	2	Y	41	6 8	55
05	5859 X	4865	-0-	-994	-0-	641	1	4218	2	Y	5	5 8	55
06	5490 X	4410	-0-	-1080	-0-	621	1	3789	2	Y	-0-		55
07	7347 X	4472	-0-	-2875	-0-	714	1	3758	2	Y	-0-		55
08	5766 X	4442	-0-	-1324	-0-	770	1	3643	2	Y	26	26 8	55

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

03	465 N	409	-0-	-56	-0-	60	1	349	2	N	-0-		153
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	48	1	538	2	N	14		167
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	137	1	1021	2	N	39	171 1	35
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	157	1	1111	2	N	-0-		35
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	151	1	1039	2	N	-0-		35
*08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	181	1	1072	2	N	-0-		35

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4650 X	4184	-0-	-466	-0-	714	1	3470	2	Y	-0-			1
04	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	832	1	6193	2	Y	-0-			1
05	3937 X	1132	-0-	-2805	-0-	124	1	1008	2	Y	-0-			1
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-			1
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			1
08	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-			1

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	198	1	1058	2	N	-0-			100
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	226	1	2058	2	N	-0-			100
05	3100 N	3392	-0-	292	292	442	1	2886	2	N	58			158
						64	9							
06	3000 N	3998	-0-	998	1290	561	1	3437	2	N	-0-			158
07	3100 N	3807	-0-	707	1997	610	1	3197	2	N	-0-			158
*08	3100 N	3661	-0-	561	2558	640	1	3021	2	N	-0-			158

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

03	837 X	811	-0-	-26	-0-	809	2	2	9	Y	2	2	8	13
04	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1384	2	56	9	Y	51	16	8	48
05	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-			48
06	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-			48
07	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-			48
*08	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2270	2	2	9	Y	2	2	8	48

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	139	1	945	2	Y	2	2	8	-0-
04	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	111	1	1209	2	Y	25	3	8	22
05	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	150	1	1174	2	Y	-0-			22
06	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	266	1	1995	2	Y	-0-			22
07	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	238	1	1668	2	Y	-0-			22
*08	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	279	1	1761	2	Y	2	2	8	22
						2	9							
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822														
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	250	1	1166	2	N	-0-			67
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	156	1	1158	2	N	149			216
						164	9							
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	176	1	1126	2	N	-0-			216
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	190	1	1171	2	N	3			219
						3	9							
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	217	1	1128	2	N	-0-			219
*08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	245	1	1142	2	N	-0-			219
MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614														
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			85
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85	1	-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-			9	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18



BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
MYERS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 210783		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2	Y	-0-		-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	166	2	147 9 Y	134	92 1	42
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2	Y	-0-		42
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	Y	-0-		42
08	310 N	151	-0-	-159	-0-	151	2	Y	-0-		42
-----											
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 213476		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 216072		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
-----											
MYERS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 216263		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WOOLWORTH, J.D.		WELL #: 1		RRCID -> 218412		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MYERS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 218434		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705			
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2277	2	35 9 N	32	9 8	62
04	2190 N	1811	-0-	-379	-0-	1747	2	64 9 N	58	6 8	114
05	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2369	2	91 9 N	83	177 1	18
06	2250 N	2119	-0-	-131	-0-	2117	2	2 9 N	2	2 8	20
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2003	2	1 9 N	1	1 8	20
08	2449 N	1994	-0-	-455	-0-	1988	2	6 9 N	5	2 8	23
-----											
MYERS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 219715		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006										TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8450	-	9732
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2112	2	10	9	N	9	9	8	17
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2059	2	189	9	N	172	173	1	15
05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2240	2	3	9	N	3	3	8	15
06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-			15
07	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2221	2	1	9	N	1	1	8	15
*08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2128	2	7	9	N	6	6	8	15
-----														
MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006										TOTAL DEPTH	9936	PERF. 8494	-	9782
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
-----														
MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006										TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8536	-	9808
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007										TOTAL DEPTH	9970	PERF. 8439	-	9734
03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3517	2	66	9	N	60	15	8	85
04	3330 X	3149	-0-	-181	-0-	3139	2	10	9	N	9	2	8	92
05	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3993	2	6	9	N	5	5	8	92
06	3330 X	2964	-0-	-366	-0-	2964	2			N	-0-			92
07	3441 X	3143	-0-	-298	-0-	3141	2	2	9	N	2	2	8	92
*08	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3716	2	3	9	N	3	3	8	92
-----														
MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008										TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9604	-	9728
03	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4737	2	51	9	Y	46	4	8	57
04	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4525	2	156	9	Y	142	183	1	15
05	4557 X	4513	-0-	-44	-0-	4512	2	1	9	Y	1	1	8	15
06	4620 X	4397	-0-	-223	-0-	4397	2			Y	-0-			15
07	4774 X	4660	-0-	-114	-0-	4659	2	1	9	Y	1	1	8	15
*08	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4592	2	4	9	Y	4	2	8	17
-----														
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008										TOTAL DEPTH	11692	PERF. 8469	-	11054
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1277	2	30	9	N	27	156	1	17
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			17
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1413	2	33	9	N	30			47
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1125	2	101	9	N	92			139
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			139
*08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			139
-----														
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008										TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8580	-	10988
03	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			Y	-0-			37
04	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-			37
05	3348 X	2393	-0-	-955	-0-	2393	2			Y	-0-			37
06	3240 X	2155	-0-	-1085	-0-	2108	2	47	9	Y	43	63	1	17
07	3348 X	1920	-0-	-1428	-0-	1920	2			Y	-0-			17
08	2387 N	2240	-0-	-147	-0-	2240	2			Y	-0-			17

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//	07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143										
ALLEN		WELL #:	1	RRCID -> 122835	COMPL. DATE 05/28/1986	TOTAL DEPTH 10182	PERF.10072 - 10094						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TOPCAT TRUCK WASH, LLC			862569										
FURRH (SUN)		WELL #:	4	RRCID -> 106988	COMPL. DATE 08/26/2006	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8641 - 8856						
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
XTO ENERGY INC.			945936										
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:	4	RRCID -> 087447	COMPL. DATE 04/03/1980	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9778 - 9798						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	3000	N	3646	-0-	646	646	137 1	3509 2	Y	-0-			-0-
07	2956	N	2310	-0-	-646	-0-	104 1	2206 2	Y	-0-			-0-
*08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	80 1	1797 2	Y	-0-			-0-
-----													
MCGEE, SCOTT UNIT		WELL #:	2 L	RRCID -> 092517	COMPL. DATE 01/22/1981	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9555 - 9566						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:	5	RRCID -> 129890	COMPL. DATE 06/20/2013	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 8718 - 9584						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	3100	N	3928	-0-	828	828	143 1	3785 2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2667	-0-	-333	495	100 1	2567 2	Y	-0-			-0-
07	2144	N	1649	-0-	-495	-0-	74 1	1575 2	Y	-0-			-0-
08	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	86 1	1937 2	Y	-0-			-0-

-----												
BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 132445			COMPL. DATE 07/12/1992		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6042 - 9578
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05		408 N	408	-0-	-0-	10	1	Y	114	115	1	-0-
						125	9					
06		277 N	277	-0-	-0-	10	1	Y	6			6
						7	9					
07		380 N	380	-0-	-0-	16	1	Y	27	33	1	-0-
						30	9					
08		403 N	-0-	-0-	-403			Y	-0-			-0-
-----												
WOMACK			WELL #: 6		RRCID -> 133310			COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9168 - 9588
-----												
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HODGE, F.L.			WELL #: 4		RRCID -> 133904			COMPL. DATE 02/17/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9064 - 9637
-----												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCGEE, SCOTT R. UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 134521			COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 9556 - 9598
-----												
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
06		3000 N	5056	-0-	2056	2056	189	1	Y	4867	2	-0-
07		3100 N	4346	-0-	1246	3302	195	1	Y	4151	2	-0-
*08		3100 N	4186	-0-	1086	4388	178	1	Y	4008	2	-0-
-----												
BLACK, C. O.			WELL #: 3		RRCID -> 141827			COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8544 - 9731
-----												
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	1	-0-
06		2868 N	2868	-0-	-0-			Y	121	111	1	10
						102	1		2633	2		
						133	9					
07		3100 N	4228	-0-	1128	1128	186	1	Y	77	79	1
							85	9				8
*08		3100 N	3384	-0-	284	1412	141	1	Y	67	67	1
							74	9				8

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. BLACK, VERA		//CONT.// //CONT.//	07527 093 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 3	RRCID -> 143486	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 8463	-	9762			
03		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05		10314 X	10314	-0-	-0-			362 1	9585 2	Y	334	331 1	15
								367 9					
06		8570 X	8570	-0-	-0-			310 1	7968 2	Y	265	259 1	21
								292 9					
07		6908 X	6908	-0-	-0-			302 1	6428 2	Y	162	165 1	18
								178 9					
08		4092 X	3551	-0-	-541			145 1	3253 2	Y	139	141 1	16
								153 9					
		BLACK, VERA		WELL #: 4	RRCID -> 144822	COMPL. DATE 09/20/2013	TOTAL DEPTH 9990	PERF. 8534	-	8973			
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		439 N	439	-0-	-0-			16 1	423 2	Y	-0-		-0-
07		18 N	18	-0-	-0-			1 1	17 2	Y	-0-		-0-
*08		376 N	376	-0-	-0-			16 1	360 2	Y	-0-		-0-
		BLACK, C. O.		WELL #: 4	RRCID -> 149533	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 9965	PERF. 9256	-	9266			
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		1273 N	1273	-0-	-0-			48 1	1225 2	Y	-0-		-0-
07		1556 N	1556	-0-	-0-			70 1	1486 2	Y	-0-		-0-
*08		540 N	540	-0-	-0-			23 1	517 2	Y	-0-		-0-
		HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 6	RRCID -> 150783	COMPL. DATE 10/17/2013	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 8547	-	9382			
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
05		3100 N	4948	-0-	1848			164 1	4354 2	Y	391	385 1	25
								430 9					
06		3000 N	5010	-0-	2010			170 1	4364 2	Y	433	424 1	34
								476 9					
07		3100 N	5304	-0-	2204			225 1	4787 2	Y	265	270 1	29
								292 9					
*08		3100 N	4516	-0-	1416			181 1	4085 2	Y	227	230 1	26
								250 9					
		BLACK, VERA		WELL #: 6	RRCID -> 151009	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8505	-	8810			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 8	RRCID -> 168529	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH 9785	PERF. 8408	-	9587			
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		3100 N	7561	-0-	4461			275 1	7286 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	6121	-0-	3121			7582	229 1	5892 2	Y	-0-	-0-
07		3100 N	5184	-0-	2084			9666	233 1	4951 2	Y	-0-	-0-
*08		3100 N	4558	-0-	1458			11124	194 1	4364 2	Y	-0-	-0-





BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		3100 N	3417	-0-	317	317	124	1	3293	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	5037	-0-	2037	2354	189	1	4848	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	3555	-0-	455	2809	160	1	3395	2	Y	-0-			-0-
*08		3100 N	3325	-0-	225	3034	141	1	3184	2	Y	-0-			-0-
-----															
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	122	1	3217	2	Y	-0-			-0-
06		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	160	1	4116	2	Y	-0-			-0-
07		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	194	1	4120	2	Y	-0-			-0-
*08		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	258	1	5809	2	Y	-0-			-0-
-----															
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		3100 N	5510	-0-	2410	2410	201	1	5309	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	4342	-0-	1342	3752	163	1	4179	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2425	-0-	-675	3077	109	1	2316	2	Y	-0-			-0-
*08		3100 N	1321	-0-	-1779	1298	56	1	1265	2	Y	-0-			-0-
-----															
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		3100 N	3780	-0-	680	680	138	1	3642	2	Y	-0-			-0-
06		2427 N	1747	-0-	-680	-0-	65	1	1682	2	Y	-0-			-0-
07		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	87	1	1849	2	Y	-0-			-0-
*08		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	87	1	1966	2	Y	-0-			-0-
-----															
HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05		3100 N	3477	-0-	377	377	122	1	3225	2	Y	118	113	1	19
							130	9							
06		3000 N	2782	-0-	-218	159	91	1	2336	2	Y	323	317	1	25
							355	9							
07		2255 N	2096	-0-	-159	-0-	84	1	1793	2	Y	199	202	1	22
							219	9							
08		1984 N	1806	-0-	-178	-0-	69	1	1550	2	Y	170	172	1	20
							187	9							
-----															
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		3000 N	5550	-0-	2550	2550	208	1	5342	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2077	-0-	-1023	1527	93	1	1984	2	Y	-0-			-0-
*08		3100 N	2859	-0-	-241	1286	122	1	2737	2	Y	-0-			-0-



BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. HOGG, ALLIE M. "AS"		//CONT.// //CONT.//	07527 093 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 10		RRCID -> 209943		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 9172 - 9709								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-		6 1	171 2		Y	-0-					-0-
06	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-		108 1	2778 2		Y	-0-					-0-
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		80 1	1696 2		Y	-0-					-0-
*08	981 N	981	-0-	-0-	-0-		42 1	939 2		Y	-0-					-0-
-----																
WELL #: 8		RRCID -> 209959		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 6310 - 9745								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 8		RRCID -> 211004		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9647 - 9844								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	3100 N	7910	-0-	4810	4810		287 1	7609 2		Y	13	13 1				1
							14 9									
06	3000 N	3595	-0-	595	5405		134 1	3449 2		Y	11	10 1				2
							12 9									
07	3100 N	4998	-0-	1898	7303		224 1	4762 2		Y	11	12 1				1
							12 9									
*08	3100 N	5592	-0-	2492	9795		237 1	5344 2		Y	10	10 1				1
							11 9									
-----																
WELL #: 7		RRCID -> 212288		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9606 - 9790								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100 N	4761	-0-	1661	1661		173 1	4588 2		Y	-0-					-0-
06	3000 N	4635	-0-	1635	3296		174 1	4461 2		Y	-0-					-0-
07	3100 N	3344	-0-	244	3540		150 1	3194 2		Y	-0-					-0-
*08	3100 N	2973	-0-	-127	3413		126 1	2847 2		Y	-0-					-0-
-----																
WELL #: 9		RRCID -> 212291		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 8518 - 9839								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000 N	10182	-0-	7182	7182		365 1	9388 2		Y	390	338 1				52
							429 9									
07	3100 N	5470	-0-	2370	9552		225 1	4795 2		Y	409	416 1				45
							450 9									
*08	3100 N	4099	-0-	999	10551		158 1	3556 2		Y	350	355 1				40
							385 9									
-----																
WELL #: 6		RRCID -> 213735		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9628 - 9679								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100 N	3372	-0-	272	272		123 1	3249 2		Y	-0-					-0-
06	3000 N	3100	-0-	100	372		116 1	2984 2		Y	-0-					-0-
07	2891 N	2519	-0-	-372	-0-		113 1	2406 2		Y	-0-					-0-
*08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-		103 1	2308 2		Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. WOMACK		//CONT.// //CONT.//	07527 093 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. WOMACK		//CONT.// //CONT.//	07527 093 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		WELL #:	8-L	RRCID ->	214384	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9166	-	9608	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-		1 1	31	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:	13	RRCID ->	224273	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9100	-	9511	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-		1 1	30	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-		2 1	35	2	Y	-0-			-0-
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-		8 1	170	2	Y	-0-			-0-
-----														
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:	12 L	RRCID ->	224276	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9156	-	9306	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HOLCOMBE		WELL #:	6	RRCID ->	234859	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	8600	-	9903	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	138 X	138	-0-	-0-	-0-		4 1	114	2	Y	18	19	1	-0-
							20 9							
06	251 X	251	-0-	-0-	-0-		8 1	214	2	Y	26	24	1	2
							29 9							
07	132 X	132	-0-	-0-	-0-		5 1	116	2	Y	10	12	1	-0-
							11 9							
*08	315 X	315	-0-	-0-	-0-		13 1	295	2	Y	6	6	1	-0-
							7 9							
-----														
BETHANY (GLEN ROSE 3550) HOPEWELL OPERATING, INC. BRUMBLE-STUDDARD		07527 155 399624	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
		WELL #:	1	RRCID ->	177373	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	3250	-	3254	
03	992 N	589	-0-	-403	-0-		589 2			N	-0-			20
04	1110 N	475	-0-	-635	-0-		475 2			N	-0-			20
05	682 N	132	-0-	-550	-0-		132 2			N	-0-			20
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-		699 2			N	-0-			20
07	496 N	289	-0-	-207	-0-		289 2			N	-0-			20
*08	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367 2			N	-0-			20
-----														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CRENSHAW "A"		450175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
		WELL #:	2	RRCID ->	076793	COMPL. DATE	04/04/1978	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3383	-	3384	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550)		//CONT.//		07527 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
CRENSHAW "A"		WELL #:		7	RRCID ->	077267	COMPL. DATE	06/14/1978	TOTAL DEPTH	3845	PERF.	3070 - 3362			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BETHANY (MERCER)				07527 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON						
COWRIE ENERGY LLC				183056											
GRIFFIN		WELL #:		1	RRCID ->	120585	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6300 - 6312			
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	N	2				65
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1042	2	2	9	N	2				67
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2				69
06	1080 N	839	-0-	-241	-0-	837	2	2	9	N	2				71
07	1085 N	707	-0-	-378	-0-	705	2	2	9	N	2				73
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73

BETHANY (NACATOSH)				07527 310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PANOLA						
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353											
AGURS, W. C.		WELL #:		3	RRCID ->	117218	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	1220	PERF.	1095 - 1107			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC.				251876											
ADAMS, T. C.		WELL #:		1	RRCID ->	176593	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	1035	PERF.	960 - 964			
03	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-				-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-				-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-				-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-				-0-
08	682 N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-				-0-

ADAMS, T. C.				WELL #:	2	RRCID ->	176594	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	1054	PERF.	968 - 973		
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-				-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-				-0-
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-				-0-
08	651 N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-				-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC				523001											
TILLER, LLOYD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	136707	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	972	PERF.	970 - 972			
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-				-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-				-0-
07	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-				-0-
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PAGE SAND) BOWLES ENERGY, INC. MOBLEY			07527 320 084097			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
			WELL #:	1	RRCID ->	118763	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6114 -	6119		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RAVEN, THOMAS			07527 320 084097			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
			WELL #:	1	RRCID ->	119406	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	6099 -	6105		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GOMEZ, MARY FURRH			07527 320 084097			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
			WELL #:	1	RRCID ->	201538	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6073 -	6241		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BROOKSTON ENERGY, INC. BOWLES			097353			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
			WELL #:	1	RRCID ->	200845	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5902 -	5908		
03	3100	N	3185	-0-	85	85	211	1	2858	2	N	105	164	1	-0-
04	3000	N	3248	-0-	248	333	116	9	2834	2	N	106	58	1	48
05	3100	N	3128	-0-	28	361	117	9	2856	2	N	47			95
06	3179	X	2818	-0-	-361	-0-	52	9	2620	2	N	5			100
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	192	1	2762	2	N	9			109
*08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	6	9	2729	2	N	9	90	1	28
							213	1							
							10	9							
							222	1							
							10	9							
SCHULZE			252992			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
			WELL #:	2	RRCID ->	218702	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6099 -	6105		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ENPOWER RESOURCES INC. BOSH OU			252992			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
			WELL #:	2	RRCID ->	179117	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6319 -	6359		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.// 07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992										
MOORE, SANDERS		WELL #: 2ST		RRCID -> 188207		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

MOORE, SANDERS		WELL #: 1 U		RRCID -> 188398		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

MOORE, SANDERS		WELL #: 3 U		RRCID -> 188704		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNDERWOOD		WELL #: 2AU		RRCID -> 226754		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

ETOS OPERATING, INC.		255131		RRCID -> 123710		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122				
SNEED		WELL #: 1										
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021												

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		RRCID -> 112458		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114				
HARTLEY, T. E.		WELL #: 1 C										
03	279 N	20	-0-	-259	-0-	20	2	N	-0-			122
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			122
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			122
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			122
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			122
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			122

BETHANY (PALMER SAND) BROOKSTON ENERGY, INC. KOCH		07527 325 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #: 1		RRCID -> 173978		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 6038 - 6244				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395 N	1060	-0-	-335	-0-	57	1	1003	2	N	-0-			116
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	67	1	1210	2	N	-0-			116
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	62	1	1101	2	N	-0-			116
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	1105	2	N	-0-			116
07	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	66	1	1156	2	N	-0-			116
*08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	60	1	1120	2	N	-0-			116
SLANT OPERATING, LLC PORTER, RICHARD		786697		RRCID -> 174000		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6428 - 6442				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
XTO ENERGY INC. WALTON, ROBERT GAS UNIT		945936		RRCID -> 136990		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6222 - 6230				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	598	2	Y	-0-			-0-
*08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	84	1	1895	2	Y	-0-			-0-
ROQUEMORE, H. G.		WELL #: 1		RRCID -> 138803		COMPL. DATE 10/21/1990		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6230 - 6238				
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-			-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139286		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6168 - 6524				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROBERSON, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 283595		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 8457		PERF. 6288 - 6603				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETHANY (PALUXY) BROOKSTON ENERGY, INC. WATERMAN		07527 341 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #:		5		RRCID -> 189272		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1 36 9	128 2	N	33		78		
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	7 1 124 9	127 2	N	113	161 1	30		
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	7 1 144 9	127 2	N	131	82 1	79		
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	2 1 119 9	32 2	N	108		187		
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	82	138 1	131		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	86	143 1	74		
NORTH SEMPRA		WELL #:		2 C		RRCID -> 204445		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
SCHULZE		WELL #:		1		RRCID -> 218703		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
HOPEWELL OPERATING, INC. CAMPBELL, W.E.		399624		WELL #:		6		RRCID -> 083304		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
WOOLWORTH		WELL #:		6		RRCID -> 198567		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870			
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		100		
04	840 X	41	-0-	-799	-0-	41 2		N	-0-		100		
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		100		
06	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		100		
07	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		100		
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		100		
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #:		5		RRCID -> 234162		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BETHANY (PALUXY) HOPEWELL OPERATING, INC. RICHARDSON		//CONT.// 07527 341 //CONT.// 399624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WELL #: 1		RRCID -> 246569		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 3877		PERF. 2855 - 2868								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIRDWELL, A. G.		WELL #: 5		RRCID -> 267451		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 3262 - 3266						
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					60
04	1740 N	1573	-0-	-167	-0-	1573	2			N	-0-					60
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					60
06	1800 N	1584	-0-	-216	-0-	1584	2			N	-0-					60
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1662	2	2	9	N	2					62
08	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1620	2			N	-0-					62
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CRENSHAW A		WELL #: 7		RRCID -> 152590		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 3845		PERF. 2622 - 2678						
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC ROQUEMORE GU		WELL #: 6		RRCID -> 159861		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2620 - 2626						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BETHANY (PALUXY-TILLER) BIG RUN PRODUCTION COMPANY FLANAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 154468		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 3029		PERF. 2884 - 2888						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BETHANY (PETTIT) BRAMMER PETROLEUM, INC. WESTMORELAND, EDWARD		WELL #: 1		RRCID -> 029429		COMPL. DATE 07/06/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6017 - 6032						
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					31
04	960 N	918	-0-	-42	-0-	918	2			N	-0-					31
05	992 N	411	-0-	-581	-0-	411	2			N	-0-					31
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					31
*07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					31
08	403 N NO RPT	-0-	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					31



BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2021

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	3	19	9	N	17	171	1		25
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-				25
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-				25
06	1440 N	1394	-0-	-46	-0-	-0-	1364	3	30	9	N	27				52
07	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	-0-	1284	3	11	9	N	10				62
08	1395 N	1199	-0-	-196	-0-	-0-	1199	3			N	-0-				62

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903  
 A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
TIMMINS		WELL #: 4 C		RRCID -> 029388		COMPL. DATE 12/08/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ENPOWER RESOURCES INC.		252992								
LAWLESS		WELL #: 1 C		RRCID -> 029324		COMPL. DATE 08/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ROBERTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 029326		COMPL. DATE 10/20/1954		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MAUDE CADENHEAD		WELL #: 1 C		RRCID -> 029343		COMPL. DATE 01/16/1957		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280		
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6 2	156 9	N	142	172
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	73 2	66 9	N	60	232
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	338 2	164 9	N	149	381
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	365 2	135 9	N	123	368
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	378 2	61 9	N	55	423
*08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	383 2	50 9	N	45	334

COCKERELL		WELL #: 1		RRCID -> 029345		COMPL. DATE 11/10/1956		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DOWNS BALOUS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 029346		COMPL. DATE 08/13/1959		TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				43
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				43

BETHANY (PETTIT) ENPOWER RESOURCES INC. EVERITT, G. W.		//CONT.// //CONT.//	07527 403 252992	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 029401	COMPL. DATE 06/10/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6200 - 6212					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
BLOCKER-WARE		WELL #: 4		RRCID -> 179589	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH	10162	PERF. 6353 - 6695					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
FAULCONER, VERNON E., INC. WOODLEY		263701 WELL #: 1 C		RRCID -> 029405	COMPL. DATE 08/06/1955	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6190 - 6201					
03	527 N	377	-0-	-150	-0-	48	1	307 2	N	20			115
04	450 N	366	-0-	-84	-0-	48	1	316 2	N	2			117
05	434 N	4	-0-	-430	-0-	2	2	2 9	N	2			119
06	360 N	2	-0-	-358	-0-	2	2		N	-0-			119
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			119
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			119
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029418	COMPL. DATE 06/05/1955	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6018 - 6050					
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	350	1	1324 2	N	-0-			-0-
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	476	1	1552 2	N	-0-			-0-
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	561	1	1487 2	N	-0-			-0-
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	548	1	1505 2	N	-0-			-0-
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	512	1	1624 2	N	-0-			-0-
08	1984 N	1446	-0-	-538	-0-	313	1	1133 2	N	-0-			-0-
WERNER SAWMILL UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 029420	COMPL. DATE 07/22/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5892 - 5922					
03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	355	1	2830 2	N	-0-			-0-
04	2040 X	796	-0-	-1244	-0-	121	1	675 2	N	-0-			-0-
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			-0-
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			-0-
07	2108 X	155	-0-	-1953	-0-	25	1	130 2	N	-0-			-0-
*08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	356	1	2719 2	N	-0-			-0-
ELLIOT, ED.		WELL #: 1 C		RRCID -> 029433	COMPL. DATE 09/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6048 - 6052					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	167	1	799	2	N	-0-			-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	149	1	714	2	N	-0-			-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	147	1	729	2	N	-0-			-0-
06	900 N	867	-0-	-33	-0-	132	1	735	2	N	-0-			-0-
07	899 N	866	-0-	-33	-0-	123	1	743	2	N	-0-			-0-
08	868 N	841	-0-	-27	-0-	118	1	723	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	536	1	2028	2	N	-0-			-0-
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	603	1	1964	2	N	-0-			-0-
05	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	679	1	1800	2	N	-0-			-0-
06	2490 N	2446	-0-	-44	-0-	652	1	1794	2	N	-0-			-0-
07	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	702	1	2226	2	N	-0-			-0-
*08	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	572	1	2071	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	202	1	963	2	N	-0-			-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	198	1	949	2	N	-0-			-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	184	1	914	2	N	-0-			-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	163	1	902	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	150	1	909	2	N	-0-			-0-
*08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	165	1	1008	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	251	1	1199	2	N	-0-			-0-
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	254	1	1217	2	N	-0-			-0-
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	289	1	1433	2	N	-0-			-0-
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	305	1	1693	2	N	-0-			-0-
07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	347	1	2102	2	N	-0-			-0-
*08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	337	1	2062	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323  
 BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764											
BISHOP, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	029390	COMPL. DATE	11/24/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
-----															
FURRH, J. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	029392	COMPL. DATE	03/03/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				90
-----															
GRIFFIN, HATTIE, MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	029393	COMPL. DATE	10/04/1951	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	6124	-	6129	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69
-----															
LEFFALL		WELL #:		1	RRCID ->	029394	COMPL. DATE	05/16/1955	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	6132	-	6140	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
-----															
YATES, BRAD		WELL #:		1	RRCID ->	029430	COMPL. DATE	04/19/1954	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6084	-	6096	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
-----															
HICKEY, CURTIS		WELL #:		1	RRCID ->	029445	COMPL. DATE	12/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5819	-	5845	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			130
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			130
05	775 N	572	-0-	-203	-0-	572 2		N	-0-			130
06	990 N	829	-0-	-161	-0-	829 2		N	-0-			130
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	916 2	7 9	N	6			136
*08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			136

KEM ENERGY, INC. 455126  
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

03	775 N	586	-0-	-189	-0-	586 2		N	-0-			39
04	630 N	435	-0-	-195	-0-	435 2		N	-0-			39
05	589 N	362	-0-	-227	-0-	362 2		N	-0-			39
06	570 N	503	-0-	-67	-0-	503 2		N	-0-			39
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	416 2		N	-0-			39
*08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			39

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890  
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONE PINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 291306 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4990 - 5917

07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			3
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			3
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			3
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		N	-0-			3
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			3
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
 LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	47	1	3273	2	Y	81	66 1	37
						89	9						
04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	45	1	3002	2	Y	74	97 1	14
						81	9						
05	3069 X	2764	-0-	-305	-0-	33	1	2651	2	Y	73	66 1	21
						80	9						
06	2970 X	2228	-0-	-742	-0-	26	1	2127	2	Y	68	65 1	24
						75	9						
07	3069 X	2761	-0-	-308	-0-	32	1	2653	2	Y	69	65 1	28
						76	9						
08	3131 X	2738	-0-	-393	-0-	33	1	2619	2	Y	78	65 1	41
						86	9						

-----  
 TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2	9	Y	2	1 1	1
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-		1
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1371	2	3	9	Y	3	4 1	-0-
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	Y	1		1
*07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1338	2	2	9	Y	2		3
*08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2	9	Y	2		5

-----  
 SILVER OAK OPERATING, LLC 781872  
 GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75

-----  
 SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642  
 LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-		56
04	870 N	10	-0-	-860	-0-	10	2			N	-0-		56
05	899 N	31	-0-	-868	-0-	31	2			N	-0-		56
06	870 N	51	-0-	-819	-0-	51	2			N	-0-		56
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		56
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		56

-----  
 SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070  
 RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PETTIT) TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC SHAW, JIM		//CONT.//	07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
			862571										
		WELL #:	1	RRCID ->	029412	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	2428 - 2448		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
VENTANA MIDSTREAM LLC ALLEN, RALPH			884518										
		WELL #:	1D	RRCID ->	029364	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5008 - 5108		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
WILLIAMS, JANIE, MRS.			945936										
		WELL #:	1	RRCID ->	029370	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6076 - 6385		
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
XTO ENERGY INC. ROBERSON, JOE UNIT			945936										
		WELL #:	1 C	RRCID ->	029361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6283	PERF.	6088 - 6150		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
ADAMS, T. C.			945936										
		WELL #:	1	RRCID ->	029446	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5660 - 6162		
03	2883	N	2639	-0-	-244	-0-	2639	2		Y	-0-	71	
04	2760	N	2627	-0-	-133	-0-	2619	2	8	9	Y	7	17
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	Y	2	19
06	2550	N	2540	-0-	-10	-0-	2477	2	63	9	Y	57	19
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-	19
08	2666	N	2027	-0-	-639	-0-	2027	2			Y	-0-	19
HIGHTOWER, IRMA			945936										
		WELL #:	1	RRCID ->	029449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	5695 - 5802		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		



BETHANY (PETTIT)		//CONT.// 07527 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WALTON, ROBERT JR.		WELL #: 5		RRCID -> 146027		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	45	1	1200	2	Y	-0-		-0-
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	59	1	1510	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	4109	-0-	1009	1009	185	1	3924	2	Y	-0-		-0-
*08	3100 N	3672	-0-	572	1581	156	1	3516	2	Y	-0-		-0-

GULLEY, MARVIN		WELL #: 16		RRCID -> 174536		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT-FURRH)		07527 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
GRAWARD OPERATING, INC.		326435											
TILLER		WELL #: 5		RRCID -> 198273		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189					
03	2976 #	236	-0-	-2740	-0-	216	2	20	9	N	18	18 0	-0-
04	2550 #	25	-0-	-2525	-0-	25	2			N	-0-		-0-
05	2604 #	24	-0-	-2580	-0-	24	2			N	-0-		-0-
06	2280 #	31	-0-	-2249	-0-	31	2			N	-0-		-0-
07	2294 #	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT		-0-
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-

BETHANY (PETTIT 5720)		07527 493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370											
FURRH, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 123853		COMPL. DATE 10/10/1986		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		48
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		RRCID -> 263689		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916					
ANDERSON GAS UNIT		WELL #: 4											
03	3503 X	1519	-0-	-1984	-0-	1519	3			N	-0-		178
04	3360 X	175	-0-	-3185	-0-	175	3			N	-0-		178
05	2542 X	1398	-0-	-1144	-0-	1398	3			N	-0-		178
06	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-		178
07	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2054	3	15	9	N	14		192
*08	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3556	3	74	9	N	67	158 1	101

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		RRCID -> 245752		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896					
WILLIAMS		WELL #: 4											
03	2759 N	2696	-0-	-63	-0-	2696	2			N	-0-		25
04	2700 N	2499	-0-	-201	-0-	2499	2			N	-0-		25
05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2692	2	6	9	N	5		30
06	2610 N	2542	-0-	-68	-0-	2539	2	3	9	N	3		33
07	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2630	2	2	9	N	2		35
08	2697 N	2623	-0-	-74	-0-	2620	2	3	9	N	3		38

BETHANY (PETTIT 5720)		//CONT.//		07527 493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
ROLAND ANDERSON SWD		WELL #:		2	RRCID ->	289789	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5016 - 6010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BETHANY (PETTIT 6170)				07527 527	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
FURRH, GAIL		WELL #:		1	RRCID ->	271767	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	6161 - 6167
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55	

JONES, PENNY				WELL #:	5	RRCID ->	271903	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	6560 - 6566
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			82		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			82		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			82		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			82		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			82		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			82		

JONES, PENNY				WELL #:	7	RRCID ->	272005	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	10338	PERF.	6481 - 6488
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
BELL				WELL #:	8H	RRCID ->	255774	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	6368	PERF.	6690 - 6830
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

ENPOWER RESOURCES INC.				252992									
PERRY, ANNIE GU				WELL #:	1 U	RRCID ->	187877	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	6282 - 6539
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661		N	NO RPT			-0-		

BETHANY (PETTIT 6170)		//CONT.// 07527 527		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992														
NOLTE, ELLA		WELL #: 1A		RRCID -> 239325		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-					23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-					23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-					23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-					23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-	18	1			5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053					N	-0-					5
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC		660284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 189528		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SLANT OPERATING, LLC		786697		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
FONVILLE		WELL #: 2		RRCID -> 161852		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAWSON-MORGAN		786697		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
WELL #: 1		RRCID -> 180956		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38				38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
BETHANY (RODESSA)		07527 589		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038														
MARGIE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 208643		COMPL. DATE 09/07/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BRUMBLE		WELL #: 1 T		RRCID -> 029319		COMPL. DATE 08/23/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BETHANY (RODESSA)		//CONT.//		07527 589	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: PANOLA					
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC				665648								
TILLER-CRENSHAW		WELL #:		2	RRCID ->	029318	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	4853	PERF.	4818 - 4836
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
WYLIE, W.E.		WELL #:		1	RRCID ->	200802	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	9784	PERF.	4978 - 5030
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
ROQUEMORE, NANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	202879	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4994 - 5078
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
MYERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	229010	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	4894 - 5014
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
RICHARDSON SWD		WELL #:		1	RRCID ->	290668	COMPL. DATE	02/11/2021	TOTAL DEPTH	5387	PERF.	4922 - 5050
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
WERNER, L.,SAW MILL,WERNER,L.-A-		WELL #:		11 C	RRCID ->	029322	COMPL. DATE	02/19/1954	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	4790 - 4800
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

-----													
BETHANY (RODESSA)			//CONT.//		07527 589	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			//CONT.//		775851								
WERNER SAWMILL UNIT			WELL #:		11 A	RRCID -> 052075		COMPL. DATE 11/19/1971		TOTAL DEPTH	6305	PERF. 4778 - 4790	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRUMBLE UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 168334		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH	9080	PERF. 4818 - 4848	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
M. E. GULLEY GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 188581		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5055 - 5122	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BETHANY (TRAVIS PEAK)					07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ALLISON/HOBBS INC.					014573								
NEWTON			WELL #:		2	RRCID -> 040232		COMPL. DATE 10/01/1966		TOTAL DEPTH	6553	PERF. 6517 - 6521	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC					020467								
BELL, MILES UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 029532		COMPL. DATE 05/15/1946		TOTAL DEPTH	6164	PERF. 5878 - 6054	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	3		N	-0-		24
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-		160	3	20	9	18		42
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-		2533	3	28	9	25		67
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	8		75
07	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-		3019	3	6	9	5		80
*08	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-		3028	3	17	9	15		95
-----													
BROOKSTON ENERGY, INC.					097353								
CALDWELL ET AL -A-			WELL #:		1	RRCID -> 095486		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH	9310	PERF. 6156 - 9226	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
CAVIN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 029586	COMPL. DATE 12/15/1945	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5735	- 6100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1459 2	6 9	Y	5	3 1		4
04	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	1279 2	2 9	Y	2	2 1		4
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1326 2	14 9	Y	13	6 1		11
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1360 2	11 9	Y	10	15 1		6
07	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	1211 2	13 9	Y	12	8 1		10
08	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1222 2	8 9	Y	7			17
-----												
CAVIN UNIT				WELL #: 9-L	RRCID -> 157053	COMPL. DATE 11/15/1995	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 5980	- 6025			
03	6169 X	5687	-0-	-482	-0-	5640 2	47 9	Y	43	27 1		42
04	5970 X	5323	-0-	-647	-0-	5299 2	24 9	Y	22	24 1		40
*05	6169 X	5618	-0-	-551	-0-	5578 2	40 9	Y	36	27 1		49
*06	5880 X	5213	-0-	-667	-0-	5191 2	22 9	Y	20	50 1		19
07	5673 X	5246	-0-	-427	-0-	5218 2	28 9	Y	25	20 1		24
08	5518 X	5432	-0-	-86	-0-	5415 2	17 9	Y	15			39
-----												
CAVIN UNIT				WELL #: 11 U	RRCID -> 202067	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 5850	- 6007			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ROBERSON UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 203088	COMPL. DATE 06/07/2004	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 5778	- 5782			
03	1879 X	-0-	-0-	-1879	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CAVIN UNIT				WELL #: 8 U	RRCID -> 209779	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5766	- 5776			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
ADAMS, T. C. NCT-1				WELL #: C 2	RRCID -> 029574	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 6213	PERF. 5982	- 6132			
03	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7024 3	67 9	Y	61	66 1		76
04	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	6952 3	15 9	Y	14	65 1		25
05	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6982 3	7 9	Y	6	28 1		3
06	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6367 3	2 9	Y	2			5
07	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6592 3	3 9	Y	3			8
*08	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7476 3	3 9	Y	3	7 1		4

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: E 1 T		RRCID -> 029576		COMPL. DATE 09/05/1948		TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
-----																
BRUMBLE, G. W.		WELL #: 13 T		RRCID -> 029577		COMPL. DATE 11/30/1944		TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2021																
-----																
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 45 F		RRCID -> 181006		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943								
03	1054 N	993	-0-	-61	-0-	984	3	9	9	Y	8	9	1			10
04	1020 N	872	-0-	-148	-0-	871	3	1	9	Y	1	9	1			2
05	1023 N	869	-0-	-154	-0-	869	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	960 N	851	-0-	-109	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
*08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
-----																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 029505		COMPL. DATE 01/14/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570								
GREEN, FRANK, EST.		WELL #: 1														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LISTON, A. P.		WELL #: 1		RRCID -> 029508		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ENPOWER RESOURCES INC.		252992		RRCID -> 029488		COMPL. DATE 08/01/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283								
LAWLESS		WELL #: 1 T														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992								
J.F. ROBERTS		WELL #: 1 T		RRCID -> 029490		COMPL. DATE 10/20/1954		TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MAUDE CADENHEAD		WELL #: 1 T		RRCID -> 029501		COMPL. DATE 01/16/1957		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILSON, FLOYD, ET AL		WELL #: 1-L		RRCID -> 029516		COMPL. DATE 01/08/1960		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 029484		COMPL. DATE 09/05/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194		
CLINE, H. C.		WELL #: 1 T								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PATTON, O. B.		WELL #: 1 T		RRCID -> 029525		COMPL. DATE 04/15/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299		
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	212 1	1353 2	N	69	150
						76 9				
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	215 1	1404 2	N	20	170
						22 9				
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	243 1	1367 2	N	15	185
						17 9				
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	239 1	1321 2	N	9	194
						10 9				
07	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	256 1	1303 2	N	1	195
						1 9				
08	1581 N	1531	-0-	-50	-0-	256 1	1261 2	N	13	23
						14 9		185 1		
-----										
ELLIOT, ED		WELL #: 1 T		RRCID -> 029557		COMPL. DATE 09/12/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

03	2418 N	2349	-0-	-69	-0-	305	1	1943	2	N	92	159	1			52
						101	9									
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	325	1	2122	2	N	15					67
						17	9									
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	370	1	2079	2	N	20					87
						22	9									
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	360	1	1993	2	N	38					125
						42	9									
07	2418 N	2324	-0-	-94	-0-	380	1	1933	2	N	10					135
						11	9									
08	2418 N	2303	-0-	-115	-0-	380	1	1870	2	N	48	165	1			18
						53	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435  
 MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HOELL OPERATING, LLC				390873									
BELL, MILES				WELL #:	3	RRCID ->	144074	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	9104	PERF.	5890 - 6000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1674 N	624	-0-	-1050	-0-		624 2		N	-0-			70
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		1741 2		N	-0-			70
05	0 N	5000	-0-	5000	-0-		5000 2		N	-0-			70
06	3000 N	4952	-0-	1952	1952		4952 2		N	-0-			70
*07	3100 N	5160	-0-	2060	4012		5160 2		N	-0-			70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4012				N	NO RPT			70

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
BRUMBLE UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	029542	COMPL. DATE	08/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5785 - 6156
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
FURRH-COOPER				WELL #:	1 T	RRCID ->	029504	COMPL. DATE	08/20/1957	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	N/A
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRENSHAW, E. H.				WELL #:	15	RRCID ->	029579	COMPL. DATE	11/07/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5838 - 6010
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851									
CRENSHAW UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	029587	COMPL. DATE	07/08/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	5642 X	4931	-0-	-711	-0-		4921 2	10 9	Y	9			18
04	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-		7721 2	8 9	Y	7	17 1		8
05	5921 X	4524	-0-	-1397	-0-		4521 2	3 9	Y	3			11
06	5730 X	4238	-0-	-1492	-0-		4234 2	4 9	Y	4			15
07	5921 X	5210	-0-	-711	-0-		5209 2	1 9	Y	1			16
*08	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-		4562 2	1 9	Y	1			17

LEWIS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	029590	COMPL. DATE	12/06/1958	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	6016 - 6047
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851								
STEELE, CORRIE UNIT		WELL #: A 1		RRCID -> 029592		COMPL. DATE 09/26/1946		TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
WERNER, LOUIS SAW MILL CO.		WELL #: 11 T		RRCID -> 029595		COMPL. DATE 12/12/1946		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188		
03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3309 2	36 9 Y	33		39
04	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3187 2	32 9 Y	29		68
05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3239 2	25 9 Y	23		91
06	3240 X	3174	-0-	-66	-0-	3168 2	6 9 Y	5	80 1	16
07	3348 X	3105	-0-	-243	-0-	3082 2	23 9 Y	21		37
08	3348 X	3146	-0-	-202	-0-	3125 2	21 9 Y	19		56
-----										
CRENSHAW UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 097187		COMPL. DATE 08/25/1981		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
WALLACE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 131551		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216		
03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5749 2	7 9 Y	6	9 1	7
04	4950 X	4540	-0-	-410	-0-	4533 2	7 9 Y	6	7 1	6
05	5208 X	2917	-0-	-2291	-0-	2911 2	6 9 Y	5	7 1	4
06	5580 X	4583	-0-	-997	-0-	4579 2	4 9 Y	4		8
07	5766 X	4629	-0-	-1137	-0-	4625 2	4 9 Y	4	8 1	4
08	5394 X	4655	-0-	-739	-0-	4653 2	2 9 Y	2	5 1	1
-----										
STEELE, CORRIE UNIT		WELL #: A 8-U		RRCID -> 155519		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796		
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	799 2	3 9 Y	3	3 1	1
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	815 2	3 9 Y	3	2 1	2
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	829 2	1 9 Y	1	3 1	-0-
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	802 2	3 9 Y	3	2 1	1
*07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	908 2	1 9 Y	1	1 1	1
*08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	976 2	2 9 Y	2	3 1	-0-
-----										
WERNER, LOUIS -B- UNIT		WELL #: B 4 U		RRCID -> 176953		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WERNER, LOUIS SAW MILL CO.		WELL #: 19AU		RRCID -> 177088		COMPL. DATE 03/19/2000		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833																	
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	Y	5	5	1			1
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	Y	4	2	1			3
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
06		360 N	268	-0-	-92	-0-	264	2	4	9	Y	4	3	1			1
07		372 N	252	-0-	-120	-0-	249	2	3	9	Y	3	2	1			2
*08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	244	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
-----																	
WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089																	
03		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
04		810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SLANT OPERATING, LLC				786697										
FORT, CARRIE, UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	029503	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6220 - 6243		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
TE-RAY RESOURCES, LLC				840557										
BROOKS-WILLIAMS				WELL #:	1 T	RRCID ->	029500	COMPL. DATE	12/27/1957	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 6544 - 6548		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936										
ROBERSON, JOE UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	029512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6283	PERF. 6251 - 6275		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-		1 1	18 2		Y	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-		1 1	21 2		Y	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-		26 1	544 2		Y	-0-			-0-
*08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-		98 1	2197 2		Y	-0-			-0-
ADAMS, T. C.				WELL #:	1 T	RRCID ->	029566	COMPL. DATE	04/25/1947	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5842 - 6162		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLOYD UNITS				WELL #:	1	RRCID ->	029568	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5800 - 5985		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HIGHTOWER, IRMA ET AL				WELL #:	1 T	RRCID ->	029569	COMPL. DATE	02/20/1948	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 6054 - 6210		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 131656		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MIDYETT-GULLEY UNITS		WELL #: 8		RRCID -> 169238		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
LAWLESS		WELL #: 5		RRCID -> 190218		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902		
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	Y	-0-		-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	Y	-0-		-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	Y	-0-		-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	Y	-0-		-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	Y	-0-		-0-
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	Y	-0-		-0-
-----										
BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
BURNETT		WELL #: 3		RRCID -> 208379		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
-----										
BANNER OIL & GAS LLC		048539								
TILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237278		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206		
03	4092 X	3594	-0-	-498	-0-	130 1 6 9	3458 2	N	5	40
04	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	150 1 9 9	4360 2	N	8	48
05	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	150 1 10 9	3946 2	N	9	57
06	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	145 1 6 9	3710 2	N	5	62
07	4681 X	3921	-0-	-760	-0-	155 1 3 9	3763 2	N	3	65
08	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N	2	67
-----										
BOWLES ENERGY, INC.		084097								
LEFALL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 123926		COMPL. DATE 12/23/1986		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) BOWLES ENERGY, INC. EVANS ET AL		//CONT.// 07527 722 //CONT.// 084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
WELL #:		1		RRCID -> 125160		COMPL. DATE 12/11/1984			TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BROOKSTON ENERGY, INC. DOUGLAS, E. -A- UNIT		097353		WELL #:		1		RRCID -> 100097		COMPL. DATE 04/11/1982			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823		
03	496 N	12	-0-	-484	-0-	12	2			N	-0-				20
04	450 N	225	-0-	-225	-0-	175	2	50	9	N	45				65
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	1	1	446	2	N	19				84
						21	9								
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	427	2	116	9	N	105	105	8		84
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	437	2	N	21				105
						23	9								
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	15	1	442	2	N	-0-				105
-----															
MHS-JERNIGAN		WELL #:		1		RRCID -> 182125		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143				
03	2325 N	226	-0-	-2099	-0-	13	1	213	2	N	-0-				143
04	2010 N	202	-0-	-1808	-0-	11	1	191	2	N	-0-				143
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	96	1	1694	2	N	-0-				143
06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	83	1	1323	2	N	-0-				143
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	125	1	2180	2	N	-0-				143
*08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	112	1	2073	2	N	120	120	8		143
						132	9								
-----															
MHS-CALDWELL		WELL #:		1		RRCID -> 183663		COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MHS-WELLS		WELL #:		2		RRCID -> 190675		COMPL. DATE 08/26/2002			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180				
03	1953 N	1782	-0-	-171	-0-	97	1	1685	2	N	-0-	174	1		38
04	1470 N	125	-0-	-1345	-0-	5	1	101	2	N	17				55
						19	9								
05	1860 N	302	-0-	-1558	-0-	16	1	284	2	N	2				57
						2	9								
06	1710 N	108	-0-	-1602	-0-	6	1	102	2	N	-0-				57
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	66	1	1150	2	N	3				60
						3	9								
*08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	70	1	1297	2	N	2				62
						2	9								
-----															
MORELOCK		WELL #:		4		RRCID -> 204402		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974				
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-				2
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1008	2	8	9	N	7				9
05	992 N	834	-0-	-158	-0-	827	2	7	9	N	6				15
06	960 N	758	-0-	-202	-0-	733	2	25	9	N	23	26	1		12
07	992 N	933	-0-	-59	-0-	905	2	28	9	N	25				37
08	837 N	677	-0-	-160	-0-	677	2			N	-0-				37

-----  
 BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353  
 MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-

-----  
 CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
SHARP UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232902		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996								
WEINER, WERNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134169		COMPL. DATE 10/18/1989		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 1 U		RRCID -> 075290		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 2		RRCID -> 137801		COMPL. DATE 01/09/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556		
03	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	77 1	6024 3	Y	1	7
04	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	60 1	4946 3	Y	-0-	4 1
05	4712 X	4407	-0-	-305	-0-	57 1	4350 3	Y	-0-	3 1
06	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	51 1	5047 3	Y	-0-	-0-
07	4712 X	3650	-0-	-1062	-0-	37 1	3613 3	Y	-0-	-0-
*08	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	66 1	6054 3	Y	-0-	-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: C 1		RRCID -> 143484		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156		
03	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3342 3	29 9	Y	26	28 1
04	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3298 3	9 9	Y	8	28 1
05	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3656 3	8 9	Y	7	16 1
06	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3462 3	3 9	Y	3	7
07	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3600 3	6 9	Y	5	12
*08	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3895 3	4 9	Y	4	10 1
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 3		RRCID -> 147447		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WIENER, W.B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 147768		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
-----																
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 39		RRCID -> 153846		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272								
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	8	1	665	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	227	-0-	-283	-0-	3	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	33	-0-	-339	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	660 N	228	-0-	-432	-0-	2	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	4	1	358	3	Y	-0-					-0-
*08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	4	1	397	3	Y	-0-					-0-
-----																
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 5 F		RRCID -> 156013		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-F		RRCID -> 156016		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514								
03	4309 X	3578	-0-	-731	-0-	45	1	3533	3	Y	-0-					-0-
04	4170 X	3576	-0-	-594	-0-	43	1	3533	3	Y	-0-					-0-
05	3596 X	3314	-0-	-282	-0-	43	1	3271	3	Y	-0-					-0-
06	3480 X	3281	-0-	-199	-0-	33	1	3248	3	Y	-0-					-0-
07	3689 X	2883	-0-	-806	-0-	29	1	2854	3	Y	-0-					-0-
08	3689 X	2350	-0-	-1339	-0-	26	1	2324	3	Y	-0-					-0-
-----																
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-D		RRCID -> 156017		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WEINER, W.B. JR ET AL		WELL #: 2-F		RRCID -> 156196		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 41 F		RRCID -> 159151		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 37		RRCID -> 175027		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	1	1	90	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

  

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 53 F		RRCID -> 182323		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

  

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 47 F		RRCID -> 183413		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

  

BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 43-F		RRCID -> 184911		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

  

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 43 F		RRCID -> 185215		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A							
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

  

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 9 F		RRCID -> 185440		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2021

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

03	1054 N	849	-0-	-205	-0-	840	3	9	9	Y	8	9	1	10
04	990 N	797	-0-	-193	-0-	796	3	1	9	Y	1	9	1	2
05	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	3			Y	-0-	2	1	-0-
06	810 N	641	-0-	-169	-0-	641	3			Y	-0-			-0-
07	837 N	499	-0-	-338	-0-	499	3			Y	-0-			-0-
08	806 N	394	-0-	-412	-0-	394	3			Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	3	9	9	Y	8	8	1	10
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1321	3	3	9	Y	3	8	1	5
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1326	3	7	9	Y	6	8	1	3
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	3	2	9	Y	2			5
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1335	3	3	9	Y	3			8
*08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	3	3	9	Y	3	7	1	4

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2387 X	1305	-0-	-1082	-0-	16	1	1289	3	N	-0-	99
04	2310 X	1691	-0-	-619	-0-	20	1	1671	3	N	-0-	99
05	2387 X	1526	-0-	-861	-0-	20	1	1506	3	N	-0-	99
06	1980 X	1597	-0-	-383	-0-	17	1	1580	3	N	-0-	99
07	1767 X	1654	-0-	-113	-0-	17	1	1637	3	N	-0-	99
08	1519 N	928	-0-	-591	-0-	10	1	918	3	N	-0-	99

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

03	3193 X	3176	-0-	-17	-0-	3152	3	24	9	Y	22	15
04	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3180	3	7	9	Y	6	21
05	3193 X	2955	-0-	-238	-0-	2946	3	9	9	Y	8	6
06	3090 X	2993	-0-	-97	-0-	2985	3	8	9	Y	7	13
07	3193 X	649	-0-	-2544	-0-	646	3	3	9	Y	3	16
08	3100 X	905	-0-	-2195	-0-	902	3	3	9	Y	3	19

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1811	3	23	9	Y	21	15
04	1710 N	1680	-0-	-30	-0-	1680	3			Y	-0-	15
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-	-0-
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-	-0-
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-	-0-
08	1488 N	1099	-0-	-389	-0-	1099	3			Y	-0-	-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038  
 MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT	-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
WILLIAMS, A. GU 1		WELL #: 13TP		RRCID ->	234422	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	6922	PERF. 6290 - 6856		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #: 9TP		RRCID ->	234427	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	7112	PERF. 6196 - 7032		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
FURRH GU 3		WELL #: 17TP		RRCID ->	236598	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6370 - 6587		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
FURRH, GAIL		WELL #: 9		RRCID ->	268473	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 6336 - 6556		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
FURRH, GAIL		WELL #: 10		RRCID ->	271891	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	10115	PERF. 6338 - 6344		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
FURRH		WELL #: 4A		RRCID ->	230574	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6613 - 6554		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513			N	-0-		-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CALLISON		//CONT.// 07527 722 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 11A		RRCID -> 251748		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BEASLEY 3 UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 289208		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396						
03	9083 X	5281	-0-	-3802	-0-	5262	2	19	9	N	17	5	8			100
04	7500 X	4322	-0-	-3178	-0-	4310	2	12	9	N	11	7	8			104
05	6789 X	3978	-0-	-2811	-0-	3976	2	2	9	N	2	2	8			104
06	5670 X	3532	-0-	-2138	-0-	3524	2	8	9	N	7	7	8			104
07	5270 X	3045	-0-	-2225	-0-	3039	2	6	9	N	5	5	8			104
08	5270 X	2662	-0-	-2608	-0-	2654	2	8	9	N	7	6	8			105
-----																
ENPOWER RESOURCES INC. SCOTT, JO ANN				WELL #: 1 U		RRCID -> 186958		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617						
03	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					73
04	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					73
05	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					73
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					73
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					73
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
-----																
MOORE, SANDERS				WELL #: 2ST		RRCID -> 188208		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCINTOSH				WELL #: 1 U		RRCID -> 188249		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNDERWOOD				WELL #: 1A		RRCID -> 226750		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-					22

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.// 252992										
UNDERWOOD		WELL #: 6A		RRCID -> 234229		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			61
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			61
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			61
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			61
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			61
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			61
-----												
BELL		WELL #: 4A		RRCID -> 234493		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
-----												
UNDERWOOD		WELL #: 2AL		RRCID -> 234790		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CALLISON		WELL #: 3A		RRCID -> 243290		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MOORE, SANDERS		WELL #: 8A		RRCID -> 252751		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
-----												
BALDWIN HEIRS TP		WELL #: 3H		RRCID -> 274253		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138



BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) GRAWARD OPERATING, INC. REILLY-TILLER		//CONT.// 07527 722 326435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #:		3		RRCID -> 197384		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SPARKS		WELL #:		1		RRCID -> 198045		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
HARKRIDER		WELL #:		1		RRCID -> 199906		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ANDERSON		WELL #:		1		RRCID -> 199908		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686	
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	98 2	9 9	N	8	8 0	-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HRB OPERATING COMPANY, INC. MCCAIN		407764 WELL #:		1		RRCID -> 124818		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		47
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		47
-----											
MCCAIN		WELL #:		2		RRCID -> 151049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.				687208						
BURNETT UNIT 4				WELL #: 5	RRCID -> 132277	COMPL. DATE 09/09/1989	TOTAL DEPTH 8905	PERF. 6270	- 6279	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2021										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890						
CALDWELL "B"				WELL #: 1 U	RRCID -> 168369	COMPL. DATE 04/13/1998	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 6322	- 6340	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143						
FOGLE TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 249845	COMPL. DATE 05/13/2009	TOTAL DEPTH 10106	PERF. 6381	- 6569	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HUFFMAN GU				WELL #: 2	RRCID -> 286000	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH 11578	PERF. 6450	- 6488	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SHELBY OPERATING COMPANY				773678						
BROUGHNER				WELL #: 1	RRCID -> 178947	COMPL. DATE 08/31/2000	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6408	- 6416	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
DEASON				WELL #: 1	RRCID -> 180985	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 6511	PERF. 6373	- 6379	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678												
EDGAR		WELL #: 2		RRCID -> 205968		COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2117	2	28	9	N	25			161
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1946	2	17	9	N	15			176
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1920	2	13	9	N	12			188
06	2070 N	626	-0-	-1444	-0-	624	2	2	9	N	2			190
07	2015 N	202	-0-	-1813	-0-	202	2			N	-0-			190
08	1922 N	187	-0-	-1735	-0-	187	2			N	-0-			190
-----														
EDGAR		WELL #: 4		RRCID -> 232004		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258					
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			144
04	1110 N	998	-0-	-112	-0-	998	2			N	-0-			144
05	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-			144
06	1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-			144
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			144
*08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			144
-----														
EDGAR		WELL #: 3		RRCID -> 234414		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228					
03	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1618	2	4	9	N	4			78
04	4230 X	1132	-0-	-3098	-0-	1129	2	3	9	N	3			81
05	4371 X	899	-0-	-3472	-0-	895	2	4	9	N	4			85
06	3090 X	642	-0-	-2448	-0-	642	2			N	-0-			85
07	2170 X	629	-0-	-1541	-0-	629	2			N	-0-			85
08	1612 X	480	-0-	-1132	-0-	479	2	1	9	N	1			86
-----														
FLANAGAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 235929		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648					
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	N	3			156
04	810 N	683	-0-	-127	-0-	683	2			N	-0-			156
05	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-			156
06	810 N	675	-0-	-135	-0-	675	2			N	-0-			156
07	713 N	708	-0-	-5	-0-	705	2	3	9	N	3			159
08	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-			159
-----														
FLANAGAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 242807		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896					
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1853	2	13	9	N	12			135
04	2010 N	714	-0-	-1296	-0-	714	2			N	-0-			135
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2176	2	13	9	N	12			147
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2238	2	14	9	N	13			160
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2186	2	12	9	N	11	171	1	-0-
08	2201 N	2110	-0-	-91	-0-	2107	2	3	9	N	3			3
-----														
FLANAGAN HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 242808		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
-----														
AGURS		WELL #: 2		RRCID -> 261078		COMPL. DATE 11/26/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400					
03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2348	2	7	9	N	6			168
04	2430 N	2262	-0-	-168	-0-	2262	2			N	-0-			168
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-			168
06	2280 N	2205	-0-	-75	-0-	2197	2	8	9	N	7	167	1	8
07	2325 N	2245	-0-	-80	-0-	2245	2			N	-0-			8
08	2294 N	2232	-0-	-62	-0-	2229	2	3	9	N	3			11

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020														
03	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	345	1	2122	2	N	22	18	1	10
						24	9							
04	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	304	1	1646	2	N	21	27	1	4
						23	9							
05	1922 X	1750	-0-	-172	-0-	322	1	1406	2	N	20	18	1	6
						22	9							
06	1860 X	1488	-0-	-372	-0-	318	1	1149	2	N	19	18	1	7
						21	9							
07	1922 N	1666	-0-	-256	-0-	330	1	1315	2	N	19	18	1	8
						21	9							
*08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	328	1	1369	2	N	21	18	1	11
						23	9							
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851										
STEELE, CORRIE		WELL #: A 6		RRCID -> 163209		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-			-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2		Y	-0-			-0-
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-			-0-
-----												
WERNER, LOUIS SAW MILL CO.		WELL #: 19A		RRCID -> 174290		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633				
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRUMBLE UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 174319		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133				
03	2077 X	858	-0-	-1219	-0-	858 2		Y	-0-			-0-
04	2010 X	20	-0-	-1990	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
05	2077 X	32	-0-	-2045	-0-	31 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
06	2010 X	2	-0-	-2008	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
07	2077 X	6	-0-	-2071	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TILLERY UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174523		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WERNER, LOUIS SAW MILL CO.		WELL #: 20AU		RRCID -> 175048		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TILLERY UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 176345		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
STEELE, CORRIE UNIT		WELL #: A 11		RRCID -> 176422		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 9486														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	3906 X	1458	-0-	-2448	-0-	421	1	998	2	Y	35	235	1	7
						39	9							
04	3210 X	1517	-0-	-1693	-0-	240	1	1277	2	Y	-0-			7
05	3348 X	2376	-0-	-972	-0-	451	1	1921	2	Y	4	4	8	7
						4	9							
06	2520 X	1813	-0-	-707	-0-	371	1	1442	2	Y	-0-			7
*07	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	417	1	1887	2	Y	-0-			7
*08	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	428	1	1652	2	Y	51	48	1	10
						56	9							
-----														
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208														
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
-----														
ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT			-0-
-----														
TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095														
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT			-0-
-----														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986														
03	3038 X	2467	-0-	-571	-0-	33	1	2293	2	Y	128	105	1	58
						141	9							
04	2490 X	2157	-0-	-333	-0-	30	1	1995	2	Y	120	155	1	23
						132	9							
05	2697 X	2008	-0-	-689	-0-	23	1	1866	2	Y	108	100	1	31
						119	9							
06	2400 X	1738	-0-	-662	-0-	20	1	1599	2	Y	108	102	1	37
						119	9							
07	2480 X	1751	-0-	-729	-0-	19	1	1614	2	Y	107	100	1	44
						118	9							
*08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	21	1	1634	2	Y	121	100	1	65
						133	9							

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968																	
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	5	1	341	2	Y	-0-					-0-
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	Y	-0-					-0-
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	4	1	330	2	Y	-0-					-0-
06		330 N	323	-0-	-7	-0-	4	1	319	2	Y	-0-					-0-
07		341 N	325	-0-	-16	-0-	4	1	321	2	Y	-0-					-0-
*08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	4	1	321	2	Y	-0-					-0-
-----																	
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131																	
03		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2555	2	21	9	Y	19	115	1			5
04		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2481	2		3	9	Y		3			8
05		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2594	2	67	9	Y	61					69
06		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2499	2	42	9	Y	38					107
*07		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2589	2	11	9	Y	10					117
*08		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2742	2	19	9	Y	17	131	1			3

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233												
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	2	2	8	-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	372	1	3024	2	N	15	128	1	23
04	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	17	9	360	1	N	61			84
05	3410 X	1523	-0-	-1887	-0-	67	9	372	1	N	65	102	1	47
06	3300 X	1562	-0-	-1738	-0-	72	9	354	1	N	60	84	1	23
*07	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	66	9	372	1	N	47			70
08	3410 X	2184	-0-	-1226	-0-	52	9	366	1	N	82	105	1	47
						90	9							
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344														
03	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	186	1	12631	2	N	612	682	1	25
04	15051 X	15051	-0-	-0-	-0-	673	9	180	1	N	537	525	1	37
05	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	591	9	186	1	N	482	347	1	172
06	17350 X	17350	-0-	-0-	-0-	530	9	180	1	N	590	516	1	246
*07	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	649	9	186	1	N	608	668	1	186
*08	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	669	9	186	1	N	550	692	1	44
						605	9							
SLANT OPERATING, LLC 786697 FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
URSUS OIL AND GAS 879300 EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434														
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	80	3	8	9	N	7			101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			101
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			101
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			101
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	7			108

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300									
MANN		WELL #: 1		RRCID -> 177058		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		195
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		195
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		195
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		195
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		195
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		195

RHOADES		WELL #: 1		RRCID -> 179189		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530			
03	310 N	190	-0-	-120	-0-	190 3		N	-0-		180
04	390 N	280	-0-	-110	-0-			N	-0-		180
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		180
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		180
07	279 N	190	-0-	-89	-0-	190 3		N	-0-		180
08	186 N	125	-0-	-61	-0-	125 3		N	-0-		180

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 087103		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026			
FLOYD UNIT		WELL #: 2									
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		Y	-0-		-0-
04	870 N	733	-0-	-137	-0-			Y	-0-		-0-
05	868 N	814	-0-	-54	-0-	814 2		Y	-0-		-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		Y	-0-		-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		Y	-0-		-0-
*08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y	-0-		-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 1		RRCID -> 091272		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROQUEMORE		WELL #: F 2		RRCID -> 133005		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217			
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-		-0-

ROQUEMORE "E"		WELL #: 1		RRCID -> 146026		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LAWLESS		WELL #: 11		RRCID -> 156105		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334 2		Y	-0-			-0-
04	330 N	203	-0-	-127	-0-	203 2		Y	-0-			-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
06	330 N	225	-0-	-105	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-			-0-
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-			-0-
-----												
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159320		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROQUEMORE "E"		WELL #: 4 U		RRCID -> 160282		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167139		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327				
03	3100 X	661	-0-	-2439	-0-	661 2		Y	-0-			-0-
04	3000 X	2156	-0-	-844	-0-	2156 2		Y	-0-			-0-
05	3100 X	2322	-0-	-778	-0-	2322 2		Y	-0-			-0-
06	2880 X	1076	-0-	-1804	-0-	1076 2		Y	-0-			-0-
07	2232 X	1930	-0-	-302	-0-	1930 2		Y	-0-			-0-
08	2325 X	1281	-0-	-1044	-0-	1281 2		Y	-0-			-0-
-----												
ROQUEMORE "E"		WELL #: 6		RRCID -> 170252		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ROQUEMORE "E"		WELL #: 7		RRCID -> 171746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ROQUEMORE "E"		WELL #: 9		RRCID -> 174285		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545				
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-			-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
ROQUEMORE "E"		WELL #: 11		RRCID -> 176133		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
03	2077 N	1279	-0-	-798	-0-	1243	2	36	9	Y	33	60					
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-			Y	1	43	1	18					
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-	16	1	2					
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-			2					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2					
ROQUEMORE "E"										WELL #: 12		RRCID -> 176414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
FLOYD GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 179089		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225	
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-	-0-					
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-	-0-					
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-	-0-					
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-	-0-					
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-	-0-					
*08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-	-0-					
FLOYD GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 179162		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185	
03	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-	12					
04	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-	12					
05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-	12					
06	660 X	570	-0-	-90	-0-	570	2			Y	-0-	12					
07	713 X	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	-0-	12					
08	713 X	662	-0-	-51	-0-	662	2			Y	-0-	12					
ROQUEMORE "E"										WELL #: 14		RRCID -> 179169		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
ROQUEMORE GAS UNIT "F"										WELL #: 4		RRCID -> 188644		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
ROQUEMORE "E"										WELL #: 15		RRCID -> 200098		COMPL. DATE 11/28/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ROQUEMORE "E"		WELL #: 16		RRCID -> 200662		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2		Y	-0-	-0-
04	300 N	254	-0-	-46	-0-	254 2		Y	-0-	-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		Y	-0-	-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-	-0-
07	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 2		Y	-0-	-0-
08	279 N	181	-0-	-98	-0-	181 2		Y	-0-	-0-
-----										
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 202090		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099		
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	16 2	68 9	N	62	141
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-	141
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	141
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-	141
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	141
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	141
-----										
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 202360		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1		WELL #: 8 U		RRCID -> 203745		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203804		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134		
03	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2		Y	-0-	6
04	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7754 2	19 9	Y	17	23
05	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113 2		Y	-0-	23
06	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766 2		Y	-0-	23
07	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446 2		Y	-0-	23
*08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213 2		Y	-0-	23
-----										
ROQUEMORE "E"		WELL #: 24		RRCID -> 211295		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 23 U		RRCID -> 241999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GULLEY, MARVIN		WELL #:		16	RRCID ->	280057	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	5796 - 5994
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2666 X	648	-0-	-2018	-0-	570 2	78 9	N	71			142
04	2580 X	776	-0-	-1804	-0-	776 2		N	-0-			142
05	2046 X	1453	-0-	-593	-0-	1453 2		N	-0-			142
06	1620 X	1062	-0-	-558	-0-	998 2	64 9	N	58			200
07	1116 X	976	-0-	-140	-0-	976 2		N	-0-			200
08	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1399 2		N	-0-			200

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL)				07527 760	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
CARTER ESTATE 1		WELL #:		2	RRCID ->	173954	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PAYNE				WELL #:	5	RRCID ->	177516	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	9829	PERF.	6106 - 6244
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FURRH 'B'				WELL #:	2	RRCID ->	177518	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	9936	PERF.	6427 - 6601
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100)				07527 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHELBY OPERATING COMPANY				773678								
DEASON		WELL #:		1	RRCID ->	169297	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6007 - 6014
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300)				07527 806	ASSOCIATED	49B		CNTY: PANOLA				
ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
PERRY, ANNIE GU		WELL #:		1 U	RRCID ->	187876	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	6282 - 6539
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BETHANY (TRAVIS PEAK 6300)		//CONT.//		07527 806	ASSOCIATED	49B				CNTY: PANOLA			
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.//		252992									
PERRY, ANNIE GU		WELL #:		2 U	RRCID ->	188711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10023	PERF.	6378 -	9875
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BARKER-LENTZ		WELL #:		5H	RRCID ->	255238	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6800 -	7030
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
-----													
BETHANY (TRAVIS PEAK 6305)				07527 820	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARRISON		
BOWLES ENERGY, INC.				084097									
RAVEN, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	185336	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	6495 -	6502
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
-----													
MOBLEY		WELL #:		1	RRCID ->	201239	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6114 -	6400
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
-----													
BETHANY (TRAVIS PEAK 6350)				07527 837	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRISON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
GMX PAWNEE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	234132	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	6444	PERF.	5416 -	6322
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS)				07527 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
CRENSHAW, BETTIE		WELL #:		3	RRCID ->	234561	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6312 -	6435
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	23	1	1849	3	Y	-0-		-0-
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	21	1	1726	3	Y	-0-		-0-
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	20	1	1544	3	Y	-0-		-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	15	1	1507	3	Y	-0-		-0-
07	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	16	1	1517	3	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1214	-0-	-181	-0-	13	1	1201	3	Y	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) GRAWARD OPERATING, INC. FURRH		07527 940 326435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
		WELL #:	1	RRCID ->	198527	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6588 - 6595		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) XTO ENERGY INC. BURNETT		07527 963 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON				
		WELL #:	1	RRCID ->	126579	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	6334 - 6341		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1		-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-		1 1 2 9	21 2	Y	2	1 1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-		2 1 10 9	46 2	Y	9	5 1		4

BETHANY (WERNER) XTO ENERGY INC. GULLEY, M.E.		07527 997 945936		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA				
		WELL #:	6	RRCID ->	284370	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	5870 - 5890		
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125 2		N	-0-			-0-
04	1050 N	1033	-0-	-17	-0-		1033 2		N	-0-			-0-
05	1085 N	1031	-0-	-54	-0-		1031 2		N	-0-			-0-
06	1050 N	948	-0-	-102	-0-		948 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	971	-0-	-83	-0-		971 2		N	-0-			-0-
08	1023 N	972	-0-	-51	-0-		972 2		N	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. CRUMP GAS UNIT		07528 500 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
		WELL #:	6	RRCID ->	216562	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	9741	PERF.	8438 - 9541		
03	310 N	308	-0-	-2	-0-		92 1	216 2	N	-0-			238
04	300 N	167	-0-	-133	-0-		56 1	111 2	N	-0-	96 1		142
05	279 N	123	-0-	-156	-0-		36 1	70 2	N	15			157
06	300 N	175	-0-	-125	-0-		40 1	99 2	N	33			190
07	186 N	147	-0-	-39	-0-		35 1	80 2	N	29			219
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-		32 9 34 1	102 2	N	-0-			219

CRUMP GAS UNIT		07528 500 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
		WELL #:	9	RRCID ->	219216	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8404 - 9509		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1023	-0-	1023	1023		348 1	675 2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	239	-0-	239	1262		82 1	157 2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	154	-0-	154	1416		45 1	109 2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	200	-0-	200	1616		53 1	121 2	N	24	24 8		-0-
*08	1720 X	104	-0-	-1616	-0-		26 9 21 1 20 9	63 2	N	18			18



BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353												
BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	308	1	2418	2	N	-0-	246
04	2610 X	2569	-0-	-41	-0-	303	1	2266	2	N	-0-	246
05	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	320	1	2401	2	N	1	247
06	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	378	1	3054	2	N	31 178 1	100
07	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	362	1	3778	2	N	23	123
*08	3100 N	4156	-0-	1056	1056	323	1	3831	2	N	2	125
						2	9					
-----												
CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513												
03	2449 N	2373	-0-	-76	-0-	710	1	1663	2	Y	-0-	330
04	2280 N	2141	-0-	-139	-0-	728	1	1413	2	Y	-0-	330
05	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	897	1	1710	2	Y	-0-	330
06	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	808	1	1973	2	Y	-0-	330
07	3100 N	3141	-0-	41	41	929	1	2127	2	Y	77 60 8	347
*08	2624 N	2583	-0-	-41	-0-	85	9	1945	2	Y	-0-	347
						638	1					
-----												
CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826												
03	2077 X	1438	-0-	-639	-0-	430	1	1008	2	Y	-0-	347
04	2010 X	438	-0-	-1572	-0-	149	1	289	2	Y	-0-	347
05	2077 X	880	-0-	-1197	-0-	303	1	577	2	Y	-0-	347
06	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	753	1	1840	2	Y	-0-	347
07	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	572	1	1309	2	Y	144 94 8	397
*08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	158	9	1527	2	Y	-0-	397
						502	1					
-----												
BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
-----												
BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429												
03	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	164	1	1297	2	N	-0-	185
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	164	1	1220	2	N	-0-	185
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	160	1	1201	2	N	9	194
06	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	141	1	1144	2	N	55 178 1	71
07	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	118	1	1236	2	N	30	101
08	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	105	1	1238	2	N	11	112
						12	9					
-----												
BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353													
CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8574 - 9744
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		349
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		349
05		14B2 EXT	1528	-0-	1528	1528	1528	2		N	-0-		349
06		14B2 EXT	326	-0-	326	1854	326	2		N	-0-		349
07		14B2 EXT	1290	-0-	1290	3144	1290	2		N	-0-		349
08		14B2 EXT	3117	-0-	3117	6261	436	1	2681	2	N	-0-	349
CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007										TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8606 - 9652
03		14B2 EXT	1227	-0-	1227	1227	514	1	713	2	N	-0-	262
04		14B2 EXT	1590	-0-	1590	2817	549	1	1041	2	N	-0-	179
05		14B2 EXT	1532	-0-	1532	4349	432	1	1100	2	N	-0-	179
06		14B2 EXT	1501	-0-	1501	5850	180	1	1321	2	N	-0-	179
07		7414 X	1564	-0-	-5850	-0-	487	1	1077	2	N	-0-	179
08		1519 N	1496	-0-	-23	-0-	387	1	1109	2	N	-0-	179
CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007										TOTAL DEPTH	10077	PERF.	8756 - 9924
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25		88
06		14B2 EXT	875	-0-	875	875	875	2		N	-0-		88
07		14B2 EXT	755	-0-	755	1630	614	2	141	9	N	128	45
*08		1800 X	170	-0-	-1630	-0-	19	1	115	2	N	33	78
							36	9					
BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007										TOTAL DEPTH	9733	PERF.	8346 - 9471
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	103	1	418	2	N	-0-	36
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	113	1	379	2	N	1	37
							1	9					
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	106	1	405	2	N	-0-	37
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	107	1	396	2	N	-0-	37
07		525 N	525	-0-	-0-	-0-	122	1	403	2	N	-0-	37
08		465 N	369	-0-	-96	-0-	46	1	323	2	N	-0-	37
BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007										TOTAL DEPTH	9897	PERF.	8354 - 9494
03		1147 N	1054	-0-	-93	-0-	209	1	845	2	N	-0-	292
04		1320 N	892	-0-	-428	-0-	204	1	688	2	N	-0-	292
05		1395 N	954	-0-	-441	-0-	198	1	756	2	N	-0-	292
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	343	1	1265	2	N	132	292
							145	9					
*07		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	406	1	1347	2	N	33	325
							36	9					
*08		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	203	1	1427	2	N	-0-	100
CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007										TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8419 - 9585
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	618	1	857	2	N	-0-	83
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	84	1	159	2	N	18	101
							20	9					
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	40	1	100	2	N	2	103
							2	9					
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	N	20	84
							22	9					
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	57	1	126	2	N	18	102
							20	9					
*08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	33	1	93	2	N	-0-	13

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07528 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
CAVIN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	057240	COMPL. DATE	07/22/2017	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	5997 - 6006		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
ROBERSON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	060700	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	8873 - 9367		
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2	10	9	Y	9	9 1	7	
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	16	2	13	9	Y	12	13 1	6	
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	14	9	Y	13		19	
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-	23	2	11	9	Y	10	25 1	4	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	4	9	Y	4		8	
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	7	9	Y	6	7 1	7	
-----															
CAVIN				WELL #:	4	RRCID ->	097188	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	9365	PERF.	8149 - 9245		
03	DLQ G-10	1733	-0-	1733	2770	1709	2	24	9	Y	22	14	1	21	
04	DLQ G-10	1631	-0-	1631	4401	1619	2	12	9	Y	11	12	1	20	
*05	DLQ G-10	2513	-0-	2513	6914	2480	2	33	9	Y	30	18	1	32	
*06	2900 N	2051	-0-	-849	6065	2029	2	22	9	Y	20	38	1	14	
07	3100 N	2361	-0-	-739	5326	2333	2	28	9	Y	25	18	1	21	
*08	3100 N	1718	-0-	-1382	3944	1701	2	17	9	Y	15			36	
-----															
ROBERSON UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	098588	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	N/A		
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	39	2	80	9	Y	73	62 1	50	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2	52	9	Y	47	68 1	29	
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	-0-	21	2	56	9	Y	51		80	
*06	120 N	75	-0-	-45	-0-	-0-	24	2	51	9	Y	46	108 1	18	
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	-0-	39	2	8	9	Y	7		25	
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	36	2	13	9	Y	12	18 1	19	
-----															
SHARP UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	103892	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9497 - 9525		
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	2024	2	53	9	Y	48		102	
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	-0-	2137	2	72	9	Y	65		167	
*05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	2005	2	24	9	Y	22		189	
*06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	2279	2	81	9	Y	74	172 1	91	
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	2175	2	72	9	Y	65		156	
*08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	2271	2	35	9	Y	32		187	
-----															
CAVIN UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	136557	COMPL. DATE	11/30/1990	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8139 - 9232		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1	1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
ROBERSON UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	136743	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8155 - 9296		
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2	17	9	Y	15	20 1	16	
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	2	11	9	Y	10	18 1	8	
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2	11	9	Y	10		18	
*06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	2042	2	47	9	Y	43	52 1	9	
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	2078	2	41	9	Y	37		46	
*08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	2	74	9	Y	67	56 1	57	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE	
03		1891 N	1300	-0-	-591	-0-	1265	2	35	9	Y	32	42	1	34
04		1770 N	1352	-0-	-418	-0-	1328	2	24	9	Y	22	39	1	17
05		1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1407	2	25	9	Y	23			40
06		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1453	2	92	9	Y	84	106	1	18
07		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1496	2	62	9	Y	56			74
*08		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1470	2	109	9	Y	99	85	1	88
-----															
CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589															
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			13
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			13
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			13
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1	4
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
-----															
ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303															
03		465 N	76	-0-	-389	-0-	53	2	23	9	Y	21	18	1	28
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	10	1	18
*05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	6	1	12
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	9	1	3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
-----															
ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394															
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1843	2	20	9	Y	18	22	1	18
04		1800 N	1558	-0-	-242	-0-	1545	2	13	9	Y	12	21	1	9
05		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1806	2	14	9	Y	13			22
*06		1800 N	1743	-0-	-57	-0-	1729	2	14	9	Y	13	30	1	5
07		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1735	2	8	9	Y	7			12
08		1829 N	1759	-0-	-70	-0-	1746	2	13	9	Y	12	12	1	12
-----															
CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080															
03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1563	2	87	9	Y	79	46	1	75
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1664	2	36	9	Y	33	41	1	67
*05		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1999	2	74	9	Y	67	48	1	86
06		3000 N	5250	-0-	2250	2250	5205	2	45	9	Y	41	92	1	35
07		3100 N	5555	-0-	2455	4705	5500	2	55	9	Y	50	39	1	46
*08		3100 N	4980	-0-	1880	6585	4947	2	33	9	Y	30			75

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007													TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8445 -	8913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03		3658 X	2682	-0-	-976	-0-	2659 2	23 9	Y	21	14 1		21				
04		3540 X	2607	-0-	-933	-0-	2595 2	12 9	Y	11	12 1		20				
05		3658 X	2448	-0-	-1210	-0-	2428 2	20 9	Y	18	14 1		24				
*06		3450 X	2175	-0-	-1275	-0-	2173 2	2 9	Y	2	19 1		7				
07		2697 X	2059	-0-	-638	-0-	2059 2		Y	-0-	3 1		4				
08		2232 X	2180	-0-	-52	-0-	2180 2		Y	-0-			4				
-----																	
CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008													TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8434 -	9236
03		2263 N	1995	-0-	-268	-0-	1982 2	13 9	Y	12	8 1		12				
04		2100 N	1828	-0-	-272	-0-	1820 2	8 9	Y	7	7 1		12				
05		3100 N	3141	-0-	41	41	3121 2	20 9	Y	18	11 1		19				
06		3000 N	3668	-0-	668	709	3648 2	20 9	Y	18	27 1		10				
07		3100 N	4138	-0-	1038	1747	4113 2	25 9	Y	23	15 1		18				
*08		5655 X	3908	-0-	-1747	-0-	3894 2	14 9	Y	13			31				
-----																	
CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008													TOTAL DEPTH	9220	PERF.	5210 -	9022
03		3348 X	2125	-0-	-1223	-0-	2078 2	47 9	Y	43	27 1		41				
04		3240 X	2028	-0-	-1212	-0-	2004 2	24 9	Y	22	24 1		39				
05		3348 X	2742	-0-	-606	-0-	2713 2	29 9	Y	26	23 1		42				
06		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3290 2	11 9	Y	10	38 1		14				
07		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3059 2	13 9	Y	12	12 1		14				
*08		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3103 2	8 9	Y	7			22				
-----																	
CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008													TOTAL DEPTH	9136	PERF.	8441 -	8918
03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1049 2	4 9	Y	4	3 1		5				
04		990 N	815	-0-	-175	-0-	813 2	2 9	Y	2	3 1		4				
05		891 N	891	-0-	-0-	-0-	880 2	11 9	Y	10	5 1		9				
06		1020 N	837	-0-	-183	-0-	826 2	11 9	Y	10	14 1		5				
07		837 N	790	-0-	-47	-0-	776 2	14 9	Y	13	8 1		10				
08		899 N	782	-0-	-117	-0-	774 2	8 9	Y	7			17				
-----																	
CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008													TOTAL DEPTH	9529	PERF.	8164 -	8909
03		T. A.	3099	-0-	3099	4711	3075 2	24 9	Y	22	13 1		20				
04		T. A.	2192	-0-	2192	6903	2180 2	12 9	Y	11	12 1		19				
05		T. A.	2621	-0-	2621	9524	2598 2	23 9	Y	21	14 1		26				
06		11732 X	2208	-0-	-9524	-0-	2185 2	23 9	Y	21	34 1		13				
07		3100 X	2682	-0-	-418	-0-	2656 2	26 9	Y	24	17 1		20				
08		3100 X	2344	-0-	-756	-0-	2327 2	17 9	Y	15			35				
-----																	
ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008													TOTAL DEPTH	9690	PERF.	8687 -	9537
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	315 2	20 9	Y	18	22 1		18				
04		240 N	171	-0-	-69	-0-	158 2	13 9	Y	12	21 1		9				
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	160 2	14 9	Y	13			22				
06		240 N	194	-0-	-46	-0-	190 2	4 9	Y	4	22 1		4				
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		Y	-0-			4				
*08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-	2 1		2				

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996  
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-			-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	Y	-0-			-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	Y	-0-			-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	Y	-0-			-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3	Y	-0-			-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	17	1	1338	3	Y	15	95
							17	9					
04	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	20	1	1638	3	Y	17	52
							19	9					
05	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	19	1	1438	3	Y	11	16
							12	9					
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	14	1	1392	3	Y	4	20
							4	9					
07	1736	N	1243	-0-	-493	-0-	13	1	1224	3	Y	5	25
							6	9					
08	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	13	1	1169	3	Y	1	26
							1	9					

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A		WELL #: 2		RRCID -> 144658		COMPL. DATE 02/16/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	441	-0-	441	769	427 3	14 9	Y	13	15 1		7
04	T. A.	863	-0-	863	1632	855 3	8 9	Y	7			14
05	2449 X	817	-0-	-1632	-0-	817 3		Y	-0-			14
06	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 3		Y	-0-			14
07	899 N	454	-0-	-445	-0-	454 3		Y	-0-			14
08	806 N	459	-0-	-347	-0-	459 3		Y	-0-			14
-----												
CRENSHAW GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 145329		COMPL. DATE 04/19/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196			
03	4856 X	3191	-0-	-1665	-0-	40 1	3138 3	Y	12			68
						13 9						
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	47 1	3853 3	Y	44	43 1		69
						48 9						
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	49 1	3702 3	Y	68	63 1		74
						75 9						
06	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	38 1	3734 3	Y	26			100
						29 9						
07	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	34 1	3328 3	Y	30			130
						33 9						
*08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	38 1	3457 3	Y	6			136
						7 9						
-----												
BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 O/A		WELL #: 3		RRCID -> 149193		COMPL. DATE 01/25/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380			
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1694 3	21 9	Y	19	18 1		13
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1773 3	2 9	Y	2			15
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1785 3	6 9	Y	5	17 1		3
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1658 3	4 9	Y	4			7
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1761 3	3 9	Y	3			10
08	1705 N	1083	-0-	-622	-0-	1081 3	2 9	Y	2			12
-----												
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1		WELL #: 44 D		RRCID -> 151621		COMPL. DATE 08/25/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240			
03	3658 X	35	-0-	-3623	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			Y	-0-			-0-
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	-0-			-0-
06	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	-0-			-0-
07	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		Y	-0-			-0-
*08	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5387 3	47 9	Y	43			43
-----												
CRENSHAW GAS UNIT 1		WELL #: 3-D		RRCID -> 155422		COMPL. DATE 07/04/1995			TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
-----												
CRENSHAW GAS UNIT #2		WELL #: 4-D		RRCID -> 155899		COMPL. DATE 08/07/1995			TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	351	3	78	9	Y	71	71	1	51
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	270	3	10	9	Y	9			60
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	247	3	40	9	Y	36	71	1	25
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	210	3	30	9	Y	27			52
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	238	3	28	9	Y	25			77
08	279 N	157	-0-	-122	-0-	142	3	15	9	Y	14			91
-----														
CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346														
03	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1627	3	24	9	Y	22	54	1	12
04	1290 X	1180	-0-	-110	-0-	1163	3	17	9	Y	15			27
05	1333 X	1234	-0-	-99	-0-	1220	3	14	9	Y	13			40
06	1290 X	1165	-0-	-125	-0-	1156	3	9	9	Y	8			48
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-			48
*08	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			Y	-0-			48
-----														
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000										TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8518 - 9240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2150 3	26 9	Y	24			169
04		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2150 3	17 9	Y	15			184
05		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2226 3	36 9	Y	33	184 1		33
06		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2032 3	34 9	Y	31			64
07		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2030 3	25 9	Y	23			87
*08		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2076 3	9 9	Y	8			95
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000										TOTAL DEPTH	9370	PERF.	8480 - 8910
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003										TOTAL DEPTH	9570	PERF.	8320 - 9444
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-			-0-
04		480 N	475	-0-	-5	-0-	475 3		Y	-0-			-0-
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		Y	-0-			-0-
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-			-0-
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		Y	-0-			-0-
08		465 N	340	-0-	-125	-0-	340 3		Y	-0-			-0-
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002										TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8100 - 8816
03		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	33 1	2623 3	Y	19			106
							21 9						
04		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	31 1	2545 3	Y	23	67 1		62
							25 9						
05		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	30 1	2316 3	Y	19	57 1		24
							21 9						
06		2550 N	2452	-0-	-98	-0-	25 1	2419 3	Y	7			31
							8 9						
07		2635 N	2430	-0-	-205	-0-	25 1	2396 3	Y	8			39
							9 9						
08		2356 N	2342	-0-	-14	-0-	25 1	2315 3	Y	2			41
							2 9						
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003										TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8218 - 9384
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		Y	-0-			-0-
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-	623 3	8 9	Y	7			7
05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	696 3	14 9	Y	13	11 1		9
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	643 3	11 9	Y	10			19
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	674 3	10 9	Y	9			28
08		589 N	309	-0-	-280	-0-	303 3	6 9	Y	5			33
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8178 - 9343
03		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1092 3	46 9	Y	42	43 1		30
04		1020 N	870	-0-	-150	-0-	867 3	3 9	Y	3			33
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	941 3	7 9	Y	6	35 1		4
06		1020 N	607	-0-	-413	-0-	603 3	4 9	Y	4			8
07		899 N	503	-0-	-396	-0-	499 3	4 9	Y	4			12
08		961 N	507	-0-	-454	-0-	505 3	2 9	Y	2			14

-----  
 BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	465 N	371	-0-	-94	-0-	5 1	366 3	Y	-0-			-0-
04	450 N	407	-0-	-43	-0-	5 1	402 3	Y	-0-			-0-
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	5 1	392 3	Y	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	4 1	418 3	Y	-0-			-0-
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	4 1	399 3	Y	-0-			-0-
08	372 N	267	-0-	-105	-0-	3 1	264 3	Y	-0-			-0-

-----  
 BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2021

-----  
 CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		Y	-0-			134
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-			134
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-			134
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-			134
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-			134
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		Y	-0-			134

-----  
 BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	3	9	9	Y	8	9	1			10
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1807	3	10	9	Y	9	9	1			10
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1799	3	9	9	Y	8	14	1			4
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1677	3	6	9	Y	5					9
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1634	3	6	9	Y	5					14
08	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1232	3	6	9	Y	5	12	1			7

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2427	3	42	9	Y	38	98	1			21
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2182	3	32	9	Y	29					50
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2237	3	35	9	Y	32					82
06	2370 N	2037	-0-	-333	-0-	2018	3	19	9	Y	17					99
07	2294 N	1906	-0-	-388	-0-	1906	3			Y	-0-					99
08	2263 N	1820	-0-	-443	-0-	1820	3			Y	-0-					99

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	3	7	9	Y	6	6	1			4
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					4
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2039	3	7	9	Y	6	6	1			4
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	3	6	9	Y	5					9
07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2011	3	4	9	Y	4					13
08	2046 N	933	-0-	-1113	-0-	930	3	3	9	Y	3					16

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOELL OPERATING, LLC 390873  
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648														
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-			-0-
06	1200 N	3092	-0-	1892	2059	3092	1			Y	-0-			-0-
07	2861 N	802	-0-	-2059	-0-	802	1			Y	-0-			-0-
*08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	904	1	17	9	Y	15	15	1	-0-
-----														
TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576														
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	1			Y	-0-			-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	1			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1480	-0-	1480	1480	1455	1	25	9	Y	23	23	1	-0-
-----														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
-----														
ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
-----														
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07528 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890												
TILLER		WELL #:		3	RRCID ->	144276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8431 - 9240					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
TILLER		WELL #:		2	RRCID ->	144277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8459 - 9256					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FURRH, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	155516	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	9577	PERF. 8320 - 8354					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BOURN		WELL #:		3 T	RRCID ->	164254	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF. N/A					
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TILLER		WELL #:		4	RRCID ->	165066	COMPL. DATE	08/16/1997	TOTAL DEPTH	9826	PERF. 9586 - 9705					
03	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
TILLER		WELL #:		5	RRCID ->	165127	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9606 - 9638					
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	60	1	411	2	N	-0-					122
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	71	1	622	2	N	-0-					122
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					122
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	80	1	587	2	N	-0-					122
07	713 N	675	-0-	-38	-0-	96	1	579	2	N	-0-					122
*08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	104	1	554	2	N	-0-					122

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	12028 X	11746	-0-	-282	-0-	11628	2	118	9	Y	107	164 1	11
04	11640 X	11479	-0-	-161	-0-	11423	2	56	9	Y	51		62
05	12245 X	11762	-0-	-483	-0-	11679	2	83	9	Y	75		137
06	11850 X	11482	-0-	-368	-0-	11440	2	42	9	Y	38	155 1	20
07	11873 X	11821	-0-	-52	-0-	25	1	11765	2	Y	28		48
						31	9						
*08	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	100	1	11709	2	Y	60		108
						66	9						
-----													
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626													
03	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7764	2	147	9	Y	134	177 1	39
04	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	8037	2	58	9	Y	53		92
05	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	8147	2	47	9	Y	43		135
06	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8294	2	108	9	Y	98	179 1	54
07	8215 X	7863	-0-	-352	-0-	7832	2	31	9	Y	28		82
08	8370 X	7170	-0-	-1200	-0-	80	1	7032	2	Y	53		135
						58	9						
-----													
STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020													
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-		-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1		1
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1		2
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
07	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-		-0-
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-		-0-
-----													
CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		720 N	720	-0-	-0-	705 2	15 9	Y		14	14 1		3
04		463 N	463	-0-	-0-	450 2	13 9	Y		12	7 1		8
05		709 N	709	-0-	-0-	701 2	8 9	Y		7	14 1		1
06		679 N	679	-0-	-0-	670 2	9 9	Y		8	6 1		3
07		465 N	447	-0-	-18	438 2	9 9	Y		8	6 1		5
*08		484 N	484	-0-	-0-	474 2	10 9	Y		9	13 1		1
-----													
WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405													
03		2759 X	2626	-0-	-133	2625 2	1 9	Y		1	10 1		2
04		2640 X	2510	-0-	-130	2502 2	8 9	Y		7			9
05		2697 X	2614	-0-	-83	2604 2	10 9	Y		9	11 1	2 8	5
06		2550 X	2496	-0-	-54	2488 2	8 9	Y		7	9 1		3
07		2635 X	2593	-0-	-42	2587 2	6 9	Y		5			8
*08		2568 N	2568	-0-	-0-	2558 2	10 9	Y		9	12 1		5
-----													
TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562													
03		4619 X	2653	-0-	-1966	2650 2	3 9	Y		3	13 1		2
04		2610 X	2077	-0-	-533	2077 2		Y		-0-			2
05		3286 X	2875	-0-	-411	2873 2	2 9	Y		2	2 1	2 8	-0-
06		3143 X	3143	-0-	-0-	3143 2		Y		-0-			-0-
*07		3308 X	3308	-0-	-0-	3308 2		Y		-0-			-0-
*08		3257 X	3257	-0-	-0-	3257 2		Y		-0-			-0-
-----													
LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403													
03		720 N	720	-0-	-0-	10 1	710 2	Y		-0-			-0-
04		950 N	950	-0-	-0-	14 1	936 2	Y		-0-			-0-
05		2187 N	2187	-0-	-0-	27 1	2160 2	Y		-0-			-0-
06		2851 N	2851	-0-	-0-	35 1	2816 2	Y		-0-			-0-
*07		3100 N	3706	-0-	606	44 1	3662 2	Y		-0-			-0-
*08		3100 N	2670	-0-	-430	176	33 1	2637 2	Y	-0-			-0-
-----													
WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536													
03		1240 N	1240	-0-	-0-	1208 2	32 9	Y		29	65 1		39
04		1071 N	1071	-0-	-0-	1042 2	29 9	Y		26	39 1		26
05		1199 N	1199	-0-	-0-	1174 2	25 9	Y		23	31 1		18
06		1267 N	1267	-0-	-0-	1245 2	22 9	Y		20			38
07		1116 N	955	-0-	-161	924 2	31 9	Y		28	39 1		27
*08		368 N	368	-0-	-0-	343 2	25 9	Y		23	44 1		6
-----													
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528													
03		3239 X	3239	-0-	-0-	3185 2	54 9	Y		49	129 1		22
04		2945 X	2945	-0-	-0-	2887 2	58 9	Y		53			75
05		3317 X	2948	-0-	-369	2873 2	75 9	Y		68	5 8		138
06		3210 X	2816	-0-	-394	2755 2	61 9	Y		55	154 1		39
07		3224 X	2049	-0-	-1175	2018 2	31 9	Y		28			67
08		3224 X	1994	-0-	-1230	1947 2	47 9	Y		43			110
-----													
WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623													
03		1310 N	1310	-0-	-0-	1218 2	92 9	Y		84	103 1		88
04		1396 N	1396	-0-	-0-	1319 2	77 9	Y		70	91 1		67
05		1781 N	1781	-0-	-0-	1706 2	75 9	Y		68	86 1		49
06		2026 N	2026	-0-	-0-	1960 2	66 9	Y		60			109
*07		2286 N	2286	-0-	-0-	2230 2	56 9	Y		51	111 1		49
*08		1580 N	1580	-0-	-0-	1552 2	28 9	Y		25	62 1		12

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
03		2480 X	2447	-0-	-33	-0-	2441 2	6 9	Y	5	48 1	2
04		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2959 2	6 9	Y	5		7
05		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3423 2	9 9	Y	8	1 8	14
06		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3566 2	8 9	Y	7	16 1	5
*07		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3585 2	3 9	Y	3		8
*08		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3773 2	6 9	Y	5		13
WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593												
03		14B DENY	2639	-0-	2639	4817	2494 2	145 9	Y	132	144 1	33
04		14B DENY	1808	-0-	1808	6625	1798 2	10 9	Y	9		42
05		14B DENY	2630	-0-	2630	9255	2535 2	95 9	Y	86	97 1	3
06		11148 X	1893	-0-	-9255	-0-	1880 2	13 9	Y	12	28 8	15
07		2635 X	1933	-0-	-702	-0-	1893 2	40 9	Y	36		51
08		2170 X	1971	-0-	-199	-0-	1921 2	50 9	Y	45		96
BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518												
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-		-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		Y	-0-		-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
06		210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2		Y	-0-		-0-
*07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-		-0-
*08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-		-0-
LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361												
03		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	24 1	1643 2	Y	7	6 1	3
							8 9					
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	22 1	1477 2	Y	7	9 1	1
							8 9					
05		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	17 1	1371 2	Y	9	5 1	2
							10 9				3 8	
06		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	20 1	1620 2	Y	5	5 1	2
							6 9					
*07		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	30 1	2453 2	Y	6	5 1	3
							7 9					
*08		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	35 1	2778 2	Y	6	6 1	3
							7 9					
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493												
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	646 2	8 9	Y	7	26 1	8
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	628 2	28 9	Y	25		33
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	664 2	30 9	Y	27	41 1	19
06		675 N	675	-0-	-0-	-0-	646 2	29 9	Y	26	35 1	10
*07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	653 2	21 9	Y	19		29
*08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	666 2	37 9	Y	34	44 1	19



BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
-----															
CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325															
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	Y	12	15	1	1
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	967	2	7	9	Y	6			7
05		983 N	983	-0-	-0-	-0-	974	2	9	9	Y	8			15
06		963 N	963	-0-	-0-	-0-	959	2	4	9	Y	4	17	1	2
*07		987 N	987	-0-	-0-	-0-	2	1	982	2	Y	3			5
							3	9							
*08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	8	1	986	2	Y	7			12
							8	9							
-----															
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																		
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
03		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	-0-	4087	2	3	9	Y	3	10	1			3
04		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	-0-	3801	2	10	9	Y	9					12
05		3658 X	3620	-0-	-38	-0-	-0-	3603	2	17	9	Y	15	15	1	5	8	7
06		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	-0-	3675	2	11	9	Y	10	13	1			4
07		3658 X	3643	-0-	-15	-0-	-0-	3635	2	8	9	Y	7					11
08		4092 X	3539	-0-	-553	-0-	-0-	3526	2	13	9	Y	12	16	1			7
-----																		
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279																		
03		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	2	36	9	Y	33	33	1			8
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2	29	9	Y	26	16	1			18
05		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2	25	9	Y	23	34	1	4	8	3
06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2	24	9	Y	22	17	1			8
*07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2	21	9	Y	19	15	1			12
*08		783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2	19	9	Y	17	28	1			1
-----																		
BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463																		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588																		
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2	36	9	Y	33	20	1			17
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2	10	9	Y	9					26
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2	46	9	Y	42	67	1	1	8	-0-
06		690 N	386	-0-	-304	-0-	-0-	373	2	13	9	Y	12					12
07		589 N	209	-0-	-380	-0-	-0-	188	2	21	9	Y	19					31
*08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2	15	9	Y	14					45
-----																		
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486																		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394																		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364																	
03		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2857	2	42	9	Y	38	37	1			9
04		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2793	2	33	9	Y	30	18	1			21
05		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2678	2	24	9	Y	22	39	1	1	8	3
06		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2776	2	29	9	Y	26	20	1			9
07		1426 X	998	-0-	-428	-0-	986	2	12	9	Y	11	12	1			8
*08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	Y	11	19	1			-0-
-----																	
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546																	
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07		217 N	104	-0-	-113	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
-----																	
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433																	
03		3441 X	3269	-0-	-172	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-
04		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
05		3565 X	3278	-0-	-287	-0-	3274	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06		3450 X	1509	-0-	-1941	-0-	1503	2	6	9	Y	5					5
*07		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-					5
08		3224 X	2847	-0-	-377	-0-	2847	2			Y	-0-					5
-----																	
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532																	
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	6	1			-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1					1
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-	1	1			-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07		217 N	114	-0-	-103	-0-	113	2	1	9	Y	1					1
08		T. A.	138	-0-	138	-0-	138	2			Y	-0-	1	1			-0-
-----																	
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477																	
03		3720 X	3004	-0-	-716	-0-	2932	2	72	9	Y	65					135
04		3330 X	2851	-0-	-479	-0-	2814	2	37	9	Y	34	117	1			52
05		3162 X	2751	-0-	-411	-0-	2723	2	28	9	Y	25					77
06		2910 X	2136	-0-	-774	-0-	2108	2	28	9	Y	25					102
07		3007 X	2757	-0-	-250	-0-	2755	2	2	9	Y	2					104
08		3007 X	2794	-0-	-213	-0-	2783	2	11	9	Y	10					114
-----																	
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004																	
03		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1601	2	42	9	Y	38					44
04		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1658	2	37	9	Y	34					78
05		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1634	2	34	9	Y	31	4	8			105
06		1590 N	1541	-0-	-49	-0-	1533	2	8	9	Y	7	93	1			19
*07		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1787	2	26	9	Y	24					43
*08		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1889	2	24	9	Y	22					65

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1294	2	47	9	Y	43	43	1	10
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1419	2	36	9	Y	33	20	1	23
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1506	2	31	9	Y	28	43	1	4
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1483	2	31	9	Y	28	22	1	10
*07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1578	2	28	9	Y	25	19	1	16
*08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1551	2	28	9	Y	25	39	1	2
-----														
CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504														
03	3100 N	5448	-0-	2348	2348	5408	2	40	9	Y	36			40
04	3000 N	3451	-0-	451	2799	3416	2	35	9	Y	32	48	1	24
05	3100 N	4574	-0-	1474	4273	4546	2	28	9	Y	25	1	8	48
06	7116 X	2843	-0-	-4273	-0-	2824	2	19	9	Y	17			65
*07	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4356	2	1	9	Y	1			66
08	5425 X	3997	-0-	-1428	-0-	3986	2	11	9	Y	10			76
-----														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	29	1	2001	2	Y	11	9	1	5
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	30	1	2004	2	Y	10	13	1	2
05	3100 N	3332	-0-	232	232	41	1	3270	2	Y	19	9	1	3
06	3000 N	4713	-0-	1713	1945	57	1	4646	2	Y	9	9	1	3
*07	3100 N	3885	-0-	785	2730	46	1	3828	2	Y	10	9	1	4
*08	3100 N	3478	-0-	378	3108	43	1	3423	2	Y	11	9	1	6
-----														
WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		Y	-0-			-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-			-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		Y	-0-			-0-
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		Y	-0-			-0-
*07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		Y	-0-			-0-
*08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		Y	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	8	1	579	2	Y	10	8 1	5
						11	9						
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	11	1	707	2	Y	9	12 1	2
						10	9						
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	17	1	1338	2	Y	10	8 1 1 8	3
						11	9						
06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	20	1	1628	2	Y	8	8 1	3
						9	9						
*07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	17	1	1423	2	Y	9	8 1	4
						10	9						
*08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	20	1	1595	2	Y	9	8 1	5
						10	9						

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

03	3100 X	3098	-0-	-2	-0-	43	1	2980	2	Y	68	55 1	31
						75	9						
04	3000 X	2958	-0-	-42	-0-	43	1	2846	2	Y	63	82 1	12
						69	9						
05	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	42	1	3377	2	Y	69	55 1 8 8	18
						76	9						
06	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	50	1	4053	2	Y	57	55 1	20
						63	9						
*07	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	48	1	4009	2	Y	57	54 1	23
						63	9						
*08	3100 N	3800	-0-	700	700	47	1	3681	2	Y	65	54 1	34
						72	9						

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

03	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	48	1	3346	2	Y	53	43 1	24
						58	9						
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	48	1	3197	2	Y	49	63 1	10
						54	9						
05	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	40	1	3163	2	Y	52	42 1 6 8	14
						57	9						
06	3030 X	2976	-0-	-54	-0-	36	1	2893	2	Y	43	42 1	15
						47	9						
07	3131 X	3053	-0-	-78	-0-	36	1	2967	2	Y	45	42 1	18
						50	9						
08	3193 X	3046	-0-	-147	-0-	37	1	2954	2	Y	50	42 1	26
						55	9						

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	35	1	2460	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	37	1	2414	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
05	3100 N	3364	-0-	264	264	42	1	3313	2	Y	8	2	1	5 8 1
						9	9							
06	3000 N	3492	-0-	492	756	42	1	3448	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*07	3100 N	3462	-0-	362	1118	41	1	3419	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*08	3100 N	3440	-0-	340	1458	43	1	3395	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028														
03	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	44	1	3041	2	N	59	48	1	27
						65	9							
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	45	1	2970	2	N	55	71	1	11
						61	9							
05	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	38	1	3027	2	N	65	48	1	13 8 15
						72	9							
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	35	1	2803	2	N	49	47	1	17
						54	9							
*07	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	34	1	2834	2	N	50	47	1	20
						55	9							
*08	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	34	1	2707	2	N	57	47	1	30
						63	9							
STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939														
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	684	2	13	9	Y	12	12	1	3
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	693	2	11	9	Y	10	6	1	7
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	640	2	8	9	Y	7	13	1	1
06	660 N	654	-0-	-6	-0-	645	2	9	9	Y	8	6	1	3
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	Y	7	5	1	5
*08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	729	2	8	9	Y	7	11	1	1
STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121														
03	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2964	2	56	9	Y	51	51	1	12
04	2520 X	2404	-0-	-116	-0-	2360	2	44	9	Y	40	24	1	28
05	3069 X	2642	-0-	-427	-0-	2588	2	54	9	Y	49	52	1	21 8 4
06	2970 X	2758	-0-	-212	-0-	2719	2	39	9	Y	35	27	1	12
07	3007 X	2578	-0-	-429	-0-	2545	2	33	9	Y	30	22	1	20
08	3007 X	2519	-0-	-488	-0-	2487	2	32	9	Y	29	47	1	2
STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253														
03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2666	2	26	9	Y	24	24	1	6
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2499	2	20	9	Y	18	11	1	13
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2490	2	26	9	Y	24	24	1	11 8 2
06	2610 N	2471	-0-	-139	-0-	2453	2	18	9	Y	16	12	1	6
*07	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2771	2	14	9	Y	13	10	1	9
*08	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2927	2	15	9	Y	14	22	1	1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1302 X	1212	-0-	-90	-0-	1186 2	26 9	Y	24	27 1		4
04		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1363 2	22 9	Y	20	10 1		14
05		1457 X	1027	-0-	-430	-0-	1005 2	22 9	Y	20	29 1	2 8	3
06		1410 X	753	-0-	-657	-0-	729 2	24 9	Y	22	17 1		8
07		1426 X	1260	-0-	-166	-0-	1239 2	21 9	Y	19	14 1		13
*08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1073 2	20 9	Y	18	30 1		1
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318													
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072													
03		28980 X	28980	-0-	-0-	-0-	28980 2		Y	-0-			-0-
04		27345 X	27345	-0-	-0-	-0-	27345 2		Y	-0-			-0-
05		28072 X	28072	-0-	-0-	-0-	28072 2		Y	-0-			-0-
06		26610 X	26379	-0-	-231	-0-	26379 2		Y	-0-			-0-
07		27497 X	26986	-0-	-511	-0-	26986 2		Y	-0-			-0-
08		27466 X	25713	-0-	-1753	-0-	25713 2		Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. 945936													
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800													
03		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1966 2	92 9	Y	84			141
04		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		Y	-0-			141
05		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1829 2	55 9	Y	50	164 1		27
06		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		Y	-0-			27
07		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2161 2	42 9	Y	38			65
*08		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		Y	-0-			65
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666													
03		682 N	350	-0-	-332	-0-	350 2		Y	-0-			-0-
04		420 N	383	-0-	-37	-0-	383 2		Y	-0-			-0-
05		465 N	260	-0-	-205	-0-	260 2		Y	-0-			-0-
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		Y	-0-			-0-
07		403 N	271	-0-	-132	-0-	271 2		Y	-0-			-0-
*08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-			-0-
ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384													
03		3286 X	1232	-0-	-2054	-0-	1091 2	141 9	Y	128	91 1		59
04		2160 X	941	-0-	-1219	-0-	941 2		Y	-0-			59
05		1705 X	1117	-0-	-588	-0-	1039 2	78 9	Y	71	92 1		38
06		1350 X	952	-0-	-398	-0-	952 2		Y	-0-			38
07		1240 X	848	-0-	-392	-0-	848 2		Y	-0-			38
*08		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1518 2	1 9	Y	1			39

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	30
04		840 N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	30
05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	30
06		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	30
07		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	30
*08		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	30
-----												
LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441												
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-
-----												
LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895												
03		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1885	2	69	9	Y	29
04		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	29
05		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1890	2	40	9	Y	19
06		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	19
07		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	19
*08		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	9	Y	20
-----												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904												
03		775 N	697	-0-	-78	-0-	697	2			Y	-0-
04		750 N	685	-0-	-65	-0-	685	2			Y	-0-
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-
*08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-



BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	568	2	69	9	Y	63	45 1	29
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-		29
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	570	2	40	9	Y	36	46 1	19
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-		19
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-		19
*08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	Y	1		20
-----														
FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344														
03	1023	N	775	-0-	-248	-0-	775	2			Y	-0-		101
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	702	2	180	9	Y	164	185 1	80
05	775	N	696	-0-	-79	-0-	685	2	11	9	Y	10		90
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	775	2	125	9	Y	114		204
07	899	N	711	-0-	-188	-0-	671	2	40	9	Y	36		240
08	682	N	656	-0-	-26	-0-	625	2	31	9	Y	28	181 1	87
-----														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194														
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1636	2	19	9	Y	17		30
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1529	2	53	9	Y	48	33 1	45
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1588	2	11	9	Y	10	42 1	13
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1524	2	1	9	Y	1		14
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-		14
*08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-		14
-----														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168														
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	473	2	57	9	N	52		181
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-		181
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-		181
06	510	N	83	-0-	-427	-0-	77	2	6	9	N	5	158 1	28
07	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-		28
08	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-		28
-----														
FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154														
03	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			Y	-0-		22
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1167	2	52	9	Y	47		69
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	Y	1		70
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-		70
07	1271	N	934	-0-	-337	-0-	911	2	23	9	Y	21		91
08	961	N	936	-0-	-25	-0-	923	2	13	9	Y	12	73 1	30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2		Y	-0-			-0-
04		1080 N	1001	-0-	-79	-0-	-0-	1001	2		Y	-0-			-0-
05		1178 N	976	-0-	-202	-0-	-0-	976	2		Y	-0-			-0-
06		1140 N	980	-0-	-160	-0-	-0-	980	2		Y	-0-			-0-
07		1023 N	989	-0-	-34	-0-	-0-	989	2		Y	-0-			-0-
08		961 N	959	-0-	-2	-0-	-0-	959	2		Y	-0-			-0-
-----															
LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344															
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2	19	9	Y	17		101
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2	147	9	Y	134		235
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2	67	9	Y	61	194	102
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2	209	9	Y	190		292
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-		292
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	1	176	117
-----															
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----															
LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493															
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-		-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-		-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-		-0-
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-		-0-
07		310 N	301	-0-	-9	-0-	-0-	301	2			Y	-0-		-0-
*08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-		-0-
-----															
FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220															
03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-		12
04		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-		12
05		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-		12
06		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-		12
07		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-		12
*08		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-		12
-----															
FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174															
03		961 N	838	-0-	-123	-0-	-0-	838	2			Y	-0-		22
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	2	52	9	Y	47		69
05		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	Y	1		70
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-		70
07		1302 N	1182	-0-	-120	-0-	-0-	1159	2	23	9	Y	21		91
08		1643 N	1265	-0-	-378	-0-	-0-	1252	2	13	9	Y	12	73	30
-----															
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158															
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-		-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-		-0-
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-		-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-		-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-		-0-
*08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		279 N	220	-0-	-59	-0-	220 2			Y	-0-			27
04		300 N	153	-0-	-147	-0-	153 2			Y	-0-			27
05		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2			Y	-0-			27
06		210 N	123	-0-	-87	-0-	123 2			Y	-0-			27
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			Y	-0-			27
*08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			Y	-0-			27
-----														
FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192														
03		1054 N	937	-0-	-117	-0-	937 2			Y	-0-			105
04		1410 N	878	-0-	-532	-0-	819 2	59 9		Y	54			159
05		1426 N	746	-0-	-680	-0-	739 2	7 9		Y	6			165
06		900 N	730	-0-	-170	-0-	678 2	52 9		Y	47			212
07		899 N	638	-0-	-261	-0-	638 2			Y	-0-			212
08		744 N	578	-0-	-166	-0-	578 2			Y	-0-			212
-----														
LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528														
03		992 N	936	-0-	-56	-0-	936 2			Y	-0-			56
04		1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004 2			Y	-0-			56
05		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1057 2	4 9		Y	4			60
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	962 2	101 9		Y	92			152
07		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1008 2	8 9		Y	7			159
08		1054 N	837	-0-	-217	-0-	837 2			Y	-0-			159
-----														
LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354														
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			Y	-0-			-0-
04		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2			Y	-0-			-0-
05		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2			Y	-0-			-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			Y	-0-			-0-
07		186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2			Y	-0-			-0-
08		155 N	47	-0-	-108	-0-	47 2			Y	-0-			-0-
-----														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890														
03		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2862 2	19 9		Y	17			30
04		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2855 2	53 9		Y	48	33 1		45
05		3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3056 2	11 9		Y	10	42 1		13
06		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2828 2	1 9		Y	1			14
07		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2			Y	-0-			14
*08		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2			Y	-0-			14
-----														
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354														
03		713 N	693	-0-	-20	-0-	693 2			N	-0-			102
04		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2			N	-0-			102
05		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2			N	-0-			102
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2			N	-0-			102
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2			N	-0-			102
*08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2			N	-0-			102

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	Y	-0-			35
*02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	Y	-0-			35
*03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	Y	-0-			35
*04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1161	2	Y	45			80
*05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	Y	5	6	9	85
*06		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	Y	-0-			85
07		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	Y	-0-			85
08		620 N	560	-0-	-60	-0-	558	2	Y	2	9		87
-----													
LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340													
03		1488 N	1323	-0-	-165	-0-	1323	2	Y	-0-			84
04		1410 N	1344	-0-	-66	-0-	1195	2	Y	135			219
05		1395 N	1176	-0-	-219	-0-	1165	2	Y	10	185	1	44
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1302	2	Y	11			55
07		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1443	2	Y	37			92
*08		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1346	2	Y	65			157
-----													
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336													
03		775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2	Y	-0-			141
04		750 N	725	-0-	-25	-0-	707	2	Y	16	123	1	34
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	Y	3			37
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	620	2	Y	114	113	1	38
07		744 N	675	-0-	-69	-0-	675	2	Y	-0-			38
08		713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2	Y	-0-			38
-----													
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385													
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-			-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	Y	-0-			-0-
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	Y	-0-			-0-
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-			-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-			-0-
*08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	Y	-0-			-0-
-----													
FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386													
03		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	Y	-0-			61
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2	Y	-0-			61
05		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2	Y	-0-			61
06		1320 N	1123	-0-	-197	-0-	1123	2	Y	-0-			61
07		1395 N	893	-0-	-502	-0-	893	2	Y	-0-			61
08		1364 N	985	-0-	-379	-0-	985	2	Y	-0-			61

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		1085 N	929	-0-	-156	-0-		929	2		Y	51
04		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		1142	2	99	9	140
05		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		1528	2	88	9	220
06		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		2043	2	12	9	48
07		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		1895	2		Y	48
*08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		1880	2		Y	48
-----												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240												
03		1550 N	1132	-0-	-418	-0-		1096	2	36	9	60
04		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		1438	2	107	9	90
05		1550 N	1414	-0-	-136	-0-		1391	2	23	9	27
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		1349	2	2	9	29
07		1550 N	1397	-0-	-153	-0-		1397	2		Y	29
08		1426 N	1381	-0-	-45	-0-		1381	2		Y	29
-----												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160												
03		5766 X	5468	-0-	-298	-0-		5425	2	43	9	65
04		5580 X	4774	-0-	-806	-0-		4774	2		Y	65
05		5673 X	4644	-0-	-1029	-0-		4644	2		Y	65
06		5490 X	3085	-0-	-2405	-0-		3083	2	2	9	67
07		5487 X	4411	-0-	-1076	-0-		4411	2		Y	67
08		5456 X	5452	-0-	-4	-0-		5372	2	80	9	140
-----												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457																	
03	3534	X	3316	-0-	-218	-0-	3138	2	178	9	Y	162					205
04	3360	X	3350	-0-	-10	-0-	3350	2			Y	-0-					205
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4222	2	91	9	Y	83	181	1			107
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4091	2	15	9	Y	14					121
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					121
*08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-					121
-----																	
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																	
FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294																	
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2524	-0-	-452	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
-----																	
LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222																	
03	1364	N	972	-0-	-392	-0-	972	2			Y	-0-					45
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1181	2	154	9	Y	140					185
05	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1322	2	2	9	Y	2					187
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					187
07	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			Y	-0-					187
08	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			Y	-0-					187

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548												
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON												
XTO ENERGY INC. 945936												
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598												
03	0	N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724												
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
XTO ENERGY INC. 945936												
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598												
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	46	1	7601	2	Y	10
							147	9				
04	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	70	1	5664	2	Y	10
05	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	55	1	5932	2	Y	10
06	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	78	1	7970	2	Y	10
07	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	60	1	11070	2	Y	10
*08	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	144	1	7911	2	Y	10

  

BETHEL (WOODBINE) 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON												
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599												
BETHEL SWD WELL #: 4 RRCID -> 290025 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5980 - 6373												
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BETHEL (WOODBINE)		//CONT.// 07544 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.// 036599										
BETHEL SWD		WELL #: 5		RRCID -> 290451		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS)		07558 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
NOLLEY G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 221984		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2020												

BETHEL DOME, EAST (RODESSA)		07558 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
XTO ENERGY INC.		945936										
WALTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 015786		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826				
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	5	1	804	2	N	-0-	79
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	11	1	885	2	N	-0-	79
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	8	1	865	2	N	-0-	79
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	7	1	712	2	N	2	81
						2	9					
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	5	1	959	2	N	-0-	81
*08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	20	1	1084	2	N	-0-	81

CONE, ADAM GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 052463		COMPL. DATE 04/19/1972		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETO (RODESSA)		07569 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON				
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185										
ROYAL NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 118760		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997				
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-		-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-		-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	8 1	-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 119838		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164				
03	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-		-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-		-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-		-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25	25 1	-0-



BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR  
 MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993  
 JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781  
 GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	259 2	55 9	N	50	75
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	143 2	28 9	N	25	100
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	90 2	14 9	N	13	113
06	300 N	194	-0-	-106	-0-	168 2	26 9	N	24	137
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	208 2	20 9	N	18	155
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	283 2	44 9	N	40	195

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	38
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38

ATOKA OPERATING, INC. 036606  
 SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

03	1333 N	1016	-0-	-317	-0-	988 2	28 9	N	25	119
04	960 N	888	-0-	-72	-0-	855 2	33 9	N	30	149
05	1240 N	495	-0-	-745	-0-	483 2	12 9	N	11	160
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1065 2	24 9	N	22	182
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1065 2	30 9	N	27	23
*08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	993 2	19 9	N	17	40

XTO ENERGY INC. 945936  
 JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

03	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	124 1	4003 2	N	107	209
						118 9				
04	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	220 1	7110 2	N	196	214
						216 9				
05	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	82 1	2650 2	N	55	269
						61 9				
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	269
07	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	132 1	4250 2	N	88	169
						97 9				
*08	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	197 1	6353 2	N	149	134
						164 9				

BIG SANDY (PETTIT)		08030 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPSHUR		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143								
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #:		3 C		RRCID -> 283649		COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BIG SHORTY (TRAVIS PEAK)		08037 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC		089452								
LOWE, J. P.		WELL #:		RRCID -> 069191		COMPL. DATE 12/07/1976		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2005										
BILL MARTIN (GLEN ROSE)		08142 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
GOLDSMITH OPERATING, LLC		313705								
SPEARS		WELL #:		1		RRCID -> 128420		COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
BIRCH (SMACKOVER)		08296 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365								
FLETCHER, MAX J.		WELL #:		1		RRCID -> 141382		COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FLETCHER, MAX J.		WELL #:		2		RRCID -> 142745		COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FLETCHER, MAX J.		WELL #:		3		RRCID -> 150202		COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA)		08490 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH								
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689														
KELLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251728		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25					130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17					147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11					158
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18					176
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	154	1			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20					43

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		08511 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
FAULKNER, VESTA		WELL #: 1		RRCID -> 121515		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					72
04	1020 N	934	-0-	-86	-0-	934	2			Y	-0-					72
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					72
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-				Y	-0-					72
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					72
*08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180623		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	630 N	569	-0-	-61	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

GEORGE CASON		WELL #: 3		RRCID -> 287098		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					40
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					40
05	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					40
06	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			N	-0-					40
07	1085 N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					40
*08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					40

MERIT ENERGY COMPANY SHELTON		561136		WELL #: 3		RRCID -> 285752		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	34844 X	33062	-0-	-1782	-0-	1957	1	31105	2	Y	-0-					45
02	30828 X	15572	-0-	-15256	-0-	957	1	14615	2	Y	-0-					45
03	33449 X	27165	-0-	-6284	-0-	1641	1	25524	2	Y	-0-					45
04	32370 X	29328	-0-	-3042	-0-	1570	1	27735	2	Y	21					66
05	33077 X	26521	-0-	-6556	-0-	1514	1	25007	2	Y	-0-					66
06	32010 X	22697	-0-	-9313	-0-	1345	1	21352	2	Y	-0-					66
07	30318 X	19473	-0-	-10845	-0-	1384	1	18076	2	Y	12	73	1			5
*08	15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	1313	1	14517	2	Y	-0-					5

SHELTON		WELL #: 7		RRCID -> 291110		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 8321								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	10627	-0-	10627	10627	284	1	10343	2	N	-0-					-0-
05	0	17697	-0-	17697	28324	467	1	17230	2	N	-0-					-0-
06	43425 X	15101	-0-	-28324	-0-	369	1	14732	2	N	-0-					-0-
07	14322 X	13682	-0-	-640	-0-	402	1	13280	2	N	-0-					-0-
08	14322 X	12529	-0-	-1793	-0-	418	1	12111	2	N	-0-					-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.//		08511 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SHELTON		WELL #:		8	RRCID ->	291334	COMPL. DATE	05/16/2021	TOTAL DEPTH	11746	PERF.	8568 - 8577		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		0	8108	-0-	8108	8108	214 1	7894 2	N		-0-			-0-
06		0	11042	-0-	11042	19150	270 1	10772 2	N		-0-			-0-
07		0	9164	-0-	9164	28314	269 1	8894 2	N		1	1 1		-0-
*08		34772 X	6458	-0-	-28314	-0-	215 1	6243 2	N		-0-			-0-
-----														
VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265222	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268177	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824		
03	5549 X	4563	-0-	-986	-0-	4518 2	45 9	Y		41	49 1			9
04	4950 X	3156	-0-	-1794	-0-	3127 2	29 9	Y		26				35
05	3565 X	2880	-0-	-685	-0-	2880 2		Y		-0-				35
06	4410 X	2935	-0-	-1475	-0-	2935 2		Y		-0-				35
07	4557 X	4539	-0-	-18	-0-	4497 2	42 9	Y		38	27 1	2 8		44
08	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y		NO RPT				44
-----														
BLACK BAYOU (JAMES)				08511 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
BLOUNT, LOIS FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	129073	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	7900 - 7905		
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	44 1	711 2	Y		-0-				67
04	810 N	760	-0-	-50	-0-	51 1	709 2	Y		-0-				67
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	65 1	735 2	Y		-0-				67
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	62 1	755 2	Y		-0-				67
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	65 1	788 2	Y		-0-				67
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	63 1	655 2	Y		-0-				67
-----														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
JOHNSON-RIPPY		WELL #:		1H	RRCID ->	180339	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8831 - 13981		
03	3782 X	3302	-0-	-480	-0-	330 1	2969 2	N		3				83
04	3660 X	2781	-0-	-879	-0-	349 1	2432 2	N		-0-				83
05	3720 X	3126	-0-	-594	-0-	354 1	2772 2	N		-0-				83
06	3600 X	2780	-0-	-820	-0-	324 1	2456 2	N		-0-				83
07	3720 X	3007	-0-	-713	-0-	279 1	2728 2	N		-0-				83
*08	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	326 1	3116 2	N		-0-				83
-----														
SWANTON		WELL #:		1H	RRCID ->	184423	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8720 - 13912		
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	197 1	1609 2	N		-0-				6
04	1710 N	1583	-0-	-127	-0-	224 1	1359 2	N		-0-				6
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	260 1	1401 2	N		-0-				6
06	1710 N	1598	-0-	-112	-0-	195 1	1403 2	N		-0-				6
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	211 1	1520 2	N		-0-				6
08	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	187 1	1442 2	N		-0-				6

BLACK BAYOU (JAMES)		//CONT.//		08511 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
JOHN TUBBE				WELL #:	1	RRCID ->	263794	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF. 8860 - 8870
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

BLACK BAYOU (PETTIT)				08511 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	241990	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 9688 - 9781
03	6045 X	922	-0-	-5123	-0-	53	1	869	2	N	-0-	105
04	5850 X	166	-0-	-5684	-0-	11	1	155	2	N	-0-	105
05	5642 X	156	-0-	-5486	-0-	13	1	143	2	N	-0-	105
06	2880 X	58	-0-	-2822	-0-	4	1	54	2	N	-0-	105
07	1767 X	54	-0-	-1713	-0-	4	1	50	2	N	-0-	105
*08	327 X	327	-0-	-0-	-0-	29	1	298	2	N	-0-	105

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	264310	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.10034 - 10251
03	3034 X	1035	-0-	-1999	-0-	60	1	975	2	N	-0-	103
04	1140 N	961	-0-	-179	-0-	64	1	897	2	N	-0-	103
05	930 N	840	-0-	-90	-0-	68	1	772	2	N	-0-	103
06	990 N	983	-0-	-7	-0-	75	1	908	2	N	-0-	103
07	992 N	837	-0-	-155	-0-	64	1	773	2	N	-0-	103
08	837 N	804	-0-	-33	-0-	71	1	733	2	N	-0-	103

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
JOHN TUBBE				WELL #:	1	RRCID ->	263801	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF. 8860 - 10860
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)				08511 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
CASON, GEORGE				WELL #:	1	RRCID ->	234478	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	11147	PERF.10791 - 10832
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-	118
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	N	-3	121
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	121
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	121
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-	121
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-	121

CASON, GEORGE				WELL #:	2	RRCID ->	234483	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10720 - 10786
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-	120
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-	120
05	806 N	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	-0-	120
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-	120
07	837 N	497	-0-	-340	-0-	497	2			N	-0-	120
*08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	N	1	120

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) C. W. RESOURCES, INC. CAMERON		//CONT.//	08511 800 121085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	1	RRCID ->	222284	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11669 -	11874
03		6499 X	6499	-0-	-0-	6398 2	101 9	N	92			262
04		6177 X	6177	-0-	-0-	6035 2	142 9	N	129	174 1		217
05		6286 X	6286	-0-	-0-	6175 2	111 9	N	101	181 1		137
06		6025 X	6025	-0-	-0-	5869 2	156 9	N	142	162 1		117
07		6359 X	6359	-0-	-0-	6249 2	110 9	N	100			217
08		6014 X	NO RPT	-0-	-6014			N	NO RPT			217
			WELL #:	1	RRCID ->	118349	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10401 -	10564
			WELL #:	1	RRCID ->	208902	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	11452	PERF.10532 -	11263
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			WELL #:	1	RRCID ->	208902	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	11452	PERF.10532 -	11263
03		3076 X	3076	-0-	-0-	178 1	2898 2	Y	-0-			78
04		2826 X	2826	-0-	-0-	189 1	2637 2	Y	-0-			78
05		2914 X	2682	-0-	-232	218 1	2464 2	Y	-0-			78
06		2820 X	2391	-0-	-429	182 1	2209 2	Y	-0-			78
07		2914 X	2328	-0-	-586	178 1	2150 2	Y	-0-			78
*08		2493 X	2493	-0-	-0-	219 1	2273 2	Y	1	42 1		37
			WELL #:	2	RRCID ->	222166	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	11511	PERF.10778 -	11682
03	T. A.	2534	-0-	2534	5561	147 1	2387 2	Y	-0-			11
04	T. A.	987	-0-	987	6548	66 1	921 2	Y	-0-			11
05	T. A.	1326	-0-	1326	7874	108 1	1218 2	Y	-0-			11
06	9450 X	1576	-0-	-7874	-0-	120 1	1456 2	Y	-0-			11
07	2015 X	1569	-0-	-446	-0-	120 1	1449 2	Y	-0-			11
08	1705 X	1477	-0-	-228	-0-	130 1	1347 2	Y	-0-			11
			WELL #:	2	RRCID ->	223182	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10684 -	11386
03		620 N	561	-0-	-59	33 1	528 2	Y	-0-			67
04		604 N	604	-0-	-0-	40 1	564 2	Y	-0-			67
05		478 N	478	-0-	-0-	39 1	439 2	Y	-0-			67
06		602 N	602	-0-	-0-	46 1	556 2	Y	-0-			67
07		620 N	381	-0-	-239	29 1	352 2	Y	-0-			67
*08		476 N	476	-0-	-0-	42 1	434 2	Y	-0-			67
			WELL #:	3	RRCID ->	223601	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	11647	PERF.10546 -	11234
03		992 N	258	-0-	-734	15 1	243 2	Y	-0-			75
04		516 N	516	-0-	-0-	35 1	481 2	Y	-0-			75
05		560 N	560	-0-	-0-	46 1	514 2	Y	-0-			75
06		580 N	580	-0-	-0-	44 1	536 2	Y	-0-			75
07		527 N	499	-0-	-28	38 1	461 2	Y	-0-			75
*08		514 N	514	-0-	-0-	45 1	468 2	Y	1	42 1		34

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 08511 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
ISAAC		WELL #: 1		RRCID -> 224326		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	6544	-0-	6544	13040	380 1	6164 2	Y	-0-	11
04	T. A.	4305	-0-	4305	17345	288 1	4017 2	Y	-0-	11
05	T. A.	4326	-0-	4326	21671	352 1	3974 2	Y	-0-	11
06	24871 X	3200	-0-	-21671	-0-	244 1	2956 2	Y	-0-	11
07	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	325 1	3927 2	Y	-0-	11
08	4061 X	3732	-0-	-329	-0-	329 1	3403 2	Y	-0-	11
-----										
WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 225354		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890		
03	3441 X	2154	-0-	-1287	-0-	125 1	2029 2	N	-0-	127
04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	254 1	3538 2	N	-0-	127
05	2666 X	1668	-0-	-998	-0-	136 1	1532 2	N	-0-	127
06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	234 1	2829 2	N	-0-	127
07	3441 X	2750	-0-	-691	-0-	210 1	2540 2	N	-0-	127
08	3441 X	1259	-0-	-2182	-0-	111 1	1148 2	N	-0-	127
-----										
REAVLEY		WELL #: 2		RRCID -> 228995		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828		
03	372 N	73	-0-	-299	-0-	4 1	69 2	Y	-0-	74
04	330 N	128	-0-	-202	-0-	9 1	119 2	Y	-0-	74
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 2	Y	-0-	74
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	Y	-0-	74
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11 1	127 2	Y	-0-	74
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8 1	79 2	Y	-0-	32
-----										
REAVLEY		WELL #: 4		RRCID -> 229327		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32
-----										
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267276		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129		
03	91 X	-0-	-0-	-91	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BLACK FORK CREEK (RODESSA)		08526 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
C. W. RESOURCES, INC.		121085								
GILBERT, LOY		WELL #: 1-U		RRCID -> 138408		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK FORK CREEK (RODESSA)		//CONT.//		08526 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
BREEDLOVE-ROGERS		WELL #:		2	RRCID ->	188132	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10238 - 10929
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK)				08526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH						
C. W. RESOURCES, INC.				121085											
GILBERT, LOY		WELL #:		1-L	RRCID ->	138409	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10727 - 11440			
03	12307	X	10991	-0-	-1316	-0-	10847	3	144	9	N	131	191	1	42
04	11910	X	8925	-0-	-2985	-0-	8834	3	91	9	N	83			125
05	9734	X	7852	-0-	-1882	-0-	7767	3	85	9	N	77	174	1	28
06	10650	X	6748	-0-	-3902	-0-	6705	3	43	9	N	39			67
07	11005	X	7100	-0-	-3905	-0-	7078	3	22	9	N	20			87
08	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT			87

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT				2	RRCID ->	150098	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10238 - 10929			
03	13082	X	12809	-0-	-273	-0-	900	1	11621	2	Y	262	362	1	65
04	12660	X	11588	-0-	-1072	-0-	288	9	900	1	Y	139			204
05	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	153	9	930	1	Y	117	179	1	142
06	12390	X	10492	-0-	-1898	-0-	129	9	900	1	Y	99	170	1	67
07	12803	X	11197	-0-	-1606	-0-	109	9	930	1	Y	128			195
08	12152	X	10859	-0-	-1293	-0-	141	9	930	1	Y	113	171	1	135
							124	9	9805	2	Y			2	8

MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465											
CARTER ESTATES				3	RRCID ->	223680	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	12467	PERF.	11458 - 12382			
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	280	2	24	9	N	22			126
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			126
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-			126
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			126
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			126
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			126

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA)				08554 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: ANDERSON			
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562								
HANKS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	139481	COMPL. DATE	02/09/1985	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9306 - 9310
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209



BLOCKER (COTTON VALLEY) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY RESCH, KATHLEEN M.														
09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON 040798														
WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BREWSTER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204														
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	48	1	1000	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	79	1	1647	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
*05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	51	1	1059	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*06	960 N	953	-0-	-7	-0-	47	1	891	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*07	992 N	986	-0-	-6	-0-	48	1	925	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	47	1	876	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
-----														
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124														
03	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	96	1	1914	3	Y	-0-			-0-
*04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	72	1	1477	3	Y	-0-			-0-
*05	961 N	828	-0-	-133	-0-	38	1	790	3	Y	-0-			-0-
*06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	891	3	Y	-0-			-0-
*07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	930	3	Y	-0-			-0-
*08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	789	3	Y	-0-			-0-
-----														
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105														
03	992 N	433	-0-	-559	-0-	20	1	413	3	Y	-0-			-0-
*04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	61	1	1248	3	Y	-0-			-0-
*05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	944	3	Y	-0-			-0-
*06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	764	3	Y	-0-			-0-
*07	1364 N	143	-0-	-1221	-0-	7	1	136	3	Y	-0-			-0-
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087530		COMPL. DATE 04/28/1980		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087531		COMPL. DATE 04/28/1980		TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164						
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	11	1	194	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*04	540 N	350	-0-	-190	-0-	16	1	328	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
*06	210 N	111	-0-	-99	-0-	5	1	104	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*07	372 N	246	-0-	-126	-0-	12	1	232	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
-----														
BATH GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 087773		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245						
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	582	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*04	570 N	487	-0-	-83	-0-	22	1	455	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*06	570 N	161	-0-	-409	-0-	8	1	149	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1	-0-
-----														
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087908		COMPL. DATE 05/23/1980		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083						
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	92	1	1963	3	Y	-0-			-0-
*04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	750	3	Y	-0-			-0-
*05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	681	3	Y	-0-			-0-
*06	690 N	588	-0-	-102	-0-	29	1	559	3	Y	-0-			-0-
*07	713 N	601	-0-	-112	-0-	29	1	572	3	Y	-0-			-0-
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	Y	-0-			-0-
-----														
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088496		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894						
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	53	1	1133	3	Y	-0-			-0-
*04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	53	1	1088	3	Y	-0-			-0-
*05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	53	1	1099	3	Y	-0-			-0-
*06	1140 N	828	-0-	-312	-0-	41	1	787	3	Y	-0-			-0-
*07	1178 N	727	-0-	-451	-0-	36	1	691	3	Y	-0-			-0-
*08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	94	1	1988	3	Y	29	29 1	-0-
*04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	540	3	Y	7	7 1	-0-
*05	279 N	63	-0-	-216	-0-	3	1	60	3	Y	-0-		-0-
*06	2040 N	1972	-0-	-68	-0-	93	1	1853	3	Y	24	24 1	-0-
*07	589 N	385	-0-	-204	-0-	19	1	363	3	Y	3	3 1	-0-
*08	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	149	1	2771	3	Y	27	27 1	-0-
-----													
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134													
03	620 N	405	-0-	-215	-0-	19	1	386	3	Y	-0-		-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-		-0-
*05	620 N	84	-0-	-536	-0-	4	1	80	3	Y	-0-		-0-
*06	390 N	6	-0-	-384	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232													
03	1240 N	182	-0-	-1058	-0-	9	1	173	3	Y	-0-		-0-
*04	1140 N	108	-0-	-1032	-0-	5	1	103	3	Y	-0-		-0-
*05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	57	1	1188	3	Y	10	10 1	-0-
*06	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	127	1	2457	3	Y	29	29 1	-0-
*07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	91	1	1767	3	Y	16	16 1	-0-
*08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	73	1	1364	3	Y	13	13 1	-0-
-----													
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222													
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	-0-		-0-
*04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		-0-
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	-0-		-0-
*06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	986	3	Y	-0-		-0-
*07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	Y	-0-		-0-
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	Y	-0-		-0-
-----													
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774													
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	3	Y	8	8 1	-0-
*04	900 N	870	-0-	-30	-0-	40	1	822	3	Y	7	7 1	-0-
*05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	3	Y	7	7 1	-0-
*06	1080 N	896	-0-	-184	-0-	44	1	845	3	Y	6	6 1	-0-
*07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	865	3	Y	5	5 1	-0-
*08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	43	1	787	3	Y	4	4 1	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	279 N	93	-0-	-186	-0-	5	1	86	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*04	990 N	177	-0-	-813	-0-	8	1	165	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	82	1	1713	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
*06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	746	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

03	3100 N	3328	-0-	228	228	154	1	3137	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
*04	3000 N	3155	-0-	155	383	144	1	2970	3	Y	37	37	1	-0-
						41	9							
*05	3100 N	3233	-0-	133	516	146	1	3053	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
*06	3095 X	2579	-0-	-516	-0-	126	1	2424	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
*07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	190	1	3631	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
08	2976 X	1833	-0-	-1143	-0-	93	1	1723	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*04	210 N	132	-0-	-78	-0-	6	1	124	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*05	217 N	162	-0-	-55	-0-	7	1	155	3	Y	-0-			-0-
*06	210 N	113	-0-	-97	-0-	6	1	105	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093283		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*06	480 N	343	-0-	-137	-0-	17	1	322	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	523	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
COATS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093528		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094001		COMPL. DATE 05/24/1981		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167						
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	62	1	1257	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	53	1	1090	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	55	1	1135	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	89	1	1715	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	120	1	2310	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	107	1	2002	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094960		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065						
03	682 X	564	-0-	-118	-0-	26	1	513	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
*04	660 X	568	-0-	-92	-0-	25	1	518	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
*05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
*07	589 N	573	-0-	-16	-0-	27	1	526	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094961		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230						
03	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	60	1	1196	3	Y	-0-			-0-
*04	901 X	901	-0-	-0-	-0-	42	1	859	3	Y	-0-			-0-
*05	870 X	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	3	Y	-0-			-0-
*06	734 X	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	3	Y	-0-			-0-
*07	722 X	722	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	Y	-0-			-0-
*08	672 X	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 095091		COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	8334 - 9044	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	53 1	1079 3	Y		10	10 1		-0-
*04	1320 N	835	-0-	-485	-0-	11 9	788 3	Y		7	7 1		-0-
*05	899 N	759	-0-	-140	-0-	39 1	717 3	Y		7	7 1		-0-
*06	1110 N	607	-0-	-503	-0-	8 9	570 3	Y		6	6 1		-0-
*07	868 N	673	-0-	-195	-0-	34 1	634 3	Y		5	5 1		-0-
*08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30 1	599 3	Y		4	4 1		-0-
						7 9							
						33 1							
						6 9							
						32 1							
						4 9							
-----													
DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 096849		COMPL. DATE	11/15/1981	TOTAL DEPTH	10349	PERF.	9025 - 10216	
03	1054 N	917	-0-	-137	-0-	41 1	858 3	Y		16	16 1		-0-
*04	930 N	719	-0-	-211	-0-	18 9	672 3	Y		14	14 1		-0-
*05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	32 1	611 3	Y		10	10 1		-0-
*06	900 N	786	-0-	-114	-0-	15 9	732 3	Y		14	14 1		-0-
*07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	29 1	799 3	Y		12	12 1		-0-
*08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	11 9	746 3	Y		11	11 1		-0-
						39 1							
						15 9							
						41 1							
						13 9							
						41 1							
						12 9							
-----													
WYATT, C. A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 099792		COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	10228	PERF.	9858 - 10130	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----													
THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID -> 099999		COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9860 - 10130	
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19 1	368 3	Y		5	5 1		-0-
*04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	6 9	1015 3	Y		12	12 1		-0-
*05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	49 1	987 3	Y		10	10 1		-0-
*06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	13 9	691 3	Y		8	8 1		-0-
*07	1085 N	829	-0-	-256	-0-	47 1	781 3	Y		8	8 1		-0-
*08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	11 9	1648 3	Y		14	14 1		-0-
						36 1							
						9 9							
						39 1							
						9 9							
						90 1							
						15 9							
-----													
YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 100029		COMPL. DATE	01/02/1982	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10090 - 10235	
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	29 1	589 3	Y		-0-			-0-
*04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	25 1	499 3	Y		-0-			-0-
*05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	25 1	525 3	Y		-0-			-0-
*06	510 N	493	-0-	-17	-0-	25 1	468 3	Y		-0-			-0-
*07	527 N	305	-0-	-222	-0-	15 1	290 3	Y		-0-			-0-
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20 1	375 3	Y		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	388	-0-	-635	-0-	17	1	365	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*04	990 N	823	-0-	-167	-0-	38	1	775	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	61	1	1266	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	61	1	1164	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	58	1	1143	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	455	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146														
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	71	1	1472	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*04	1440 N	1184	-0-	-256	-0-	54	1	1112	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	49	1	1024	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	76	1	1452	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
*07	1240 N	268	-0-	-972	-0-	13	1	252	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261														
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*04	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	133	1	2740	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
*05	3100 N	3819	-0-	719	719	173	1	3612	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
*06	3000 N	2292	-0-	-708	11	113	1	2155	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
*07	2450 N	2439	-0-	-11	-0-	119	1	2301	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	122	1	2247	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 138813		COMPL. DATE 06/20/1991			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	744 N	495	-0-	-249	-0-	23	1	464	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	49	1	1034	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	658	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*07	930 N	691	-0-	-239	-0-	34	1	651	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1	1298	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 138814		COMPL. DATE 06/22/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118					
03	1426 X	1084	-0-	-342	-0-	48	1	1036	3	Y	-0-	-0-		-0-
*04	1380 X	837	-0-	-543	-0-	38	1	799	3	Y	-0-	-0-		-0-
*05	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	69	1	1437	3	Y	-0-	-0-		-0-
*06	1380 X	1297	-0-	-83	-0-	65	1	1232	3	Y	-0-	-0-		-0-
*07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1245	3	Y	-0-	-0-		-0-
*08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	66	1	1209	3	Y	-0-	-0-		-0-
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 138815		COMPL. DATE 06/27/1991			TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
BREWSTER GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139288		COMPL. DATE 08/15/1991			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139908		COMPL. DATE 11/02/1991			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070					
03	465 N	84	-0-	-381	-0-	4	1	80	3	Y	-0-	-0-		-0-
*04	450 N	298	-0-	-152	-0-	14	1	284	3	Y	-0-	-0-		-0-
*05	465 N	218	-0-	-247	-0-	10	1	208	3	Y	-0-	-0-		-0-
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	-0-	-0-		-0-
*07	310 N	185	-0-	-125	-0-	9	1	176	3	Y	-0-	-0-		-0-
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-	-0-		-0-
THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 139914		COMPL. DATE 10/26/1991			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-



-----  
 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	49	1	1002	3	Y	-0-			-0-
*04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	76	1	1552	3	Y	-0-			-0-
*05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1352	3	Y	-0-			-0-
*06	1020 N	917	-0-	-103	-0-	46	1	871	3	Y	-0-			-0-
*07	1085 N	924	-0-	-161	-0-	45	1	879	3	Y	-0-			-0-
*08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	41	1	753	3	Y	-0-			-0-

-----  
 BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206  
 -----

03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	816	3	Y	-0-			-0-
*04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	Y	-0-			-0-
*05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	Y	-0-			-0-
*06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	3	Y	-0-			-0-
*07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	41	1	800	3	Y	-0-			-0-
*08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	862	3	Y	-0-			-0-

-----  
 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169  
 -----

03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-			-0-
*04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	Y	-0-			-0-
*05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-			-0-
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	Y	-0-			-0-
*07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	59	1	1145	3	Y	-0-			-0-
*08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	Y	-0-			-0-

-----  
 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169  
 -----

03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	37	1	789	3	Y	7	7	1	-0-
*04	720 N	631	-0-	-89	-0-	29	1	596	3	Y	5	5	1	-0-
*05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	3	3	1	-0-
*06	810 N	255	-0-	-555	-0-	12	1	241	3	Y	2	2	1	-0-
*07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	783	3	Y	5	5	1	-0-
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	562	3	Y	4	4	1	-0-

-----  
 THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182  
 -----

03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	928	3	Y	2	2	1	-0-
*04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1103	3	Y	2	2	1	-0-
*05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	52	1	1082	3	Y	-0-			-0-
*06	930 N	903	-0-	-27	-0-	45	1	856	3	Y	2	2	1	-0-
*07	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	54	1	1042	3	Y	1	1	1	-0-
*08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	986	3	Y	1	1	1	-0-

-----  
 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	868 N	92	-0-	-776	-0-	5	1	87	3	Y	-0-			-0-
*04	840 N	87	-0-	-753	-0-	4	1	83	3	Y	-0-			-0-
*05	465 N	300	-0-	-165	-0-	14	1	286	3	Y	-0-			-0-
*06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	989	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	87	1	1696	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1005	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

-----  
 ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224  
 -----

03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	108	1	2230	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	118	1	2473	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*06	780 N	437	-0-	-343	-0-	22	1	411	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*07	806 N	332	-0-	-474	-0-	16	1	314	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	905	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							

-----  
 BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216  
 -----

03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	49	1	1020	3	Y	-0-			-0-
*04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	38	1	792	3	Y	-0-			-0-
*05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	39	1	810	3	Y	-0-			-0-
*06	960 N	741	-0-	-219	-0-	37	1	704	3	Y	-0-			-0-
*07	868 N	788	-0-	-80	-0-	39	1	749	3	Y	-0-			-0-
*08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	39	1	727	3	Y	-0-			-0-

-----  
 THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182  
 -----

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096  
 -----

03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	60	1	1217	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	804	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
*06	810 N	48	-0-	-762	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
*07	837 N	693	-0-	-144	-0-	33	1	654	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	767	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

-----															
BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798										
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 141109			COMPL. DATE 03/20/1992			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1715	3	Y	-0-			-0-
*04		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	77	1	1596	3	Y	-0-			-0-
*05		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	79	1	1643	3	Y	-0-			-0-
*06		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	77	1	1475	3	Y	-0-			-0-
*07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	3	Y	-0-			-0-
*08		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	83	1	1527	3	Y	-0-			-0-
-----															
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 141232			COMPL. DATE 04/09/1992			TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140			
03		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	112	1	2329	3	Y	31	31	1	-0-
							34	9							
*04		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	110	1	2281	3	Y	34	34	1	-0-
							37	9							
*05		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	97	1	2021	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							
*06		2070 N	1439	-0-	-631	-0-	70	1	1347	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
*07		2139 N	1950	-0-	-189	-0-	94	1	1834	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
*08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
-----															
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 141263			COMPL. DATE 04/17/1992			TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258			
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	Y	-0-			-0-
*04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	Y	-0-			-0-
*05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	Y	-0-			-0-
*06		480 N	464	-0-	-16	-0-	23	1	441	3	Y	-0-			-0-
*07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	889	3	Y	-0-			-0-
*08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-			-0-
-----															
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 141386			COMPL. DATE 04/29/1992			TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158			
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	699	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
*04		720 N	677	-0-	-43	-0-	31	1	642	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
*05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	675	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
*06		720 N	335	-0-	-385	-0-	17	1	316	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*07		940 N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	891	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
*08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
-----															
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 141431			COMPL. DATE 05/06/1992			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224			
03		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	87	1	1757	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
*04		1620 N	1565	-0-	-55	-0-	72	1	1489	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
*05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	62	1	1289	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
*06		1800 N	659	-0-	-1141	-0-	31	1	626	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*07		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	92	1	1791	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
*08		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	81	1	1504	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141438		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141453		COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141478		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141496		COMPL. DATE 05/15/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040								
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141497		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174								
03	3100 N	4665	-0-	1565	1565	219	1	4446	3	Y	-0-					-0-
*04	3000 N	3063	-0-	63	1628	139	1	2924	3	Y	-0-					-0-
*05	2959 N	1331	-0-	-1628	-0-	60	1	1271	3	Y	-0-					-0-
*06	1080 X	542	-0-	-538	-0-	27	1	515	3	Y	-0-					-0-
*07	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	67	1	1313	3	Y	-0-					-0-
*08	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	107	1	1993	3	Y	-0-					-0-
-----																
VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141576		COMPL. DATE 06/06/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 N	530	-0-	-245	-0-	25	1	499	3	Y	5	5 1	-0-
*04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	3	Y	9	9 1	-0-
*05	558 N	421	-0-	-137	-0-	19	1	399	3	Y	3	3 1	-0-
*06	510 N	503	-0-	-7	-0-	25	1	474	3	Y	4	4 1	-0-
*07	837 N	543	-0-	-294	-0-	26	1	514	3	Y	3	3 1	-0-
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	494	3	Y	3	3 1	-0-
-----													
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	128	1	2705	3	Y	3	3 1	-0-
*06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	107	1	2036	3	Y	2	2 1	-0-
*07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	111	1	2154	3	Y	2	2 1	-0-
*08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	3	Y	-0-		-0-
-----													
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160													
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		-0-
*04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	94	1	1964	3	Y	-0-		-0-
*05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	66	1	1371	3	Y	-0-		-0-
*06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	Y	-0-		-0-
*07	992 N	841	-0-	-151	-0-	41	1	800	3	Y	-0-		-0-
*08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	61	1	1119	3	Y	-0-		-0-
-----													
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108													
03	372 N	196	-0-	-176	-0-	9	1	187	3	Y	-0-		-0-
*04	360 N	328	-0-	-32	-0-	15	1	313	3	Y	-0-		-0-
*05	372 N	352	-0-	-20	-0-	16	1	336	3	Y	-0-		-0-
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-
*07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	35	1	701	3	Y	-0-		-0-
*08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	41	1	743	3	Y	-0-		-0-
-----													
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140													
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	52	1	1046	3	Y	-0-		-0-
*04	900 N	805	-0-	-95	-0-	37	1	768	3	Y	-0-		-0-
*05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	3	Y	-0-		-0-
*06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	65	1	1230	3	Y	-0-		-0-
*07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	69	1	1346	3	Y	-0-		-0-
*08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	75	1	1379	3	Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142100		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	51 1	1084 3	Y	11	11 1	-0-
						12 9					
*04	1560 N	882	-0-	-678	-0-	40 1	832 3	Y	9	9 1	-0-
						10 9					
*05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	37 1	768 3	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
*06	1110 N	688	-0-	-422	-0-	34 1	645 3	Y	8	8 1	-0-
						9 9					
*07	899 N	704	-0-	-195	-0-	34 1	663 3	Y	6	6 1	-0-
						7 9					
*08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	38 1	699 3	Y	6	6 1	-0-
						7 9					
-----											
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142108		COMPL. DATE 07/31/1992		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142159		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289			
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	41 1	819 3	Y	13	13 1	-0-
						14 9					
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	26 1	547 3	Y	9	9 1	-0-
						10 9					
*05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	27 1	564 3	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
*06	840 N	534	-0-	-306	-0-	26 1	499 3	Y	8	8 1	-0-
						9 9					
*07	620 N	548	-0-	-72	-0-	26 1	515 3	Y	6	6 1	-0-
						7 9					
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	25 1	455 3	Y	5	5 1	-0-
						6 9					
-----											
RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142210		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
RODEN, MARY L. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142211		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064			
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	214 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	128 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
*05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 3	Y	-0-		-0-
*06	210 N	90	-0-	-120	-0-	4 1	86 3	Y	-0-		-0-
*07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	202 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	143 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1984 X	207	-0-	-1777	-0-	9	1	196	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*04	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	102	1	2113	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*05	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	86	1	1802	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*06	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	84	1	1611	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*07	1984 N	1543	-0-	-441	-0-	75	1	1461	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	54	1	991	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026														
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	3	Y	-0-			-0-
*04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	647	3	Y	-0-			-0-
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
*07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
COATS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	142861	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	10042 - 10154		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	3	Y	-0-			-0-
*04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	3	Y	-0-			-0-
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	Y	-0-			-0-
*06	630 N	506	-0-	-124	-0-	25	1	481	3	Y	-0-			-0-
*07	651 N	635	-0-	-16	-0-	31	1	604	3	Y	-0-			-0-
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	3	Y	-0-			-0-
-----														
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143627	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	10254	PERF.	9896 - 10114		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
AMIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	143822	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	9996 - 10063		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	144003	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9816 - 10118		
03	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	69	1	1403	3	Y	-0-			-0-
*04	1530 X	1166	-0-	-364	-0-	54	1	1112	3	Y	-0-			-0-
*05	1581 X	1173	-0-	-408	-0-	54	1	1119	3	Y	-0-			-0-
*06	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	101	1	1920	3	Y	-0-			-0-
*07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	133	1	2586	3	Y	-0-			-0-
*08	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	127	1	2356	3	Y	-0-			-0-
-----														
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144318	COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	9018 - 10256		
03	868 N	322	-0-	-546	-0-	15	1	307	3	Y	-0-			-0-
*04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	809	3	Y	4	4	1	-0-
*05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	712	3	Y	3	3	1	-0-
*06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	845	3	Y	4	4	1	-0-
*07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	58	1	1118	3	Y	3	3	1	-0-
*08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	53	1	982	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							



BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144596		COMPL. DATE 05/08/2016		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	167 1	3535 3	Y	18	18 1	-0-
						20 9					
*04	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	196 1	4053 3	Y	23	23 1	-0-
						25 9					
*05	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	207 1	4318 3	Y	17	17 1	-0-
						19 9					
*06	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	194 1	3699 3	Y	20	20 1	-0-
						22 9					
*07	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	200 1	3882 3	Y	16	16 1	-0-
						18 9					
*08	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	232 1	4265 3	Y	18	18 1	-0-
						20 9					
-----											
WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 5		RRCID -> 152346		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
RESCH GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 152669		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153341		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
RESCH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 153538		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154199		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
*04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*05	465 N	427	-0-	-38	-0-	19	1	405	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
*06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	660	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
*07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	891	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
*08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	849	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140													
03	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	75	1	1567	3	Y	11	11 1	-0-
						12	9						
*04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	88	1	1825	3	Y	16	16 1	-0-
						18	9						
*05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	88	1	1828	3	Y	14	14 1	-0-
						15	9						
*06	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	79	1	1495	3	Y	12	12 1	-0-
						13	9						
*07	2015 N	1709	-0-	-306	-0-	83	1	1615	3	Y	10	10 1	-0-
						11	9						
*08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	74	1	1358	3	Y	9	9 1	-0-
						10	9						
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192													
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	54	1	1094	3	Y	38	38 1	-0-
						42	9						
*04	990 N	938	-0-	-52	-0-	42	1	863	3	Y	30	30 1	-0-
						33	9						
*05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	47	1	983	3	Y	27	27 1	-0-
						30	9						
*06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	940	3	Y	31	31 1	-0-
						34	9						
*07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	46	1	899	3	Y	23	23 1	-0-
						25	9						
*08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	51	1	945	3	Y	25	25 1	-0-
						28	9						
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168													
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-		-0-
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	Y	-0-		-0-
*05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-		-0-
*06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	3	Y	-0-		-0-
*07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	80	1	1560	3	Y	-0-		-0-
*08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	95	1	1755	3	Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177727		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 177831		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178					
03	341 N	209	-0-	-132	-0-	10 1	197 3	Y	2	2	1		-0-
*04	240 N	177	-0-	-63	-0-	8 1	167 3	Y	2	2	1		-0-
*05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11 1	236 3	Y	-0-				-0-
*06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	83 1	1549 3	Y	14	14	1		-0-
*07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	51 1	1050 3	Y	7	7	1		-0-
*08	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	119 1	2271 3	Y	15	15	1		-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 178651		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179					
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	59 1	1206 3	Y	7	7	1		-0-
*04	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	8 9	1007 3	Y	5	5	1		-0-
*05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	49 1	1165 3	Y	7	7	1		-0-
*06	1230 N	259	-0-	-971	-0-	6 9	245 3	Y	2	2	1		-0-
*07	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	56 1	975 3	Y	5	5	1		-0-
*08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	8 9	1288 3	Y	6	6	1		-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 178955		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115					
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	32 1	686 3	Y	23	23	1		-0-
*04	420 N	355	-0-	-65	-0-	25 9	329 3	Y	9	9	1		-0-
*05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	16 1	615 3	Y	14	14	1		-0-
*06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	10 9	482 3	Y	14	14	1		-0-
*07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	29 1	630 3	Y	14	14	1		-0-
*08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	15 9	360 3	Y	8	8	1		-0-

-----														
BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----														
03		1364 N	996	-0-	-368	-0-	45	1	Y	2	2	1	-0-	
							2	9						
*04		1320 N	923	-0-	-397	-0-	43	1	Y	2	2	1	-0-	
							2	9						
*05		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	3	3	1	-0-	
							3	9						
*06		960 N	653	-0-	-307	-0-	33	1	Y	2	2	1	-0-	
							2	9						
*07		961 N	923	-0-	-38	-0-	45	1	Y	2	2	1	-0-	
							2	9						
*08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	2	2	1	-0-	
							2	9						
-----														
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233														
03		1023 N	928	-0-	-95	-0-	44	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04		810 N	369	-0-	-441	-0-	17	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05		682 N	22	-0-	-660	-0-	1	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	76	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116														
03		403 N	293	-0-	-110	-0-	14	1	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05		16 N	-0-	-0-	-16	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/05/2021														
-----														
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156														
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	18	18	1	-0-	
							20	9						
*04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	7	7	1	-0-	
							8	9						
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
*05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							

-----

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

03	1333 N	1010	-0-	-323	-0-	47	1	946	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*04	1440 N	1035	-0-	-405	-0-	47	1	973	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	94	1	1959	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	96	1	1803	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
*07	1085 N	958	-0-	-127	-0-	46	1	901	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							

-----

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

03	1147 X	367	-0-	-780	-0-	16	1	345	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	132	1	2712	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
*05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	141	1	2947	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
*06	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	110	1	2087	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
*07	2976 X	1789	-0-	-1187	-0-	86	1	1686	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
08	2976 X	2358	-0-	-618	-0-	117	1	2219	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							

-----														
BLOCKER (COTTON VALLEY)			//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 040798											
RESCH, KATHLEEN M.			WELL #: 8		RRCID -> 204310			COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	156	1	3129	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*04	3150 X	2729	-0-	-421	-0-	125	1	2584	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*05	3255 X	2662	-0-	-593	-0-	121	1	2526	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*06	3210 X	2428	-0-	-782	-0-	120	1	2290	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*07	3317 X	2914	-0-	-403	-0-	142	1	2758	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
08	3317 X	2479	-0-	-838	-0-	127	1	2338	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
-----														
YOUNG, DELCIA M. -B-			WELL #: 2		RRCID -> 205769			COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264			
03	DLQ G-10	2383	-0-	2383	2957	109	1	2232	3	Y	38	38	1	-0-
						42	9							
*04	DLQ G-10	1157	-0-	1157	4114	52	1	1082	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*05	DLQ G-10	8	-0-	8	4122	8	3			Y	-0-			-0-
*06	1600 N	121	-0-	-1479	2643	6	1	113	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*07	2643 N	-0-	-0-	-2643	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 208044			COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 209229			COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192			
03	1240 N	868	-0-	-372	-0-	41	1	827	3	Y	-0-			-0-
*04	540 N	259	-0-	-281	-0-	12	1	247	3	Y	-0-			-0-
*05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	39	1	805	3	Y	-0-			-0-
*06	840 N	727	-0-	-113	-0-	37	1	690	3	Y	-0-			-0-
*07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BECKER, H.G. GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 211142			COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147			
03	1550 N	1164	-0-	-386	-0-	54	1	1110	3	Y	-0-			-0-
*04	1320 N	1146	-0-	-174	-0-	53	1	1083	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	90	1	1882	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*06	1140 N	102	-0-	-1038	-0-	5	1	97	3	Y	-0-			-0-
*07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	79	1	1545	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*08	3100 N	6137	-0-	3037	3037	308	1	5792	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	69	1	1341	3	Y	93	93	1	-0-
						102	9							
*04	750 N	253	-0-	-497	-0-	11	1	227	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*05	403 N	340	-0-	-63	-0-	15	1	306	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*06	870 N	291	-0-	-579	-0-	14	1	262	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*07	248 N	210	-0-	-38	-0-	10	1	191	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152														
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*04	180 N	86	-0-	-94	-0-	4	1	80	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-			-0-
*06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120														
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	55	1	1129	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	98	1	2033	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	81	1	1692	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1670	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*07	2232 N	1564	-0-	-668	-0-	76	1	1478	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
08	T. A.	1547	-0-	1547	1547	79	1	1458	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109														
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	64	1	1325	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	74	1	1537	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
*05	713 N	438	-0-	-275	-0-	20	1	410	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*06	1230 N	620	-0-	-610	-0-	31	1	580	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*07	1271 N	938	-0-	-333	-0-	44	1	882	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	73	1	1358	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1953 N	1543	-0-	-410	-0-	73	1	1459	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*04	1440 N	1214	-0-	-226	-0-	57	1	1151	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	115	1	2378	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	102	1	2013	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	76	1	1478	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131														
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	882	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*04	870 N	844	-0-	-26	-0-	39	1	799	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	802	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*06	900 N	825	-0-	-75	-0-	41	1	780	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	58	1	1115	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	56	1	1027	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001														
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						19	1	405	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						18	1	385	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						22	1	422	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
											-0-	-0-	-0-	-0-
*07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
										Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026														
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						15	1	322	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	570 N	337	-0-	-233	-0-	15	1	322	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						27	1	575	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						9	1	174	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	450 N	183	-0-	-267	-0-	9	1	174	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						11	1	209	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	341 N	220	-0-	-121	-0-	11	1	209	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
						6	1	120	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028														
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	586	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	522	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							



-----  
 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	124 1	2499 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
*04	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	65 1	1392 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
*05	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	96 1	2011 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
*06	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	80 1	1538 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
*07	1302 X	1249	-0-	-53	-0-	61 1	1186 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	96 1	1835 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						

-----  
 DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

03	1581 N	1112	-0-	-469	-0-	52 1	1051 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
*04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	86 1	1776 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
*05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	87 1	1811 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
*06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	80 1	1521 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
*07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	106 1	2096 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
*08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	93 1	1719 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						

-----  
 GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	27 1	546 3	Y	95	95 1		-0-
						105 9						
*04	330 N	198	-0-	-132	-0-	8 1	162 3	Y	25	25 1		-0-
						28 9						
*05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	18 1	378 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						
*06	330 N	238	-0-	-92	-0-	10 1	199 3	Y	26	26 1		-0-
						29 9						
*07	217 N	38	-0-	-179	-0-	2 1	32 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BREWSTER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221970	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	8876 - 10181		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BREWSTER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222203	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	10246	PERF.	8784 - 10115		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BREWSTER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	222208	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8758 - 10097		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WARE GAS UNIT -A-		WELL #:		6	RRCID ->	222299	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8615 - 8748		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WARE GAS UNIT -A-		WELL #:		7	RRCID ->	222773	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	8785 - 10123		
03	961 N	14	-0-	-947	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
*04	1860 N	9	-0-	-1851	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
*05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
*07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
YOUNG, DELCIA M. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	223141	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	8958 - 10274		
03	3100 N	3235	-0-	135	135	148	1	3044	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
*04	2335 N	2200	-0-	-135	-0-	100	1	2072	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
*05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	97	1	2023	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*06	2400 X	2166	-0-	-234	-0-	107	1	2033	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
*07	2480 X	2037	-0-	-443	-0-	99	1	1919	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
08	2480 X	2167	-0-	-313	-0-	110	1	2037	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	3	Y	16	16	1	-0-
*04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	18	9	1030	3	Y	9	9	1	-0-
*05	434 N	363	-0-	-71	-0-	10	9	344	3	Y	3	3	1	-0-
*06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-	3	9			Y	-0-			-0-
*07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109														
03	403 N	245	-0-	-158	-0-	11	1	234	3	Y	-0-			-0-
*04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	565	3	Y	7	7	1	-0-
*05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	8	9	430	3	Y	3	3	1	-0-
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	Y	6	6	1	-0-
*07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	3	9	442	3	Y	5	5	1	-0-
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	Y	4	4	1	-0-
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077														
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	107	1	2118	3	Y	-0-			-0-
*04	1740 N	1554	-0-	-186	-0-	72	1	1482	3	Y	-0-			-0-
*05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	73	1	1514	3	Y	-0-			-0-
*06	2040 N	1420	-0-	-620	-0-	71	1	1349	3	Y	-0-			-0-
*07	1612 N	1194	-0-	-418	-0-	58	1	1136	3	Y	-0-			-0-
*08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	45	1	844	3	Y	-0-			-0-
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----														
BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	129	1	2676	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*04	1980 N	1909	-0-	-71	-0-	89	1	1808	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*06	2730 N	1597	-0-	-1133	-0-	83	1	1505	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
*07	1984 N	1420	-0-	-564	-0-	67	1	1346	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
-----														
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145														
-----														
03	527 N	487	-0-	-40	-0-	23	1	461	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*04	450 N	431	-0-	-19	-0-	20	1	407	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*06	480 N	364	-0-	-116	-0-	18	1	344	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*07	434 N	341	-0-	-93	-0-	17	1	322	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
-----														
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090														
-----														
03	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	92	1	1835	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
*04	1920 N	1445	-0-	-475	-0-	66	1	1359	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*06	1890 N	1587	-0-	-303	-0-	77	1	1490	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	111	1	2186	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	111	1	2021	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
-----														
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134														
-----														
03	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	187	1	3777	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*04	3720 X	3287	-0-	-433	-0-	151	1	3118	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*05	3844 X	2659	-0-	-1185	-0-	121	1	2527	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*06	3720 X	3316	-0-	-404	-0-	165	1	3136	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*07	3844 X	3692	-0-	-152	-0-	180	1	3499	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
08	3844 X	3185	-0-	-659	-0-	163	1	3010	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227896		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	90	1	1796	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
*04	1350 N	754	-0-	-596	-0-	34	1	707	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*05	558 N	329	-0-	-229	-0-	15	1	311	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*06	1470 N	266	-0-	-1204	-0-	13	1	249	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*07	775 N	218	-0-	-557	-0-	11	1	205	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
BATH GAS UNIT A										WELL #: 8	RRCID -> 227898	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
BATH GAS UNIT A										WELL #: 7	RRCID -> 227989	COMPL. DATE 03/28/2007	TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"										WELL #: 4	RRCID -> 229403	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"										WELL #: 7	RRCID -> 229468	COMPL. DATE 05/27/2007	TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068	
03	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1223	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
*04	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1077	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	60	1	1179	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	64	1	1184	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2325 X	2238	-0-	-87	-0-	106 1	2114 3	Y	16	16 1		-0-	
*04	2100 X	1835	-0-	-265	-0-	18 9	1736 3	Y	14	14 1		-0-	
*05	2046 X	1854	-0-	-192	-0-	84 1	1759 3	Y	10	10 1		-0-	
*06	2160 X	1756	-0-	-404	-0-	15 9	1655 3	Y	14	14 1		-0-	
*07	2232 X	2061	-0-	-171	-0-	86 1	1948 3	Y	12	12 1		-0-	
*08	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	100 1	5491 3	Y	27	27 1		-0-	
						13 9							
						298 1							
						30 9							
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072													
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	72 1	1485 3	Y	11	11 1		-0-	
*04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	12 9	1250 3	Y	11	11 1		-0-	
*05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	60 1	1251 3	Y	10	10 1		-0-	
*06	1530 N	1213	-0-	-317	-0-	12 9	1142 3	Y	10	10 1		-0-	
*07	1364 N	1141	-0-	-223	-0-	60 1	1078 3	Y	7	7 1		-0-	
*08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	11 9	1371 3	Y	9	9 1		-0-	
						60 1							
						55 1							
						8 9							
						76 1							
						10 9							
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082													
03	3503 X	1697	-0-	-1806	-0-	76 1	1609 3	Y	11	11 1		-0-	
*04	3390 X	1392	-0-	-1998	-0-	12 9	1317 3	Y	11	11 1		-0-	
*05	2263 X	1244	-0-	-1019	-0-	63 1	1179 3	Y	7	7 1		-0-	
*06	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	12 9	2304 3	Y	20	20 1		-0-	
*07	1705 X	949	-0-	-756	-0-	57 1	896 3	Y	6	6 1		-0-	
08	1705 X	1007	-0-	-698	-0-	8 9	948 3	Y	6	6 1		-0-	
						121 1							
						22 9							
						46 1							
						7 9							
						52 1							
						7 9							

-----

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	61	12 9	1236 3	Y	11	11 1		-0-
*04	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	55	12 9	1138 3	Y	11	11 1		-0-
*05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	56	11 9	1159 3	Y	10	10 1		-0-
*06	1260 N	1034	-0-	-226	-0-	51	11 9	972 3	Y	10	10 1		-0-
*07	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	50	8 9	974 3	Y	7	7 1		-0-
*08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	52	8 9	961 3	Y	7	7 1		-0-

-----

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	53	14 9	1096 3	Y	13	13 1		-0-
*04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	82	28 9	1682 3	Y	25	25 1		-0-
*05	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	57	11 9	1185 3	Y	10	10 1		-0-
*06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	91	29 9	1741 3	Y	26	26 1		-0-
*07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	95	22 9	1838 3	Y	20	20 1		-0-
*08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	120	28 9	2205 3	Y	25	25 1		-0-

-----

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

03	2573 N	2407	-0-	-166	-0-	112	20 9	2275 3	Y	18	18 1		-0-
*04	2370 N	2118	-0-	-252	-0-	97	20 9	2001 3	Y	18	18 1		-0-
*05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	102	15 9	2135 3	Y	14	14 1		-0-
*06	2340 N	2155	-0-	-185	-0-	106	20 9	2029 3	Y	18	18 1		-0-
*07	2201 N	1364	-0-	-837	-0-	67	9 9	1288 3	Y	8	8 1		-0-
*08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	64	8 9	1178 3	Y	7	7 1		-0-



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*05	868 N	602	-0-	-266	-0-	27	1	572	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	852	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	47	1	911	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	662	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228														
03	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	113	1	2340	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
*04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	110	1	2275	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
*05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	90	1	1883	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*06	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-			-0-
*07	3100 N	3205	-0-	105	105	153	1	3023	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
*08	2506 N	2401	-0-	-105	-0-	123	1	2256	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228														
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	78	1	1623	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	79	1	1640	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	79	1	1650	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*06	1650 N	1551	-0-	-99	-0-	77	1	1461	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*07	1798 N	1655	-0-	-143	-0-	81	1	1563	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*08	3100 N	3143	-0-	43	43	164	1	2956	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950														
03	3410 X	3070	-0-	-340	-0-	143	1	2898	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
*04	3300 X	2894	-0-	-406	-0-	132	1	2734	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
*05	3193 X	2569	-0-	-624	-0-	117	1	2433	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*06	3030 X	2436	-0-	-594	-0-	120	1	2292	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
*07	3069 X	2821	-0-	-248	-0-	137	1	2664	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
08	3069 X	2514	-0-	-555	-0-	129	1	2367	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	113	1	2243	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
*04	1830 N	1782	-0-	-48	-0-	81	1	1679	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
*05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	82	1	1717	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*06	2160 N	1616	-0-	-544	-0-	80	1	1516	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*07	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	82	1	1584	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
*08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	124	1	2267	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254														
03	992 N	818	-0-	-174	-0-	39	1	776	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*04	3000 N	3738	-0-	738	738	168	1	3513	3	Y	52	52	1	-0-
						57	9							
*05	3100 N	3375	-0-	275	1013	153	1	3180	3	Y	38	38	1	-0-
						42	9							
*06	3000 N	2237	-0-	-763	250	111	1	2094	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
*07	2697 X	1285	-0-	-1412	-0-	62	1	1209	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
08	2697 X	1376	-0-	-1321	-0-	71	1	1290	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092														
03	2666 X	2211	-0-	-455	-0-	103	1	2088	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*04	2580 X	2121	-0-	-459	-0-	97	1	2002	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
*05	2356 X	2184	-0-	-172	-0-	99	1	2070	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*06	2130 X	1914	-0-	-216	-0-	94	1	1802	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*07	2201 X	1769	-0-	-432	-0-	86	1	1670	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	89	1	1637	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261														
03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	140	1	2909	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
*04	2880 X	2559	-0-	-321	-0-	113	1	2424	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
*05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	135	1	2817	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*06	2880 X	1688	-0-	-1192	-0-	82	1	1593	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*07	2976 X	2626	-0-	-350	-0-	128	1	2481	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	118	1	2173	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	241	1	4842	3	Y	57	57	1	-0-
						63	9							
*04	2220 X	1887	-0-	-333	-0-	86	1	1779	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
*05	2294 X	1767	-0-	-527	-0-	80	1	1672	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*06	3540 X	3262	-0-	-278	-0-	161	1	3065	3	Y	33	33	1	-0-
						36	9							
*07	3658 X	829	-0-	-2829	-0-	42	1	780	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
08	3658 X	1406	-0-	-2252	-0-	70	1	1327	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276														
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	176	3	3	9	N	3	3	1	-0-
*04	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	169	3	3	9	N	3	3	1	-0-
*06	150 N	64	-0-	-86	-0-	62	3	2	9	N	2	2	1	-0-
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	190	3	3	9	N	3	3	1	-0-
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	N	2	2	1	-0-
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126														
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	151	1	3124	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
*04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	140	1	2896	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
*05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	139	1	2904	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*06	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	176	1	3328	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
*07	3286 X	3119	-0-	-167	-0-	152	1	2946	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
08	3286 X	3063	-0-	-223	-0-	157	1	2885	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130														
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	90	1	1812	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	68	1	1409	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	68	1	1416	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*06	1860 N	25	-0-	-1835	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
*07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	91	1	1789	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
*08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	96	1	1780	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6820 X	516	-0-	-6304	-0-	28	1	486	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*04	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	382	1	7911	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*05	5890 X	2183	-0-	-3707	-0-	99	1	2081	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*06	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-			-0-
*07	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-			-0-
08	6820 X	4507	-0-	-2313	-0-	235	1	4268	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962														
03	6014 X	1942	-0-	-4072	-0-	85	1	1851	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
*04	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	270	1	5592	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*05	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	185	1	3867	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*06	3660 X	1884	-0-	-1776	-0-	88	1	1792	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*07	6014 X	2812	-0-	-3202	-0-	130	1	2678	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
08	6014 X	3039	-0-	-2975	-0-	152	1	2883	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595														
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087														
03	4433 X	2336	-0-	-2097	-0-	288	1	2048	2	N	-0-			92
04	3660 X	1964	-0-	-1696	-0-	277	1	1687	2	N	-0-			92
05	3658 X	1717	-0-	-1941	-0-	285	1	1432	2	N	-0-			92
06	2430 X	1913	-0-	-517	-0-	303	1	1610	2	N	-0-			92
07	2325 X	1986	-0-	-339	-0-	328	1	1658	2	N	-0-			92
08	2325 X	2083	-0-	-242	-0-	364	1	1719	2	N	-0-			92
LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124														
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	209	1	1402	2	N	-0-			53
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	229	1	1464	2	N	-0-			53
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	237	1	1346	2	N	-0-			53
06	1560 N	1283	-0-	-277	-0-	226	1	1057	2	N	-0-			53
07	1736 N	1471	-0-	-265	-0-	237	1	1234	2	N	-0-			53
08	1581 N	1421	-0-	-160	-0-	237	1	1184	2	N	-0-			53
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120														
03	2666 X	2295	-0-	-371	-0-	283	1	2012	2	N	-0-			37
04	2130 X	1971	-0-	-159	-0-	276	1	1686	2	N	8			45
						9	9							
05	2201 X	1717	-0-	-484	-0-	285	1	1432	2	N	-0-			45
06	2220 X	1567	-0-	-653	-0-	248	1	1319	2	N	-0-			45
07	2294 X	1529	-0-	-765	-0-	252	1	1277	2	N	-0-			45
08	2294 X	1540	-0-	-754	-0-	269	1	1271	2	N	-0-			45

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BRAMMER ENGINEERING, INC.		//CONT.// 088595								
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235146		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			38	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 242520		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098		
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	91	1	651	2	200
04	1140 N	685	-0-	-455	-0-	96	1	589	2	200
05	1054 N	614	-0-	-440	-0-	102	1	512	2	200
06	720 N	464	-0-	-256	-0-	74	1	390	2	200
07	713 N	423	-0-	-290	-0-	70	1	353	2	200
08	620 N	27	-0-	-593	-0-	5	1	22	2	200
-----										
LYNCH, DAVID GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242541		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122		
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	295	1	1979	2	40
04	1950 N	1923	-0-	-27	-0-	260	1	1663	2	40
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	268	1	1520	2	40
06	1950 N	1501	-0-	-449	-0-	265	1	1236	2	40
07	1984 N	1663	-0-	-321	-0-	268	1	1395	2	40
08	1798 N	1606	-0-	-192	-0-	268	1	1338	2	40
-----										
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245682		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
-----										
JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255970		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					112
-----										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038								
WOODS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 093285		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126		
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			83
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1107	2	8	9	90
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	2	2	9	92
06	1050 N	809	-0-	-241	-0-	809	2			92
07	1085 N	323	-0-	-762	-0-	323	2			92
08	1085 N	36	-0-	-1049	-0-	36	2			92

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104968		COMPL. DATE 03/28/1983			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			25
04	480 N	459	-0-	-21	-0-	459 2		N	-0-			25
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2		N	-0-			25
06	540 N	403	-0-	-137	-0-	403 2		N	-0-			25
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			25
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			25
-----												
WOODS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 134439		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117			
03	1054 N	951	-0-	-103	-0-	951 2		N	-0-			85
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	866 2	11 9	N	10			95
05	1085 N	996	-0-	-89	-0-	994 2	2 9	N	2			97
06	930 N	610	-0-	-320	-0-	610 2		N	-0-			97
07	899 N	568	-0-	-331	-0-	565 2	3 9	N	3			100
08	992 N	882	-0-	-110	-0-	874 2	8 9	N	7			107
-----												
WOODS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 139335		COMPL. DATE 08/07/1991			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045			
03	279 N	232	-0-	-47	-0-	229 2	3 9	N	3			95
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			95
05	279 N	57	-0-	-222	-0-	57 2		N	-0-			95
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	232 2	3 9	N	3	71 1		27
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			27
*08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			27
-----												
WOODS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 161185		COMPL. DATE 12/23/1996			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030			
03	496 N	349	-0-	-147	-0-	343 2	6 9	N	5			75
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	349 2	3 9	N	3			78
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		N	-0-			78
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	443 2	13 9	N	12			90
07	372 N	314	-0-	-58	-0-	311 2	3 9	N	3			93
*08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			93
-----												
WOODS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 182489		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074			
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1484 2	39 9	N	35			110
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-			110
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			110
06	1440 N	1390	-0-	-50	-0-	1390 2		N	-0-			110
07	1488 N	978	-0-	-510	-0-	978 2		N	-0-			110
08	1085 N	956	-0-	-129	-0-	956 2		N	-0-			110
-----												
WOODS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 184364		COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141			
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	309 2	6 9	N	5			82
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			82
05	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 2		N	-0-			82
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			82
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			82
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			82
-----												
WOODS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 184706		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893			
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2384 2	30 9	N	27			77
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		N	-0-			77
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		N	-0-			77
06	2040 N	1588	-0-	-452	-0-	1560 2	28 9	N	25	84 1		18
07	2108 N	988	-0-	-1120	-0-	988 2		N	-0-			18
08	1798 N	829	-0-	-969	-0-	829 2		N	-0-			18

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
WOODS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 208435		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	620 N	513	-0-	-107	-0-	513	2	N	-0-			20
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	699	2	2 9 N	2			22
05	713 N	397	-0-	-316	-0-	396	2	1 9 N	1			23
06	510 N	377	-0-	-133	-0-	377	2	N	-0-			23
07	713 N	637	-0-	-76	-0-	633	2	4 9 N	4			27
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			27
-----												
WOODS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 210894		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144				
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			70
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			70
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			70
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	2	N	-0-			70
07	465 N	337	-0-	-128	-0-	337	2	N	-0-			70
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			70
-----												
WOODS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 210900		COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048				
03	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2	N	-0-			58
04	1380 N	1225	-0-	-155	-0-	1225	2	N	-0-			58
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-			58
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-			58
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-			58
*08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-			58
-----												
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220766		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082				
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			77
04	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	2	N	-0-			77
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	720	2	12 9 N	11			88
06	750 N	696	-0-	-54	-0-	696	2	N	-0-			88
07	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2	N	-0-			88
*08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			88
-----												
WOODS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 225461		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057				
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-			40
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1897	2	55 9 N	50			90
05	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-			90
06	1950 N	1635	-0-	-315	-0-	1635	2	N	-0-			90
07	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2	N	-0-			90
08	2015 N	2001	-0-	-14	-0-	2001	2	N	-0-			90
-----												
WOODS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 227084		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086				
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	376	2	6 9 N	5			27
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			27
05	465 N	390	-0-	-75	-0-	387	2	3 9 N	3			30
06	360 N	162	-0-	-198	-0-	162	2	N	-0-			30
07	341 N	146	-0-	-195	-0-	146	2	N	-0-			30
08	403 N	169	-0-	-234	-0-	163	2	6 9 N	5			35
-----												
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232841		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058				
03	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2	N	-0-			41
04	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1433	2	2 9 N	2			43
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-			43
06	2790 N	1575	-0-	-1215	-0-	1575	2	N	-0-			43
07	1488 N	557	-0-	-931	-0-	557	2	N	-0-			43
*08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-			43



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038  
 ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	3224 X	2159	-0-	-1065	-0-	2149	2	10	9	N	9			167
04	2730 X	2281	-0-	-449	-0-	2267	2	14	9	N	13			180
05	2697 X	2265	-0-	-432	-0-	2252	2	13	9	N	12			192
06	2250 X	2085	-0-	-165	-0-	2073	2	12	9	N	11			203
07	2356 X	2048	-0-	-308	-0-	2040	2	8	9	N	7			210
*08	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2413	2	14	9	N	13			223

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

03	8959 X	8865	-0-	-94	-0-	8811	2	54	9	N	49	179	1	63
04	8820 X	8321	-0-	-499	-0-	8269	2	52	9	N	47			110
05	9114 X	7965	-0-	-1149	-0-	7918	2	47	9	N	43			153
06	8820 X	7458	-0-	-1362	-0-	7403	2	55	9	N	50			203
07	8866 X	6750	-0-	-2116	-0-	6705	2	45	9	N	41	174	1	70
08	8866 X	8094	-0-	-772	-0-	8052	2	42	9	N	38			108

CRATON OPERATING LLC 186717  
 CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	1	1	8	-0-
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

03	7316 X	5983	-0-	-1333	-0-	243	1	5740	2	Y	-0-			79
04	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	303	1	6766	2	Y	145	181	1	43
						160	9							
05	7316 X	6713	-0-	-603	-0-	291	1	6422	2	Y	-0-			43
06	6300 X	5952	-0-	-348	-0-	261	1	5676	2	Y	14			57
						15	9							
07	7471 X	6492	-0-	-979	-0-	261	1	6220	2	Y	10	10	8	57
						11	9							
08	7471 X	6069	-0-	-1402	-0-	276	1	5774	2	Y	17	17	8	57
						19	9							

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903  
 SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992  
 SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165  
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2542 X	2347	-0-	-195	-0-	2339	3	8	9	N	7					29
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2249	3	61	9	N	55					84
05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2267	3	20	9	N	18					102
06	2280 N	2193	-0-	-87	-0-	2193	3			N	-0-					102
07	2387 N	2380	-0-	-7	-0-	2333	3	47	9	N	43					145
*08	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2362	3	14	9	N	13	67	1			91

-----  
 HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082  
 -----

03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	3	1	9	N	1	1	8			163
04	990 N	883	-0-	-107	-0-	883	3			N	-0-					163
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1161	3	1	9	N	1	1	8			163
06	1170 N	370	-0-	-800	-0-	370	3			N	-0-					163
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					163
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	5	126	1			42

-----  
 BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122  
 -----

03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					24
04	1890 N	1853	-0-	-37	-0-	1850	3	3	9	N	3	3	8			24
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1884	3	1	9	N	1	1	8			24
06	1920 N	1858	-0-	-62	-0-	1858	3			N	-0-					24
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	3	3	9	N	3	1	8			26
*08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1872	3	77	9	N	70					96

-----  
 KEM ENERGY, INC. 455126  
 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050  
 -----

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066  
 -----

03	2077 N	1867	-0-	-210	-0-	1847	2	20	9	Y	18					123
04	1800 N	1375	-0-	-425	-0-	1358	2	17	9	Y	15					138
05	1860 N	1469	-0-	-391	-0-	1456	2	13	9	Y	12	84	1			66
06	1800 N	1664	-0-	-136	-0-	1652	2	12	9	Y	11					77
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1838	2	20	9	Y	18					95
*08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1766	2	10	9	Y	9					104

-----  
 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120  
 -----

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) KEM ENERGY, INC.		//CONT.// //CONT.//	09591 300 455126	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	213528	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9912 - 10038		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1352	2	6	9	Y	5			67
04	930 N	898	-0-	-32	-0-	891	2	7	9	Y	6			73
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	Y	3			76
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	Y	1			77
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1530	2	10	9	Y	9			86
*08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1482	2	6	9	Y	5			91
-----														
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #:		8	RRCID ->	213530	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	10252	PERF.	9948 - 10080		
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	2	2	9	Y	2			130
04	900 N	792	-0-	-108	-0-	786	2	6	9	Y	5			135
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	985	2	2	9	Y	2			137
06	900 N	897	-0-	-3	-0-	896	2	1	9	Y	1			138
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	917	2	9	9	Y	8			146
08	930 N	900	-0-	-30	-0-	896	2	4	9	Y	4			150
-----														
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	265773	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10279	PERF.	9850 - 10093		
03	2139 N	1834	-0-	-305	-0-	1815	2	19	9	N	17	1 8		99
04	1650 N	1472	-0-	-178	-0-	1465	2	7	9	N	6	1 8		104
05	1953 N	1874	-0-	-79	-0-	1864	2	10	9	N	9	76 1	2 8	35
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1898	2	6	9	N	5			40
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1915	2	9	9	N	8			48
*08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	2	6	9	N	5			53
-----														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC TERRELL GAS UNIT		WELL #:		650201 1	RRCID ->	218576	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	8866 - 10196		
03	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-			104
04	420 N	224	-0-	-196	-0-	210	2	14	9	N	13			117
05	496 N	278	-0-	-218	-0-	270	2	8	9	N	7			124
06	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-			124
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-			124
08	279 N	95	-0-	-184	-0-	95	2			N	-0-			124
-----														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #:		722890 1	RRCID ->	095670	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	9979 - 10223		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
-----														
FINKLEA		WELL #:		1	RRCID ->	105311	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	8989 - 10348		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	98	1	426	2	N	-0-			20
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	76	1	313	2	N	-0-			20
05	651 N	336	-0-	-315	-0-	62	1	273	2	N	1	1 8		20
06	510 N	304	-0-	-206	-0-	1	9							
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	56	1	248	2	N	-0-			20
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	70	1	305	2	N	-0-			20
						75	1	287	2	N	-0-			20
-----														
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218														
03	1767 N	52	-0-	-1715	-0-	52	2			N	-0-			105
04	1140 N	779	-0-	-361	-0-	779	2			N	-0-			105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			105
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
-----														
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275														
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	203	1	1027	2	Y	-0-			30
04	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	198	1	971	2	Y	-0-			30
05	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	179	1	880	2	Y	-0-			30
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	223	1	980	2	Y	-0-			30
*07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	225	1	1011	2	Y	22	1 8		51
						24	9							
*08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	265	1	1069	2	Y	-0-			51
-----														
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
-----														
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353														
03	1395 N	956	-0-	-439	-0-	956	2			Y	-0-			17
04	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	1219	2			Y	-0-			17
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-			17
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1 9		Y	1	1 8		17
07	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			Y	-0-			17
*08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-			17
-----														
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221														
03	2635 N	2565	-0-	-70	-0-	520	1	2045	2	N	-0-			94
04	2520 N	2318	-0-	-202	-0-	485	1	1833	2	N	-0-			94
05	2790 N	2676	-0-	-114	-0-	521	1	2155	2	N	-0-			94
06	2490 N	2440	-0-	-50	-0-	502	1	1938	2	N	-0-			94
07	2387 N	2153	-0-	-234	-0-	459	1	1633	2	N	55	139 1		10
						61	9							
08	2666 N	2568	-0-	-98	-0-	531	1	2037	2	N	-0-			10

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																			
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390																			
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	491	1	2111	2	Y	-0-					79
04	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	484	1	1950	2	Y	-0-					79
05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1	2406	2	Y	-0-					79
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	502	1	2187	2	Y	-0-					79
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	2148	2	Y	-0-					79
08	2542	N	2045	-0-	-497	-0-	-0-	-0-	419	1	1626	2	Y	-0-					79
-----																			
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269																			
03	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	268	1	1142	2	Y	-0-					5
04	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	263	1	1048	2	Y	-0-					5
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	1187	2	Y	-0-					5
06	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	245	1	1060	2	Y	1	1	8			5
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	1070	2	Y	57	2	8			60
08	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	293	1	1091	2	Y	-0-					60
-----																			
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
-----																			
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	13	1	55	2	Y	-0-	18
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	13	1	45	2	Y	-0-	18
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	2	Y	-0-	18
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	12	1	47	2	Y	-0-	18
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	43	2	Y	2	18
						2	9					
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	2	Y	-0-	18
-----												
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297												
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	24	1	106	2	Y	-0-	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	29	1	122	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	27	1	119	2	Y	-0-	-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	109	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	29	1	126	2	Y	-0-	-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	33	1	119	2	Y	-0-	-0-
-----												
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186												
03	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	211	1	832	2	Y	-0-	25
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	223	1	787	2	Y	-0-	25
05	1023 N	988	-0-	-35	-0-	212	1	776	2	Y	-0-	25
06	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	206	1	795	2	Y	-0-	25
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	269	1	801	2	Y	27	25
						30	9					
*08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	203	1	824	2	Y	-0-	25
-----												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284												
03	682 N	533	-0-	-149	-0-	23	1	510	2	N	-0-	57
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	52	1	1207	2	N	39	96
						43	9					
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	50	1	1105	2	N	-0-	96
06	510 N	429	-0-	-81	-0-	20	1	409	2	N	-0-	96
07	1302 N	540	-0-	-762	-0-	25	1	511	2	N	4	96
						4	9					
*08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	102	1	1905	2	N	7	96
						8	9					
-----												
FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237												
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	Y	-0-	-0-
04	330 N	229	-0-	-101	-0-	9	1	220	2	Y	-0-	-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	217	-0-	-353	-0-	10	1	207	2	Y	-0-	-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	Y	-0-	-0-
*08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-				-0-
04		540 N	293	-0-	-247	-0-	293	2			Y	-0-				-0-
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-				-0-
06		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-				-0-
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-				-0-
08		620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-				-0-
-----																
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	1076	-0-	1076	1076	1076	2			N	-0-				-0-
-----																
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175																
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				-0-
04		540 N	250	-0-	-290	-0-	250	2			N	-0-				-0-
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-				-0-
06		480 N	272	-0-	-208	-0-	272	2			N	-0-				-0-
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				-0-
*08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-				-0-
-----																
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122																
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
*08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
-----																
SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261																
03		837 N	2	-0-	-835	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
04		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	77	1	1796	2	Y	-0-				-0-
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	2	Y	-0-				-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-				-0-
07		837 N	301	-0-	-536	-0-	14	1	286	2	Y	1	1	8		-0-
08		806 N	94	-0-	-712	-0-	5	1	89	2	Y	-0-				-0-
-----																
FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224																
03		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-				-0-
05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-				-0-
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-				-0-
*08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 114383		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
-----																
DICKARD		WELL #: 1		RRCID -> 118002		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 118214		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158								
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					27
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					27
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					27
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					27
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1		1	8		27
08	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					27
-----																
MOHON GU		WELL #: 2		RRCID -> 181265		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WHITTAKER		WELL #: 1		RRCID -> 192545		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
-----																
WHITTAKER		WELL #: 2		RRCID -> 197543		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234								
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					32
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					32
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					32
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					32
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					32
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					32
-----																
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 197645		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//	742143									
ANDERSON		WELL #:	3	RRCID ->	202278	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10112 - 10286	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	713 N	666	-0-	-47	-0-	111 1	555 2	N	-0-			27
04	840 N	607	-0-	-233	-0-	98 1	509 2	N	-0-			27
05	713 N	538	-0-	-175	-0-	88 1	450 2	N	-0-			27
06	630 N	491	-0-	-139	-0-	84 1	407 2	N	-0-			27
07	620 N	588	-0-	-32	-0-	88 1	500 2	N	-0-			27
*08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	136 1	705 2	N	1	1	8	27
						1 9						
-----												
MOHON GU		WELL #:	3	RRCID ->	203631	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9148 - 10010	
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-			-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 2		Y	-0-			-0-
08	465 N	387	-0-	-78	-0-	387 2		Y	-0-			-0-
-----												
DINKLE		WELL #:	1	RRCID ->	203783	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10096 - 10262	
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 2	N	-0-			97
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	2 1	11 2	N	-0-			97
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 2	N	-0-			97
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8 1	38 2	N	-0-			97
07	13 N	11	-0-	-2	-0-	2 1	9 2	N	-0-			97
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 1	31 2	N	-0-			97
-----												
DINKLE		WELL #:	2	RRCID ->	203949	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10040 - 10210	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DINKLE		WELL #:	3	RRCID ->	206253	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10070 - 10258	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	117	5		117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
-----												
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:	4	RRCID ->	206254	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	9814 - 9992	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			248
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	81 1	362 2	Y	-0-			248
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	59 1	182 2	Y	-0-			248
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	40 1	302 2	Y	-0-			248
07	465 N	269	-0-	-196	-0-	41 1	228 2	Y	-0-			248
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	39 1	218 2	Y	-0-			248

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
MOHON GU		WELL #: 6		RRCID -> 206499		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BLALOCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 207070		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLALOCK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207702		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262								
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	55	1	440	2	N	-0-					25
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	56	1	763	2	N	2	2	8			25
							2		9							
05	558 N	549	-0-	-9	-0-	59	1	490	2	N	-0-					25
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	64	1	508	2	N	1	1	8			25
							1		9							
07	775 N	537	-0-	-238	-0-	61	1	476	2	N	-0-					25
*08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	76	1	575	2	N	-0-					25
-----																
MOHON GU		WELL #: 8		RRCID -> 208433		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MOHON GU		WELL #: 7		RRCID -> 208979		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 10		RRCID -> 211745		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10070 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	496 N	440	-0-	-56	-0-	49	1	391	2	N	-0-					27
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	59	1	809	2	N	-0-					27
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	46	1	384	2	N	1	1	8			27
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	49	1	389	2	N	-0-					27
07	899 N	461	-0-	-438	-0-	52	1	408	2	N	1					28
08	434 N	208	-0-	-226	-0-	24	1	184	2	N	-0-					28

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 10004 - 10083

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1670	2	207	9	Y	188	178	1	2	8	126
04	1590 N	1137	-0-	-453	-0-	1137	2			Y	-0-					126
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					126
06	1830 N	1445	-0-	-385	-0-	1445	2			Y	-0-					126
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1521	2	7	9	Y	6	6	8			126
*08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1347	2	14	9	Y	13	13	8			126

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

03	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

03	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		1116 N	1039	-0-	-77	-0-	116 1	923 2	N		-0-	110
04		870 N	759	-0-	-111	-0-	51 1	708 2	N		-0-	110
05		974 N	974	-0-	-0-	-0-	105 1	869 2	N		-0-	110
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	116 1	913 2	N		-0-	110
07		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	122 1	954 2	N		2	110
							2 9				2 8	
*08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	145 1	1091 2	N		1	110
							1 9				1 8	

  

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284												
03		124 N	37	-0-	-87	-0-	4 1	33 2	Y		-0-	9
04		270 N	255	-0-	-15	-0-	17 1	238 2	Y		-0-	9
05		248 N	60	-0-	-188	-0-	6 1	54 2	Y		-0-	9
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	48 2	Y		-0-	9
07		279 N	48	-0-	-231	-0-	5 1	41 2	Y		2	10
							2 9				1 8	
08		62 N	36	-0-	-26	-0-	4 1	32 2	Y		-0-	10

  

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

  

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242												
03		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	233 1	1166 2	N		9	131
							10 9				9 8	
04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	244 1	1270 2	N		-0-	131
05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	238 1	1209 2	N		10	74
							11 9				66 1	1 8
06		1080 N	1014	-0-	-66	-0-	173 1	841 2	N		-0-	74
07		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	257 1	1454 2	N		2	74
							2 9				2 8	
*08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	210 1	1089 2	N		1	74
							1 9				1 8	

  

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214												
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	11 1	56 2	N		-0-	25
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	6 1	32 2	N		-0-	25
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N		-0-	25
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	8 1	41 2	N		-0-	25
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	12 1	69 2	N		-0-	25
*08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 2	N		-0-	25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		124 N	75	-0-	-49	-0-	13	1	62	2	N	-0-			26
04		150 N	65	-0-	-85	-0-	10	1	55	2	N	-0-			26
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	N	-0-			26
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	2	N	-0-			26
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	7	1	40	2	N	1			27
							1	9							
08		93 N	74	-0-	-19	-0-	12	1	62	2	N	-0-			27
-----															
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226															
03		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-			16
04		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1771	2	2	9	Y	2	2	8	16
05		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-			16
06		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-			16
07		1829 N	1719	-0-	-110	-0-	1718	2	1	9	Y	1	1	8	16
*08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1	9	Y	1	1	8	16
-----															
COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240															
03		403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-			27
04		390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-			27
05		403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-			27
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			27
07		372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-			27
08		341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-			27
-----															
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194															
03		496 N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-			12
04		450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-			12
05		434 N	430	-0-	-4	-0-	421	2	9	9	N	8	8	8	12
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			12
07		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-			12
08		434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-			12
-----															
COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197															
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			27
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2	2	8	27
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			27
06		960 N	806	-0-	-154	-0-	806	2			N	-0-			27
07		1085 N	841	-0-	-244	-0-	840	2	1	9	N	1	1	8	27
*08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1047	2	70	9	N	64	1	8	90

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242															
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1253	2	6	9	N	5	5	0	-0-
04	1800	N	1071	-0-	-729	-0-	1067	2	4	9	N	4	4	0	-0-
05	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1083	2	4	9	N	4	4	0	-0-
06	1230	N	979	-0-	-251	-0-	975	2	4	9	N	4	4	0	-0-
07	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1015	2	3	9	N	3	3	0	-0-
08	1085	N	975	-0-	-110	-0-	972	2	3	9	N	3	3	0	-0-
-----															
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202															
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2084	2	3	9	N	3	3	0	-0-
04	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	1228	2	2	9	N	2	2	0	-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
06	1620	N	876	-0-	-744	-0-	874	2	2	9	N	2	2	0	-0-
07	1271	N	935	-0-	-336	-0-	934	2	1	9	N	1	1	0	-0-
*08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	2	2	9	N	2	2	0	-0-
-----															
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244															
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1445	2	6	9	N	5	5	0	-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2	2	0	-0-
05	961	N	862	-0-	-99	-0-	858	2	4	9	N	4	4	0	-0-
06	1350	N	777	-0-	-573	-0-	775	2	2	9	N	2	2	0	-0-
07	868	N	856	-0-	-12	-0-	854	2	2	9	N	2	2	0	-0-
08	868	N	859	-0-	-9	-0-	857	2	2	9	N	2	2	0	-0-
-----															
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302															
03	1581	N	447	-0-	-1134	-0-	447	2			N	-0-			-0-
04	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
07	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
08	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
-----															
DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214															
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	108	1	541	2	N	97			122
							107								
04	660	N	574	-0-	-86	-0-	92	1	482	2	N	-0-			122
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	125	1	634	2	N	40	135	1	27
							44	9							
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	123	1	596	2	N	1	1	8	27
							1	9							
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	125	1	709	2	N	1	1	8	27
							1	9							
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	139	1	719	2	N	-0-			27



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10034 - 10194													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212													
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-	41	
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-	41	
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-	41	
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-	41	
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	41	
*08	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-	41	
-----													
DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164													
03	1395 N	1213	-0-	-182	-0-	202	1	1010	2	N	1	1 8	91
04	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	226	1	1178	2	N	2	2 8	91
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	232	1	1179	2	N	39	37 1 1 8	92
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	240	1	1167	2	N	1	1 8	92
07	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	207	1	1169	2	N	1	1 8	92
08	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	215	1	1113	2	N	2	2 8	92
-----													
AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238													
03	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1620	2			N	-0-	-0-	
04	1740 N	1735	-0-	-5	-0-	1735	2			N	-0-	-0-	
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-	-0-	
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-	-0-	
07	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	1777	2			N	-0-	-0-	
08	1798 N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			N	-0-	-0-	
-----													
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288													
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2116	2	8	9	N	7	7 0	-0-
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1783	2	6	9	N	5	5 0	-0-
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	2	8	9	N	7	7 0	-0-
06	2010 N	1818	-0-	-192	-0-	1811	2	7	9	N	6	6 0	-0-
07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2099	2	6	9	N	5	5 0	-0-
*08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2102	2	6	9	N	5	5 0	-0-
-----													
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324													
03	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-	-0-	
04	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-	-0-	
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-	-0-	
06	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-	-0-	
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-	-0-	
08	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-	-0-	



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-			-0-
04		1320 N	972	-0-	-348	-0-	972	2	N	-0-			-0-
05		1240 N	701	-0-	-539	-0-	701	2	N	-0-			-0-
06		1320 N	661	-0-	-659	-0-	661	2	N	-0-			-0-
07		992 N	749	-0-	-243	-0-	749	2	N	-0-			-0-
*08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-			-0-
-----													
AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10099 - 10196													
03		3689 X	3597	-0-	-92	-0-	3597	2	N	-0-			47
04		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2	N	-0-			47
05		3472 X	3425	-0-	-47	-0-	3425	2	N	-0-			47
06		3480 X	3437	-0-	-43	-0-	3437	2	N	-0-			47
07		4185 X	3674	-0-	-511	-0-	3673	2	1 9 N	1	1 8		47
08		4185 X	3571	-0-	-614	-0-	3562	2	9 9 N	8	1 8		54
-----													
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144													
03		310 N	160	-0-	-150	-0-	160	2	N	-0-			27
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	N	-0-			27
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			27
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			27
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1 9 N	1	1 8		27
08		341 N	140	-0-	-201	-0-	140	2	N	-0-			27
-----													
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156													
03		558 N	447	-0-	-111	-0-	447	2	N	-0-			26
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			26
05		465 N	327	-0-	-138	-0-	327	2	N	-0-			26
06		420 N	320	-0-	-100	-0-	320	2	N	-0-			26
07		434 N	329	-0-	-105	-0-	327	2	2 9 N	2	1 8		27
*08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	389	2	63 9 N	57			84
-----													
FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206													
03		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-			25
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1260	2	2 9 N	2	2 8		25
05		1364 N	1252	-0-	-112	-0-	1252	2	N	-0-			25
06		1350 N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2	N	-0-			25
07		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1327	2	1 9 N	1	1 8		25
*08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1320	2	117 9 N	106	1 8		130
-----													
WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164													
03		3503 X	3327	-0-	-176	-0-	3318	2	9 9 N	8	8 8		25
04		3450 X	3188	-0-	-262	-0-	3186	2	2 9 N	2	2 8		25
05		3565 X	3088	-0-	-477	-0-	3087	2	1 9 N	1	1 8		25
06		3450 X	3266	-0-	-184	-0-	3260	2	6 9 N	5	5 8		25
07		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3329	2	117 9 N	106	2 8		129
08		3317 X	3264	-0-	-53	-0-	3205	2	59 9 N	54	155 1	1 8	27

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
BLALOCK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 234310		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 236375		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10182 - 10360								
03	891	N	891	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					12
04	870	N	666	-0-	-204	666	2			Y	-0-					12
05	651	N	539	-0-	-112	539	2			Y	-0-					12
06	870	N	712	-0-	-158	712	2			Y	-0-					12
07	682	N	283	-0-	-399	283	2			Y	-0-					12
08	527	N	355	-0-	-172	355	2			Y	-0-					12
-----																
ANDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 238159		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256								
03	222	N	222	-0-	-0-	37	1	185	2	N	-0-					27
04	220	N	220	-0-	-0-	35	1	185	2	N	-0-					27
05	217	N	203	-0-	-14	33	1	170	2	N	-0-					27
06	210	N	204	-0-	-6	35	1	169	2	N	-0-					27
07	217	N	177	-0-	-40	27	1	150	2	N	-0-					27
*08	221	N	221	-0-	-0-	36	1	185	2	N	-0-					27
-----																
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 240417		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252								
03	186	N	147	-0-	-39	147	2			N	-0-					26
04	210	N	104	-0-	-106	104	2			N	-0-					26
05	124	N	123	-0-	-1	123	2			N	-0-					26
06	150	N	109	-0-	-41	109	2			N	-0-					26
07	93	N	60	-0-	-33	59	2	1	9	N	1					27
08	124	N	80	-0-	-44	80	2			N	-0-					27
-----																
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 242057		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 10254 - 10425								
03	1427	N	1427	-0-	-0-	1425	2	2	9	Y	2	2	8			27
04	1333	N	1333	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					27
05	1209	N	1170	-0-	-39	1170	2			Y	-0-					27
06	1479	N	1479	-0-	-0-	1473	2	6	9	Y	5	5	8			27
07	1470	N	1470	-0-	-0-	1469	2	1	9	Y	1	1	8			27
*08	1357	N	1357	-0-	-0-	1353	2	4	9	Y	4	1	8			30
-----																
BLALOCK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 242952		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	21638 X	21167	-0-	-471	-0-	21156 2	11 9	N	10	10 8		64
04	20100 X	18957	-0-	-1143	-0-	18953 2	4 9	N	4	4 8		64
05	20812 X	20812	-0-	-0-	-0-	20812 2		N	-0-			64
06	20490 X	19397	-0-	-1093	-0-	19132 2	265 9	N	241	178 1	7 8	120
07	21173 X	19601	-0-	-1572	-0-	19461 2	140 9	N	127	127 8		120
08	21173 X	20030	-0-	-1143	-0-	19906 2	124 9	N	113	113 8		120

SLANT OPERATING, LLC WELL #: 786697  
 GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		Y	-0-			-0-
04	1440 N	838	-0-	-602	-0-	838 2		Y	-0-			-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		Y	-0-			-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	836 2	36 9	Y	33			33
07	868 N	817	-0-	-51	-0-	782 2	35 9	Y	32			65
08	868 N	800	-0-	-68	-0-	800 2		Y	-0-			65

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		Y	-0-			-0-
04	960 N	777	-0-	-183	-0-	777 2		Y	-0-			-0-
05	1984 N	792	-0-	-1192	-0-	792 2		Y	-0-			-0-
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1803 2	34 9	Y	31			31
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1786 2	10 9	Y	9			40
*08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2004 2	4 9	Y	4			44

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		Y	-0-			-0-
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		Y	-0-			-0-
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		Y	-0-			-0-
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2327 2	57 9	Y	52			52
07	2294 N	2058	-0-	-236	-0-	2039 2	19 9	Y	17			69
08	2263 N	2027	-0-	-236	-0-	2018 2	9 9	Y	8			77

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		Y	-0-			-0-
04	1920 N	1371	-0-	-549	-0-	1371 2		Y	-0-			-0-
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		Y	-0-			-0-
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1373 2	59 9	Y	54			54
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1383 2	53 9	Y	48			102
08	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417 2		Y	-0-			102

BLOCKER (COTTON VALLEY) SLANT OPERATING, LLC GROSS		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC DORSETT, W. N.												
WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC DORSETT, W. N.		862571		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY HARRIS, JAMES GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

VALENCE OPERATING COMPANY HARRIS, JAMES GAS UNIT		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
TUTT, W. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228												
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	8 1	255 2	Y	31	31 8		-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	34 9						-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	238 2	Y	-0-			-0-
06	300 N	113	-0-	-187	-0-	3 1	99 2	Y	1	1 8		-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	3 1	107 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						-0-
						7 1	221 2	Y	41	41 8		-0-
						45 9						-0-

TUTT, W. R.		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
HARRIS, JAMES GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
TUTT, W. R.												
WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

TUTT, W. R.		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
HARRIS, JAMES GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176572		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8698 - 9996	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3100 N	3172	-0-	72	72	63 1	3094 2	Y	14	12 1	8
04	2910 N	2838	-0-	-72	-0-	15 9	2768 2	Y	14	14 1 2 8	6
05	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	15 9	2783 2	Y	8	6 1	8
06	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	58 1	2810 2	Y	11	7 1 3 8	9
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	9 9	3234 2	Y	9	6 1	12
08	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	10 9		Y	NO RPT		12
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180626		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8790 - 10110	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8802 - 10116	
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		Y	-0-		-0-
04	1920 N	1727	-0-	-193	-0-	1727 2		Y	-0-		-0-
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		Y	-0-		-0-
06	1770 N	1696	-0-	-74	-0-	1696 2		Y	-0-		-0-
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1833 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
08	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		-0-
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188198		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8788 - 10454	
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		Y	-0-		-0-
04	1020 N	787	-0-	-233	-0-	787 2		Y	-0-		-0-
05	837 N	792	-0-	-45	-0-	792 2		Y	-0-		-0-
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		Y	-0-		-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1118 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		-0-
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 188352		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 8746 - 8994	
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		Y	-0-		-0-
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		Y	-0-		-0-
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		Y	-0-		-0-
06	2010 N	1886	-0-	-124	-0-	1886 2		Y	-0-		-0-
07	2108 N	1915	-0-	-193	-0-	1913 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
08	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		-0-
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197157		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8788 - 10070	
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		Y	-0-		-0-
04	1080 N	932	-0-	-148	-0-	932 2		Y	-0-		-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		Y	-0-		-0-
06	990 N	871	-0-	-119	-0-	871 2		Y	-0-		-0-
07	961 N	875	-0-	-86	-0-	871 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202063		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034								
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1818	2	12	9	Y	11		11	1		-0-
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235167		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804								
03	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	58	1	2818	2	Y	4	6	1			2
						4	9									
04	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	62	1	3148	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	65	1	3130	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	55	1	2720	2	Y	3	3	1			3
						3	9									
07	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	52	1	2847	2	Y	3	2	1			4
						3	9									
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					4
-----																
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243391		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859								
03	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	54	1	2661	2	Y	4	6	1			2
						4	9									
04	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	54	1	2755	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
05	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	59	1	2837	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	47	1	2328	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
07	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	48	1	2651	2	Y	3	1	1			4
						3	9									
08	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					4

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 250704		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2 1	106 2	Y	-0-		-0-
04	150 N	76	-0-	-74	-0-	1 1	72 2	Y	3	3 8	-0-
						3 9					
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	1 1	111 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	1 1	80 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	1 1	75 2	Y	4	4 8	-0-
						4 9					
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250852		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 251227		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086			
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	27 1	1331 2	Y	25	2 8	117
						28 9					
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	25 1	1211 2	Y	12		129
						13 9					
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 1	55 2	Y	3		132
						3 9					
06	750 N	107	-0-	-643	-0-	1 1	104 2	Y	2		134
						2 9					
07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	24 1	1647 2	Y	25		159
						28 9					
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		159
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 254648		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 263333		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BATH GAS UNIT B		WELL #: 10		RRCID -> 263591		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	09591 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167													
RUNNELS, MACK V.		WELL #:	9		RRCID ->	263592		COMPL. DATE	11/29/2011		TOTAL DEPTH	12075		PERF.	6727 - 11990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	11H		RRCID ->	276958		COMPL. DATE	08/12/2015		TOTAL DEPTH	10017		PERF.	10308 - 14599	
03	21483 X	20392	-0-	-1091	-0-	20392	2			N	-0-				-0-	
04	20790 X	18506	-0-	-2284	-0-	18506	2			N	-0-				-0-	
05	20522 X	20105	-0-	-417	-0-	20105	2			N	-0-				-0-	
06	19740 X	19302	-0-	-438	-0-	19302	2			N	-0-				-0-	
07	20398 X	17486	-0-	-2912	-0-	17395	2	91	9	N	83	83	1		-0-	
08	20398 X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					N	NO RPT				-0-	

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:	14H		RRCID ->	282977		COMPL. DATE	03/03/2018		TOTAL DEPTH	10132		PERF.	10509 - 15196	
03	33140 X	33140	-0-	-0-	-0-	662	1	32367	2	Y	101	103	1		62	
						111	9									
04	31326 X	31326	-0-	-0-	-0-	603	1	30609	2	Y	104	111	1		55	
						114	9									
05	32345 X	32345	-0-	-0-	-0-	658	1	31601	2	Y	78	58	1		75	
						86	9									
06	31271 X	31271	-0-	-0-	-0-	615	1	30575	2	Y	74	66	1		83	
						81	9									
07	31408 X	31408	-0-	-0-	-0-	563	1	30766	2	Y	72	59	1		96	
						79	9									
08	31093 X	NO RPT	-0-	-31093	-0-					Y	NO RPT				96	

THELMA MOSLEY GAS UNIT		WELL #:	6H		RRCID ->	282978		COMPL. DATE	10/10/2017		TOTAL DEPTH	10124		PERF.	10372 - 12634	
03	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	190	1	9313	2	Y	27	29	1		17	
						30	9									
04	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	207	1	10490	2	Y	33	32	1		18	
						36	9									
05	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	222	1	10633	2	Y	24	19	1		23	
						26	9									
06	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	205	1	10208	2	Y	22	20	1		25	
						24	9									
07	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	195	1	10633	2	Y	23	18	1		30	
						25	9									
08	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT				30	

THELMA MOSLEY GAS UNIT		WELL #:	7H		RRCID ->	285469		COMPL. DATE	04/12/2019		TOTAL DEPTH	10170		PERF.	10415 - 15745	
03	38267 X	38267	-0-	-0-	-0-	764	1	37350	2	Y	139	180	1		86	
						153	9									
04	33160 X	33160	-0-	-0-	-0-	638	1	32403	2	Y	108	137	1		57	
						119	9									
05	34255 X	33821	-0-	-434	-0-	688	1	33045	2	Y	80	60	1		77	
						88	9									
06	33150 X	32091	-0-	-1059	-0-	632	1	31378	2	Y	74	66	1		85	
						81	9									
07	34255 X	32367	-0-	-1888	-0-	580	1	31708	2	Y	72	62	1		95	
						79	9									
08	31651 X	NO RPT	-0-	-31651	-0-					Y	NO RPT				95	

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (PAGE)			09591 350 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798												
DORSETT, W.N. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	191807	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	10209	PERF. 6458 - 6575				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074				Y	NO RPT			-0-	
-----															
ALLEN, LENORA GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	193862	COMPL. DATE	02/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6540 - 6550				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370												
BLALOCK			WELL #:	4	RRCID ->	186405	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6850 - 6856				
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1084	2	66	9	N	60		91	
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N			91	
05	1116	N	1355	-0-	239	-0-	1355	2			N			91	
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N			91	
*07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N			91	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91	
-----															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038												
COX			WELL #:	3-C	RRCID ->	145824	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6492 - 6499				
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
KENNEDY			WELL #:	1	RRCID ->	232441	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10185	PERF. 6557 - 6564				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	
-----															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903												
RUTLAND			WELL #:	2	RRCID ->	286072	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 6400 - 6405				
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	347	1	1604	2	Y	10		16	
04	1290	N	984	-0-	-306	-0-	215	1	760	2	Y	8		24	
05	1519	N	957	-0-	-562	-0-	208	1	746	2	Y	3		27	
06	1890	N	1664	-0-	-226	-0-	295	1	1368	2	Y	1		28	
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	329	1	1576	2	Y	2	23	1	7
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	250	1	1106	2	Y	4		11	

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #:		1 C RRCID -> 221574		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	30	1	64	2	N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	34	1	100	2	N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	34	1	117	2	N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	38	1	105	2	N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	34	1	118	2	N	-0-			-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	30	1	90	2	N	-0-			-0-
-----														
GTG OPERATING, LLC		337080		WELL #:		2 RRCID -> 178516		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770				
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1048	2	17	9	N	15			39
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	2	1	938	2	N	20			59
						22	9							
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	N	2			61
						2	9							
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	47	1	1651	2	N	25	64	1	22
						28	9							
*07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	44	1	981	2	N	13			35
						14	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
-----														
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		WELL #:		3 RRCID -> 227862		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	4	4	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:		1 RRCID -> 242396		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JENKINS 'A'		881167		WELL #:		3 RRCID -> 280202		COMPL. DATE 05/29/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524				
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	566	2	6	9	N	5			82
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	N	1			83
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	633	2	6	9	N	5			88
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			88
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			88
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			88
-----														
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		8 RRCID -> 250705		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER (PAGE)			//CONT.//	09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167						
HARRIS, JAMES GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID -> 251228	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH 10312	PERF. 6550	- 6558	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MOBLEY GAS UNIT			WELL #:	13	RRCID -> 254649	COMPL. DATE 10/19/2009	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 6652	- 6658	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RUNNELS, MACK V.			WELL #:	9	RRCID -> 263632	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 12075	PERF. 6727	- 11990	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ROBERTSON, GEORGE			WELL #:	3	RRCID -> 265446	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH 11948	PERF. 6469	- 11816	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JAMES HARRIS GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID -> 282357	COMPL. DATE 12/21/2016	TOTAL DEPTH 10345	PERF. 6548	- 6554	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BLOCKER (RODESSA)				09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798						
BRUNE - BURNETT GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 278053	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL DEPTH 6954	PERF. 5616	- 5763	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOCKER (RODESSA)										//CONT.//		09591 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON	
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.										426447									
C.C. FORBES										WELL #: 1		RRCID -> 226703		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 6507		PERF. 5770 - 5806	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

  

C.C. FORBES										WELL #: 2		RRCID -> 233312		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5752 - 5790	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

  

SABINE OIL & GAS CORPORATION										742143									
DINKLE										WELL #: 10		RRCID -> 284771		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 6134 - 6138	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

  

ANDERSON										WELL #: 2		RRCID -> 286163		COMPL. DATE 03/06/2019		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6187 - 6833	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

  

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC										868625									
DAVIS SWD										WELL #: 2RR		RRCID -> 224708		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5612 - 5864	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

  

BLOCKER (TRAVIS PEAK)										09591 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										040798									
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"										WELL #: 2-T		RRCID -> 138807		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 6672 - 6686	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
DORSETT, W. N. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282403	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	6798 - 6808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
STURGES GU		WELL #:		1 C	RRCID ->	213849	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6652 - 6658		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWN		WELL #:		2D	RRCID ->	289773	COMPL. DATE	05/21/2020	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	6580 - 6594		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENPOWER RESOURCES INC.				252992										
BALDWIN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	170836	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6496 - 6502		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
JUSTICE, LUCILLE		WELL #:		1	RRCID ->	136971	COMPL. DATE	08/05/1990	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	6532 - 6548		
03	1116 N	851	-0-	-265	-0-	806	2	45	9	Y	41			72
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1250	2	69	9	Y	63			135
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1319	2	53	9	Y	48	168	1	15
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1000	2	35	9	Y	32			47
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1339	2	53	9	Y	48			95
*08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1358	2	64	9	Y	58			153
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC				660284										
KEYS, WARREN		WELL #:			RRCID ->	155214	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6636 - 6641		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED													12/22/2016	

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143										
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
-----										
SLANT OPERATING, LLC 786697										
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
-----										
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976										
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
-----										
HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985										
03	651 N	493	-0-	-158	-0-	493	2	N	-0-	22
04	660 N	476	-0-	-184	-0-	476	2	N	-0-	22
05	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	2	N	-0-	22
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	22
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-	22
08	496 N	351	-0-	-145	-0-	351	2	N	-0-	22

OIL AND GAS DIVISION

-----  
BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3317 X	2607	-0-	-710	-0-	2607 2		N	-0-			22
04	2850 X	2637	-0-	-213	-0-	2637 2		N	-0-			22
05	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 2		N	-0-			22
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2		N	-0-			22
07	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2787 2	11 9	N	10			32
08	3193 X	2266	-0-	-927	-0-	2249 2	17 9	N	15			47

-----  
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

-----  
VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
BOGGY CREEK 10153 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON  
MUD CREEK OPERATING, LLC 592487  
GLUCKSMAN WELL #: 1 RRCID -> 290850 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3410 - 3481

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	3864	-0-	-0-	-3864	-0-			N	-0-			-0-
06	8280	-0-	-0-	-8280	-0-			N	-0-			-0-
07	8556	-0-	-0-	-8556 B	-8556			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-8556			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -8556											



BOGGY CREEK (CV SHALE)												
XTO ENERGY INC.												
LONGHORNS DU												
10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE												
945936												
WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF. 12527 - 12572												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-
05	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-	-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-	-0-
08	217 N	43	-0-	-174	-0-	43	2			N	-0-	-0-

BRACHFIELD (RODESSA)												
BIG RUN PRODUCTION COMPANY												
JIMMERSON, HENRY												
11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
070370												
WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-	58
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-	58
05	248 N	257	-0-	9	-0-	257	2			N	-0-	58
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-	58
07	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-	58
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58

CONQUEST ENERGY, INC.												
PINEHILL RANCH												
172237												
WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	175
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	175
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	175
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	175
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	175
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	175
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2019 - P/A 11/21/19												

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
CROW, TRAVIS												
11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
020467												
WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												
WEDGEWORTH ET AL												
220903												
WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	434 N	330	-0-	-104	-0-	50	1	272	2	Y	7	12
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	8	9	49	1	Y	2	14
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	2	9	110	1	Y	5	18
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	6	9	75	1	Y	24	23
07	310 N	177	-0-	-133	-0-	26	9	29	1	Y	-0-	23
08	744 N	238	-0-	-506	-0-	2	9	36	1	Y	2	25



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
GRAWARD OPERATING, INC. 326435																	
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
-----																	
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					1
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					1
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
-----																	
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					45
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					45
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					45
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
-----																	
BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740																	
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					2
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					2
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					2
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
-----																	
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	82				Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	82				Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	82				Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	82				Y	-0-					2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	82				Y	NO RPT					2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	82				Y	NO RPT					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435												
BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			2
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			2
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			2
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-			2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
-----												
BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677												
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			6
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			6
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			6
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
-----												
BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730												
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			9
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			9
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			9
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-			9
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
-----												
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
-----												
TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
-----												
BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793												
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-			2
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-			2
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-			2
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		Y	-0-			2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC 469901															
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		837 N	810	-0-	-27	-0-	36	1	761	2	Y	12	4	1	11
							13	9							
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	47	1	745	2	Y	6	13	1	4
							7	9							
05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	Y	8	4	1	8
							9	9							
06		780 N	724	-0-	-56	-0-	34	1	686	2	Y	4	4	1	8
							4	9							
07		837 N	787	-0-	-50	-0-	49	1	738	2	Y	-0-			8
08		806 N	776	-0-	-30	-0-	77	1	685	2	Y	13	17	1	4
							14	9							
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650															
03		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2723	2	65	9	Y	59	10	1	58
04		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2462	2	62	9	Y	56	87	1	27
05		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	37	1	1809	2	Y	10	9	1	28
							11	9							
06		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-			28
07		1922 N	1795	-0-	-127	-0-	1795	2			Y	-0-			28
*08		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1979	2	85	9	Y	77	94	1	11
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647															
03		465 N	65	-0-	-400	-0-	64	2	1	9	Y	1			10
04		90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-			10
05		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-			7
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-	3	1	-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-	7	1	-0-
*08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	589 N	12	-0-	-577	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			4
04	510 N	206	-0-	-304	-0-	205 2	1 9	Y	1			5
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	9 1	463 2	Y	13	13 1		5
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	14 9						
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	8 1	411 2	Y	-0-			5
08	496 N	447	-0-	-49	-0-	543 2	7 9	Y	6			11
						444 2	3 9	Y	3	3 1		11

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

03	713 N	610	-0-	-103	-0-	17 1	584 2	Y	8	3 1		8
04	690 N	620	-0-	-70	-0-	9 9						
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32 1	582 2	Y	5	10 1		3
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	6 9						
07	651 N	627	-0-	-24	-0-	41 1	560 2	Y	6	3 1		6
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	7 9						
						23 1	560 2	Y	4	3 1		7
						4 9						
						39 1	588 2	Y	-0-			7
						60 1	555 2	Y	11	15 1		3
						12 9						

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 10054 - 10598

03	1364 N	1090	-0-	-274	-0-	52 1	1021 2	Y	15	5 1		18
04	1290 N	1055	-0-	-235	-0-	17 9						
05	1364 N	931	-0-	-433	-0-	61 1	987 2	Y	6	18 1		6
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	7 9						
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	59 1	863 2	Y	8	4 1		10
*08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	9 9						
						61 1	1837 2	Y	18	11 1		17
						20 9						
						90 1	1061 2	Y	-0-			17
						260 1	2179 2	Y	51	55 1		13
						56 9						

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			53
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			53
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			53
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			53
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			53
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	1 1		52

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	14 1	320 2	Y	-0-	2 1	23	
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22 1	323 2	Y	-0-	6 1	17	
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	28 1	392 2	Y	-0-	2 1	15	
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	16 1	422 2	Y	-0-	2 1	13	
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	29 1	379 2	Y	-0-		13	
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	44 1	403 2	Y	8	17 1	4	
						9 9						
-----												
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9		10	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		15	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		15	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	14	
-----												
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590												
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		19	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		19	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		19	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		19	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1	15	
-----												
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662												
03	1240 N	827	-0-	-413	-0-	827 2		Y	-0-	3 1	21	
04	1200 N	1074	-0-	-126	-0-	1043 2	31 9	Y	28		49	
05	1395 N	544	-0-	-851	-0-	13 1	511 2	Y	18	2 1	65	
						20 9						
06	810 N	462	-0-	-348	-0-	6 1	456 2	Y	-0-		65	
07	1116 N	881	-0-	-235	-0-	815 2	66 9	Y	60	83 1	42	
*08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1103 2	10 9	Y	9	7 1	44	
-----												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622												
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1851 2	30 9	Y	27	7 1	26	
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1302 2	33 9	Y	30	44 1	12	
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	34 1	1326 2	Y	9	6 1	15	
						10 9						
06	1620 N	1161	-0-	-459	-0-	17 1	1144 2	Y	-0-		15	
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		Y	-0-		15	
08	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1277 2	63 9	Y	57	65 1	7	
-----												
HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699												
03	527 N	435	-0-	-92	-0-	17 1	412 2	Y	5	2 1	8	
						6 9						
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25 1	425 2	Y	2	8 1	2	
						2 9						
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	30 1	421 2	Y	4	2 1	4	
						4 9						
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	21 1	388 2	Y	3	2 1	5	
						3 9						
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	28 1	411 2	Y	-0-		5	
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	45 1	394 2	Y	7	10 1	2	
						8 9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 N	602	-0-	-173	-0-	35	1	558	2	Y	8	3 1	11
						9	9						
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	37	1	564	2	Y	2	10 1	3
						2	9						
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	592	2	Y	6	3 1	6
						7	9						
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	569	2	Y	4	3 1	7
						4	9						
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	610	2	Y	-0-		7
*08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	66	1	615	2	Y	13	16 1	4
						14	9						

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

03	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			Y	-0-	5 1	10
04	1500 N	622	-0-	-878	-0-	621	2	1	9	Y	1		11
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1262	2	Y	37	39 1	9
						41	9						
06	1260 N	985	-0-	-275	-0-	8	1	977	2	Y	-0-		9
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1178	2	14	9	Y	13		22
08	1364 N	840	-0-	-524	-0-	832	2	8	9	Y	7	6 1	23

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-		19
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-		19
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	4		23
						4	9						
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-		23
07	310 N	54	-0-	-256	-0-	45	2	9	9	Y	8	20 1	11
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2 1	9

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

03	899 N	64	-0-	-835	-0-	4	1	60	2	Y	-0-		31
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	59	1	1266	2	Y	30		61
						33	9						
05	744 N	544	-0-	-200	-0-	529	2	15	9	Y	14	45 1	30
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1	1	1289	2	Y	27	46 1	11
						30	9						
07	1395 N	1255	-0-	-140	-0-	1255	2			Y	-0-		11
*08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	993	2	9	9	Y	8	8 1	11



OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		2595 N	2584	-0-	-11	-0-	156	1	2419	2	N	8	8 1	22
04		3000 N	3276	-0-	276	276	341	1	2922	2	N	12	27 1	7
05		3100 N	3217	-0-	117	393	491	1	2720	2	N	5	6 1	6
06		2490 N	616	-0-	-1874	-0-	40	1	575	2	N	1	1 1	6
07		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	470	1	2605	2	N	-0-		6
*08		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	407	1	2532	2	N	9	4 1	11
							10	9						
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537														
03		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1065	2	15	9	Y	14	3 1	21
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	876	2	15	9	Y	14	27 1	8
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	14	1	670	2	Y	4	3 1	9
06		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	14	1	1480	2	Y	-0-		9
07		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-		9
*08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1502	2	45	9	Y	41	45 1	5
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430														
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	19	1	756	2	Y	-0-		95
04		686 N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	Y	-0-		95
05		558 N	343	-0-	-215	-0-	6	1	337	2	Y	-0-	1 1	94
06		750 N	338	-0-	-412	-0-	9	1	220	2	Y	99	138 1	55
07		713 N	194	-0-	-519	-0-	8	1	186	2	Y	-0-		55
08		341 N	165	-0-	-176	-0-	6	1	159	2	Y	-0-		55

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 N	30	-0-	-404	-0-	28 2	2 9	Y	2			24
04	630 N	417	-0-	-213	-0-	5 1	400 2	Y	11			35
						12 9						
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	11 1	631 2	Y	58	57 1		36
						64 9						
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-	11 1		25
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	21 1	762 2	Y	-0-			25
*08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	11 1	805 2	Y	7	13 1		19
						8 9						

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10554 - 10700

03	2511 N	2298	-0-	-213	-0-	146 1	2117 2	Y	32	11 1		31
						35 9						
04	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	156 1	2213 2	Y	21	40 1		12
						23 9						
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	148 1	2129 2	Y	19	10 1		21
						21 9						
06	2220 N	1853	-0-	-367	-0-	104 1	1734 2	Y	14	10 1		25
						15 9						
07	2480 N	1954	-0-	-526	-0-	140 1	1813 2	Y	1			26
						1 9						
*08	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	242 1	2220 2	Y	44	57 1		13
						48 9						

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

03	682 N	114	-0-	-568	-0-	114 2		Y	-0-			3
04	690 N	515	-0-	-175	-0-	498 2	17 9	Y	15	15 1		3
05	713 N	316	-0-	-397	-0-	14 1	300 2	Y	2	1 1		4
						2 9						
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			4
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			4
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	4 1		-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	Y	-0-	3 1	24	
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2	Y	-0-		24	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		24	
06	420 N	175	-0-	-245	-0-	8	1	Y	-0-		24	
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-		24	
08	T. A.	175	-0-	175	175	3	1	Y	1	2 1	23	
						1	9					
-----												
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643												
03	2077 X	222	-0-	-1855	-0-	222	2	Y	-0-	1 1	52	
04	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	Y	-0-		52	
05	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	8	10 1	50	
						9	9					
06	1950 X	1396	-0-	-554	-0-	60	1	Y	-0-		50	
07	2139 X	1778	-0-	-361	-0-	1778	2	Y	-0-		50	
08	2139 X	1386	-0-	-753	-0-	1240	2	Y	133	155 1	28	
-----												
TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777												
03	930 N	888	-0-	-42	-0-	880	2	Y	7	3 1	28	
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	772	2	Y	11		39	
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	57	67 1	29	
						63	9					
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1316	2	Y	30	48 1	11	
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	Y	-0-		11	
*08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2143	2	Y	17	12 1	16	
-----												
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644												
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	39	4 1	90	
04	840 N	325	-0-	-515	-0-	301	2	N	22		112	
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	966	2	N	4	4 1	112	
06	1320 N	959	-0-	-361	-0-	1	1	N	-0-		112	
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		112	
08	961 N	753	-0-	-208	-0-	13	1	N	5	5 1	112	
						6	9					
-----												
HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600												
03	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	167	1	Y	31	10 1	29	
						34	9					
04	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	121	1	Y	9	31 1	7	
						10	9					
05	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	22	9 1	20	
						24	9					
06	2040 X	1631	-0-	-409	-0-	73	1	Y	12	9 1	23	
						13	9					
07	2108 X	1776	-0-	-332	-0-	83	1	Y	-0-		23	
08	2108 X	1801	-0-	-307	-0-	175	1	Y	40	51 1	12	
						44	9					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			9
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	10	1	2	2	N	-0-			9
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			9
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			9

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1	1	1	21
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	627	2	6	9	Y	5			26
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			26
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	Y	-0-			26
07	403 N	4	-0-	-399	-0-	4	2			Y	-0-			26
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	590	2	6	9	Y	5	2	1	29

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

03	118 X	-0-	-0-	-118	-0-					Y	-0-			22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1	13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	9

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-			39
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	2	1	37
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			37
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-	2	1	35
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	1	30	1	6
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	9			Y	-0-			6

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	1	1	5
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			5
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			5
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192																	
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413																	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361																	
03	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
-----																	
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720																	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
-----																	
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055																	
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-		5	1	10	2	Y	-0-				1
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-				1
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	1			Y	-0-				1
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-		66	1	3	9	Y	3	2	1		2
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-		325	1			Y	-0-				2
08	13	N	9	-0-	-4	-0-		1	1	8	2	Y	-0-				2
-----																	
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399																	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

-----												
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	4
04		150 N	4	-0-	-146	-0-		4	2		N	-0-
05		186 N		-0-	-186	-0-					N	-0-
06		9 N		-0-	-9	-0-					N	-0-
07		4 N		-0-	-4	-0-					N	-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684												
03		2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2		Y	23
04		3 N		-0-	-3	-0-					Y	23
05		2 N		-0-	-2	-0-					Y	23
06		1 N		-0-	-1	-0-					Y	23
07		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	4
08		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	4
-----												
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472												
03		T. A.	10	-0-	10	10		1	2	9	9	11
04		T. A.		-0-	-0-	10					Y	16
05		T. A.		-0-	-0-	10					Y	16
06		T. A.		-0-	-0-	10					Y	16
07		10 X		-0-	-10	-0-					Y	16
08		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	15
-----												
TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620												
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-		74	2	13	9	18
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	18
05		310 N	135	-0-	-175	-0-		135	2		Y	8
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-		3	1	155	2	-0-
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		Y	-0-
08		124 N	81	-0-	-43	-0-		80	2	1	9	1
-----												
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631												
03		3007 X	2435	-0-	-572	-0-		2435	2		Y	13
04		3030 X	2396	-0-	-634	-0-		2396	2		Y	13
05		3131 X	2937	-0-	-194	-0-		71	1	2830	2	33
								36	9			
06		3030 X	2704	-0-	-326	-0-		36	1	2633	2	8
								35	9			
07		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-		2747	2		Y	8
08		2945 X	2903	-0-	-42	-0-		2851	2	52	9	10
-----												
TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690												
03		4 N		-0-	-4	-0-					Y	11
04		9 N		-0-	-9	-0-					Y	11
05		1 N		-0-	-1	-0-					Y	11
06		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	9 N		3 -0-	-6	-0-		3 2			Y	-0-	6
04	14 N		-0- -0-	-14	-0-					Y	-0-	6
05	12 N		-0- -0-	-12	-0-					Y	-0-	6
06	3 N		-0- -0-	-3	-0-					Y	-0- 6 1	-0-
07	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419												
03	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	39
04	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	39
05	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	39
06	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	39
07	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0- 16 1	23
08	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0- 6 1	17
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546												
03	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-	92				Y	-0-	7
04	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-	92				Y	-0-	7
05	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-	92				Y	-0-	7
06	92 X		-0- -0-	-92	-0-					Y	-0-	7
07	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
08	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0- 1 1	6
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320												
03	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	41
04	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	41
05	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	41
06	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	41
07	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	41
08	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	41
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374												
03	32 N		32 -0-	-0-	-0-		2 2	30 9		Y	27	58
04	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	58
05	868 N		-0- -0-	-868	-0-					Y	-0-	58
06	180 N		180 -0-	-0-	-0-		7 1	173 2		Y	-0-	58
07	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	58
08	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	58
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538												
03	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	26
04	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	5	31
05	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
06	991 N		991 -0-	-0-	-0-		71 1	920 2		Y	-0-	31
07	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	31
08	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0- 2 1	29
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437												
03	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			20
04	960 X	941	-0-	-19	-0-	45	1	896	2	Y	-0-			20
05	992 X	296	-0-	-696	-0-	17	1	278	2	Y	1	1 1		20
						1	9							
06	960 X	9	-0-	-951	-0-	9	2			Y	-0-			20
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
-----														
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364														
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	11	1	472	2	Y	-0-			34
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-	2 1		32
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	-0-	1 1		31
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			31
07	434 N	35	-0-	-399	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	13 1		18
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	5 1		13
-----														
WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812														
03	558 X	414	-0-	-144	-0-	412	2	2	9	Y	2	2 1		30
04	540 X	38	-0-	-502	-0-	38	2			Y	-0-			30
05	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	261	1	2089	2	Y	11	11 1		30
						12	9							
06	473 X	473	-0-	-0-	-0-	15	1	458	2	Y	-0-			30
07	403 X	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-			30
08	2356 X	178	-0-	-2178	-0-	21	1	156	2	Y	1	1 1		30
						1	9							
-----														
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756														
03	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3048	2	12	9	Y	11	11 1		26
04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-			26
05	3038 X	2692	-0-	-346	-0-	70	1	2604	2	Y	16	13 1		29
						18	9							
06	2970 X	2334	-0-	-636	-0-	27	1	2307	2	Y	-0-			29
07	3069 X	2655	-0-	-414	-0-	9	1	2501	2	Y	132	69 1		92
						145	9							
08	2697 N	2630	-0-	-67	-0-	2539	2	91	9	Y	83	149 1		26
-----														
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731														
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1886	2	30	9	Y	27	3 1		24
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1765	2	30	9	Y	27	51 1		-0-
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2061	2	39	9	Y	35	28 1		7
06	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	1618	2	8	9	Y	7	2 1		12
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2043	2	55	9	Y	50			62
*08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-	2 1		60





BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			Y	-0-	13
04	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4182	2	97	9	Y	88	101
05	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	80	1	3676	2	Y	43	46
06	3450 X	2940	-0-	-510	-0-	47	9	2891	2	Y	-0-	46
07	3565 X	3369	-0-	-196	-0-	3350	2	19	9	Y	17	63
08	3937 X	2730	-0-	-1207	-0-	2709	2	21	9	Y	19	65
-----												
TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	7	1	347	2	N	3	-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	3	9			N		-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	450	2	108	2	N	9	-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	133	1	10	9	N		-0-
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	195	1	458	2	N		-0-
						156	1	168	2	N		-0-
-----												
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
-----												
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----															
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266															
03		1116 X	1079	-0-	-37	-0-	15	1	804	2	Y	236	146	1	94
							260	9							
04		1260 X	839	-0-	-421	-0-	44	1	795	2	Y	-0-			94
05		1302 X	566	-0-	-736	-0-	32	1	534	2	Y	-0-	1	1	93
06		1260 X	723	-0-	-537	-0-	28	1	695	2	Y	-0-	1	1	92
07		1085 X	759	-0-	-326	-0-	33	1	725	2	Y	1	1	1	92
							1	9							
08		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			92
-----															
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
-----															
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778															
03		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2872	2	41	9	Y	37	4	1	33
04		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2536	2	45	9	Y	41	74	1	-0-
05		2666 X	1347	-0-	-1319	-0-	1311	2	36	9	Y	33	24	1	9
06		2580 X	182	-0-	-2398	-0-	181	2	1	9	Y	1			10
07		2666 X	120	-0-	-2546	-0-	120	2			Y	-0-			10
08		1798 X	177	-0-	-1621	-0-	177	2			Y	-0-			10
-----															
TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704															
03		22 X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-			4
04		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	4	1	-0-
05		4 X	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-			-0-
06		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07		16 X	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
*08		30 X	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

03	1519 N	1363	-0-	-156	-0-	537	1	817	2	N	8	1	1			15
04	1470 N	1356	-0-	-114	-0-	258	1	1046	2	N	47	54	1			8
05	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	180	1	975	2	N	7	4	1			11
06	1320 N	290	-0-	-1030	-0-	78	1	209	2	N	3					14
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	270	1	1196	2	N	3	1	1			16
*08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	305	1	1225	2	N	6	1	1			21

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

03	217 N	41	-0-	-176	-0-	2	1	39	2	N	-0-	1	1			4
04	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-	4	1			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	2	2	1			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	142	1	17	2	N	1	1	1			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	33	1	160	2	N	-0-					-0-
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	N	5	4	1			1

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

03	1891 N	464	-0-	-1427	-0-	461	2	3	9	Y	3	1	1			45
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-	5	1			40
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-	3	1			37
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-	3	1			34
07	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			Y	-0-					34
08	2046 N	1831	-0-	-215	-0-	1825	2	6	9	Y	5	6	1			33

TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			1
04	1470 N	624	-0-	-846	-0-	34	1	579	2	N	10	11	1	-0-
						11	9							
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	143	1	929	2	N	16	13	1	3
						18	9							
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	907	1	338	2	N	9	8	1	4
						10	9							
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	169	1	653	2	N	-0-			4
08	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	19	1	988	2	N	3	5	1	2
						3	9							
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069														
03	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3742	2	63	9	N	57	44	1	16
04	3030 X	3016	-0-	-14	-0-	3016	2			N	-0-	2	1	14
05	3565 X	2707	-0-	-858	-0-	364	1	2312	2	N	28	31	1	11
						31	9							
06	3510 X	2610	-0-	-900	-0-	1947	1	643	2	N	18	16	1	13
						20	9							
07	3627 X	2398	-0-	-1229	-0-	419	1	1979	2	N	-0-			13
08	3627 X	2782	-0-	-845	-0-	123	1	2637	2	N	20	25	1	8
						22	9							
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663														
03	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3858	2	68	9	N	62	47	1	18
04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-	4	1	14
05	3751 X	3603	-0-	-148	-0-	457	1	3100	2	N	42	41	1	15
						46	9							
06	3810 X	3372	-0-	-438	-0-	2449	1	895	2	N	25	21	1	19
						28	9							
07	3937 X	2793	-0-	-1144	-0-	545	1	2248	2	N	-0-			19
08	3937 X	2944	-0-	-993	-0-	133	1	2739	2	N	65	63	1	21
						72	9							
HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723														
03	1705 N	1602	-0-	-103	-0-	1592	2	10	9	Y	9	4	1	23
04	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			Y	-0-	3	1	20
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-	3	1	17
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-	3	1	14
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-			14
*08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1990	2	7	9	Y	6	3	1	17
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859														
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-			1
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3472 X	3396	-0-	-76	-0-	44	1	3341	2	Y	10	11
						11	9					11
04	3630 X	3417	-0-	-213	-0-	218	1	3197	2	Y	2	11
						2	9					2
05	3751 X	3384	-0-	-367	-0-	928	1	2447	2	Y	8	6
						9	9					4
06	3630 X	3115	-0-	-515	-0-	338	1	2768	2	Y	8	6
						9	9					6
07	3534 X	3237	-0-	-297	-0-	391	1	2846	2	Y	-0-	6
08	3534 X	3301	-0-	-233	-0-	521	1	2769	2	Y	10	8
						11	9					8
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682												
03	4681 X	4055	-0-	-626	-0-	4034	2	21	9	Y	19	12
												21
04	4530 X	4421	-0-	-109	-0-	4377	2	44	9	Y	40	54
												7
05	4681 X	4231	-0-	-450	-0-	4230	2	1	9	Y	1	8
												1
06	4500 X	4099	-0-	-401	-0-	4091	2	8	9	Y	7	7
												1
07	4588 X	3878	-0-	-710	-0-	3878	2			Y	-0-	-0-
												1
08	4216 X	3708	-0-	-508	-0-	839	1	2857	2	Y	11	10
						12	9					1
TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
												1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086												
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	5
												5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

-----												
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	360	2	N	11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2			N	11
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	10
-----												
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061												
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	N	-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	N	-0-
							1	9				1 1
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	420	2	N	-0-
							1	9				1 1
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
												1 1
-----												
WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584												
03	131 X	-0-	-0-	-131	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693												
03	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	1	928	2	N	54
							53	9				2 1
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	471	2	N	31
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	188	2	N	30
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	548	2	N	33
							4	9				1 1
07	496 N	146	-0-	-350	-0-	-0-	29	1	117	2	N	31
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	-0-	43	1	171	2	N	31
							1	9				1 1



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 N	44	-0-	-731	-0-	44	2			Y	-0-			7
04	750 N	255	-0-	-495	-0-	254	2	1	9	Y	1			8
05	527 N	445	-0-	-82	-0-	8	1	426	2	Y	10	13	1	5
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	11	9							
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	6	1	328	2	Y	-0-			5
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	441	2	6	9	Y	5			10
						558	2	4	9	Y	4	3	1	11
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639														
03	2542 X	539	-0-	-2003	-0-	153	1	375	2	N	10	8	1	3
04	2460 X	1551	-0-	-909	-0-	11	9							
05	2294 X	1167	-0-	-1127	-0-	1525	2	26	9	N	24	27	1	-0-
06	1320 X	555	-0-	-765	-0-	123	1	1026	2	N	16	13	1	3
07	1612 X	337	-0-	-1275	-0-	18	9							
08	1612 X	157	-0-	-1455	-0-	388	1	161	2	N	5	4	1	4
						6	9							
						96	1	241	2	N	-0-			4
						13	1	141	2	N	3	5	1	2
						3	9							
TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766														
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			19
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			19
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					22
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			21

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

03	465 N	135	-0-	-330	-0-	135	2			N	-0-					38
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-	1	1			37
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					37
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					37
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					37
08	186 N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					37

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

03	1519 N	1006	-0-	-513	-0-	57	1	934	2	Y	14	5	1			15
04	1350 N	909	-0-	-441	-0-	15	9	846	2	Y	5	15	1			5
05	1550 N	843	-0-	-707	-0-	57	1	785	2	Y	7	4	1			8
06	960 N	687	-0-	-273	-0-	6	9	662	2	Y	5	4	1			9
07	930 N	685	-0-	-245	-0-	19	1	646	2	Y	-0-					9
08	837 N	630	-0-	-207	-0-	6	9	558	2	Y	11	16	1			4

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

03	2945 X	2102	-0-	-843	-0-	56	1	2037	2	Y	8	7	1			6
04	2850 X	2190	-0-	-660	-0-	9	9	1794	2	Y	5	7	1			4
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	390	1	2546	2	Y	8	7	1			5
06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	6	9	2442	2	Y	6	5	1			6
07	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	966	1	2215	2	Y	-0-					6
08	3534 X	1638	-0-	-1896	-0-	9	9	1338	2	Y	5	5	1			6

-----													
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	288 1	760 2		N	-0-			-0-
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	229 1	885 2		N	11	11 1		-0-
						12 9							
05	1581 N	536	-0-	-1045	-0-	536 2			N	-0-			-0-
06	1020 N	224	-0-	-796	-0-	51 1	164 2		N	8	8 1		-0-
						9 9							
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
*08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	296 1	602 2		N	-0-			-0-
-----													
WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661													
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2061 2	14 9		Y	13	36 1		6
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1818 2	18 9		Y	16	4 1		18
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2			Y	-0-	3 1		15
06	1650 N	1020	-0-	-630	-0-	996 2	24 9		Y	22	16 1		21
07	1705 N	1525	-0-	-180	-0-	89 1	1433 2		Y	3			24
						3 9							
*08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1833 2	4 9		Y	4	3 1		25
-----													
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512													
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
-----													
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726													
03	3193 X	3169	-0-	-24	-0-	3145 2	24 9		Y	22	59 1		9
04	3090 X	3069	-0-	-21	-0-	3033 2	36 9		Y	33	9 1		33
05	3286 X	2973	-0-	-313	-0-	2973 2			Y	-0-	5 1		28
06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3714 2	73 9		Y	66	49 1		45
07	3286 X	2730	-0-	-556	-0-	168 1	2560 2		Y	2			47
						2 9							
08	3162 X	2821	-0-	-341	-0-	2812 2	9 9		Y	8	6 1		49
-----													
TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872													
03	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	119 1	2025 2		N	9	7 1		12
						10 9							
04	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	190 1	1555 2		N	1	10 1		3
						1 9							
05	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	344 1	1870 2		N	4	4 1		3
						4 9							
06	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1075 2	6 9		N	5	2 1		6
07	105 X	105	-0-	-0-	-0-	11 1	94 2		N	-0-			6
*08	586 X	586	-0-	-0-	-0-	73 1	511 2		N	2	2 1		6
						2 9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1953 X	136	-0-	-1817	-0-	2	1	134	2	Y	-0-			18
04	1890 X	1172	-0-	-718	-0-	200	1	972	2	Y	-0-	4	1	14
05	1953 X	1479	-0-	-474	-0-	422	1	1057	2	Y	-0-	3	1	11
06	1380 X	1320	-0-	-60	-0-	171	1	1149	2	Y	-0-	3	1	8
07	1364 X	1062	-0-	-302	-0-	104	1	958	2	Y	-0-			8
08	1488 N	1072	-0-	-416	-0-	153	1	916	2	Y	3	5	1	6
						3	9							
-----														
HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744														
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1			7
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-			7
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			7
06	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-			7
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			7
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			7
-----														
DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578														
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1475	2	6	9	Y	5	4	1	7
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1610	2	19	9	Y	17	21	1	3
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2030	2	1	9	Y	1	4	1	-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1929	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-			-0-
08	2046 N	1900	-0-	-146	-0-	482	1	1411	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	Y	2	1	1			5
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-	1	1			4
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-	1	1			3
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-	1	1			2
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					2
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	Y	1					3

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	535	2	7	9	Y	6	1	1			5
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	514	2	11	9	Y	10	15	1			-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	646	2	11	9	Y	10	8	1			2
06	330 N	256	-0-	-74	-0-	255	2	1	9	Y	1					3
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	313	2	3	9	Y	3					6
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					6

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	Y	2	2	1			23
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					23
05	620 N	534	-0-	-86	-0-	15	1	519	2	Y	-0-	2	1			21
06	750 N	516	-0-	-234	-0-	8	1	508	2	Y	-0-					21
07	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					21
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	542	2	4	9	Y	4	4	1			21

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

03	310 X	44	-0-	-266	-0-	44	2			Y	-0-					2
04	270 X	161	-0-	-109	-0-	161	2			Y	-0-					2
05	279 X	261	-0-	-18	-0-	29	1	223	2	Y	8	8	1			2
						9	9									
06	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					2
07	251 X	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	Y	-0-					2
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2	1	1			3

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

03	1426 X	373	-0-	-1053	-0-	371	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	1410 X	434	-0-	-976	-0-	419	2	15	9	Y	14	15	1			-0-
05	1457 X	553	-0-	-904	-0-	541	2	12	9	Y	11	9	1			2
06	1410 X	459	-0-	-951	-0-	457	2	2	9	Y	2	1	1			3
07	1240 X	358	-0-	-882	-0-	358	2			Y	-0-					3
*08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	Y	1					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1	4	1
04		570 N	131	-0-	-439	-0-	131	2			Y	-0-		1
05		465 N	106	-0-	-359	-0-	106	2			Y	-0-		1
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		1
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
-----														
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620														
03		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3870	2	67	9	Y	61	85	1
04		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3650	2	32	9	Y	29	11	1
05		3782 X	2434	-0-	-1348	-0-	182	1	2252	2	Y	-0-	5	1
06		3810 X	2172	-0-	-1638	-0-	2128	2	44	9	Y	40	37	1
07		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	452	1	5314	2	Y	16		44
							18	9						
08		3937 X	1835	-0-	-2102	-0-	1829	2	6	9	Y	5	6	1
43														
-----														
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792														
03		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		-0-
04		540 X	300	-0-	-240	-0-	27	1	256	2	Y	15	15	1
							17	9						-0-
05		558 X	206	-0-	-352	-0-	5	1	193	2	Y	7	6	1
							8	9						1
06		540 X	363	-0-	-177	-0-	33	1	316	2	Y	13	1	1
							14	9						13
07		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		13
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1
12														
-----														
WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610														
03		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		4
04		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		4
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
-----														
TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354														
03		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	404	1	5749	2	N	17	19	1
							19	9						75
04		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	668	1	7022	2	N	4	69	1
							4	9						10
05		8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	834	1	7164	2	N	16	15	1
							18	9						11
06		7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	136	1	6841	2	N	90	13	1
							99	9						88
07		7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	633	1	6909	2	N	-0-		88
*08		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	725	1	6760	2	N	22	27	1
							24	9						83

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3100 N	4061	-0-	961	961	979	1	3043	2	Y	35	13	1		57
04	3000 N	2417	-0-	-583	378	2417	2			Y	-0-	5	1		52
05	2417 N	2039	-0-	-378	-0-	2039	2			Y	-0-	3	1		49
06	2670 X	2341	-0-	-329	-0-	2341	2			Y	-0-	4	1		45
07	2759 X	2398	-0-	-361	-0-	2398	2			Y	-0-				45
*08	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2202	2	7	9	Y	6	8	1		43

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1				2
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				2
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				2
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				2

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

03	9951 X	9359	-0-	-592	-0-	567	1	8609	2	N	166	127	1		47
04	9570 X	9377	-0-	-193	-0-	794	1	8396	2	N	170	174	1		43
05	9889 X	9543	-0-	-346	-0-	983	1	8449	2	N	101	106	1		38
06	9510 X	4061	-0-	-5449	-0-	211	1	3842	2	N	7	25	1		20
07	9703 X	9493	-0-	-210	-0-	798	1	8695	2	N	-0-				20
08	9703 X	9538	-0-	-165	-0-	900	1	8418	2	N	200	165	1		55

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

03	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	746	1	9517	2	Y	55	33	1		49
04	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	818	1	8654	2	Y	94	126	1		17
05	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	1160	1	9876	2	Y	3	20	1		-0-
06	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	196	1	10224	2	Y	20	20	1		-0-
07	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	905	1	9869	2	Y	-0-				-0-
08	10974 X	10612	-0-	-362	-0-	1018	1	9559	2	Y	32	30	1		2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
 CARLETON\_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	19158 X	17865	-0-	-1293	-0-	322	1	17531	2	N	11	11	1		27
04	18060 X	17439	-0-	-621	-0-	980	1	16451	2	N	7	7	1		27
05	18662 X	17703	-0-	-959	-0-	683	1	16964	2	N	51	50	1		28
06	17850 X	17527	-0-	-323	-0-	595	1	16907	2	N	23	23	1		28
07	18130 X	18130	-0-	-0-	-0-	791	1	17306	2	N	30	30	1		28
08	18011 X	17414	-0-	-597	-0-	707	1	16664	2	N	39	19	1		48

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

03	23746 X	19439	-0-	-4307	-0-	1221	1	18099	2	N	108	203	1		37
04	21960 X	19085	-0-	-2875	-0-	1644	1	17362	2	N	72	59	1		50
05	22320 X	18811	-0-	-3509	-0-	1965	1	16846	2	N	-0-	35	1		15
06	20550 X	18400	-0-	-2150	-0-	347	1	18031	2	N	20	35	1		-0-
07	19809 X	18851	-0-	-958	-0-	1579	1	17272	2	N	-0-				-0-
08	19716 X	18224	-0-	-1492	-0-	1751	1	16254	2	N	199	54	1		145

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

03	19096 X	15752	-0-	-3344	-0-	280	1	15460	2	Y	11	9	1		37
04	17640 X	14665	-0-	-2975	-0-	820	1	13817	2	Y	25	5	1		57
05	18011 X	14547	-0-	-3464	-0-	584	1	13919	2	Y	40	40	1		57
06	16380 X	13571	-0-	-2809	-0-	460	1	13092	2	Y	17	17	1		57
07	15748 X	13453	-0-	-2295	-0-	598	1	12831	2	Y	22	22	1		57
08	14508 X	13560	-0-	-948	-0-	552	1	12991	2	Y	15	15	1		57

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

03	30876 X	25378	-0-	-5498	-0-	447	1	24914	2	Y	15	15	1		102
04	26040 X	22801	-0-	-3239	-0-	1319	1	21482	2	Y	-0-	8	1		94
05	26908 X	17358	-0-	-9550	-0-	815	1	16518	2	Y	23	49	1		68
06	26010 X	15824	-0-	-10186	-0-	538	1	15264	2	Y	20	20	1		68
07	25389 X	16040	-0-	-9349	-0-	699	1	15296	2	Y	41	26	1		83
08	25389 X	16492	-0-	-8897	-0-	671	1	15793	2	Y	25	18	1		90



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	68619 X	68619	-0-	-0-	-0-	1282	1	67111	2	N	205	203	1	190
04	66710 X	66710	-0-	-0-	-0-	226	9	3733	1	N	129	181	1	138
05	63971 X	63971	-0-	-0-	-0-	142	9	2536	1	N	320	352	1	106
06	57088 X	57088	-0-	-0-	-0-	352	9	1936	1	N	221	217	1	110
07	61589 X	61589	-0-	-0-	-0-	243	9	2681	1	N	259	284	1	85
*08	57535 X	57535	-0-	-0-	-0-	285	9	2335	1	N	176	66	1	195
						194	9							
CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279														
03	33325 X	30969	-0-	-2356	-0-	552	1	30347	2	Y	64	19	1	60
04	30240 X	26020	-0-	-4220	-0-	70	9	1504	1	Y	43	103	1	-0-
05	30783 X	20848	-0-	-9935	-0-	47	9	770	1	Y	58	58	1	-0-
06	29970 X	19246	-0-	-10724	-0-	64	9	651	1	Y	67	67	1	-0-
07	30969 X	17898	-0-	-13071	-0-	74	9	780	1	Y	29	12	1	17
08	30969 X	17866	-0-	-13103	-0-	32	9	727	1	Y	19	10	1	26
						21	9							
WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075														
03	25559 X	25559	-0-	-0-	-0-	843	1	24676	2	N	36	15	1	78
04	25803 X	25803	-0-	-0-	-0-	40	9	1613	1	N	19	9	1	88
05	20789 X	20789	-0-	-0-	-0-	21	9	1206	1	N	100	58	1	130
06	23286 X	23286	-0-	-0-	-0-	110	9	789	1	N	54	142	1	42
07	23077 X	23077	-0-	-0-	-0-	59	9	1009	1	N	40	38	1	44
*08	22629 X	22629	-0-	-0-	-0-	44	9	921	1	N	25	25	1	44
						28	9							
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293														
03	22010 X	20066	-0-	-1944	-0-	378	1	19666	2	N	20	12	1	53
04	20910 X	19484	-0-	-1426	-0-	22	9	1080	1	N	46	71	1	28
05	21328 X	19619	-0-	-1709	-0-	51	9	767	1	N	59	55	1	32
06	20250 X	17669	-0-	-2581	-0-	65	9	598	1	N	23	23	1	32
07	20119 X	17926	-0-	-2193	-0-	25	9	785	1	N	30	30	1	32
08	20119 X	18405	-0-	-1714	-0-	33	9	745	1	N	20	20	1	32
						22	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	32829 X	26661	-0-	-6168	-0-	26581	2	80	9	N	73	15	85
04	30960 X	25838	-0-	-5122	-0-	695	1	25113	2	N	27	65	47
05	30783 X	26641	-0-	-4142	-0-	30	9						
06	27720 X	24401	-0-	-3319	-0-	779	1	25760	2	N	93	73	67
07	27683 X	24154	-0-	-3529	-0-	102	9						
08	26691 X	23790	-0-	-2901	-0-	669	1	23685	2	N	43	73	37
						47	9						
						913	1	23069	2	N	156	39	154
						172	9						
						975	1	22735	2	N	73	194	33
						80	9						

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

03	27931 X	21798	-0-	-6133	-0-	21763	2	35	9	N	32	13	82
04	25830 X	18924	-0-	-6906	-0-	512	1	18401	2	N	10	7	85
05	26691 X	21033	-0-	-5658	-0-	11	9						
06	24150 X	15539	-0-	-8611	-0-	605	1	20426	2	N	2		87
07	21793 X	19308	-0-	-2485	-0-	2	9						
08	21793 X	20051	-0-	-1742	-0-	514	1	14937	2	N	80	140	27
						88	9						
						728	1	18573	2	N	6	3	30
						7	9						
						820	1	19231	2	N	-0-		30

ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198

03	50189 X	38789	-0-	-11400	-0-	3001	1	35763	2	N	23	23	33
04	46140 X	38032	-0-	-8108	-0-	25	9						
05	45632 X	35906	-0-	-9726	-0-	4190	1	33800	2	N	38	14	57
06	41100 X	34942	-0-	-6158	-0-	42	9						
07	39308 X	34584	-0-	-4724	-0-	3398	1	32392	2	N	105	99	63
08	39308 X	33646	-0-	-5662	-0-	116	9						
						4185	1	30709	2	N	44	44	63
						48	9						
						4488	1	30031	2	N	59	57	65
						65	9						
						3751	1	29850	2	N	41	36	70
						45	9						

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545

03	15996 X	14685	-0-	-1311	-0-	4157	1	10518	2	Y	9	9	32
04	15480 X	13841	-0-	-1639	-0-	10	9						
05	15407 X	13711	-0-	-1696	-0-	2585	1	11250	2	Y	5	5	32
06	14790 X	12541	-0-	-2249	-0-	6	9						
07	14694 X	12987	-0-	-1707	-0-	1930	1	11738	2	Y	39	39	32
08	13919 X	12470	-0-	-1449	-0-	43	9						
						1918	1	10605	2	Y	16	16	32
						18	9						
						2153	1	10801	2	Y	30	22	40
						33	9						
						2315	1	10137	2	Y	16	14	42
						18	9						



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	26784 X	20394	-0-	-6390	-0-	1262	1	19089	2	N	39	66	1	-0-
						43	9							
04	23520 X	18981	-0-	-4539	-0-	1628	1	17287	2	N	60	60	1	-0-
						66	9							
05	23560 X	20777	-0-	-2783	-0-	2151	1	18528	2	N	89	39	1	50
						98	9							
06	20070 X	19411	-0-	-659	-0-	377	1	18910	2	N	113	133	1	30
						124	9							
07	20398 X	19505	-0-	-893	-0-	1637	1	17868	2	N	-0-			30
08	20770 X	19310	-0-	-1460	-0-	1850	1	17395	2	N	59	59	1	30
						65	9							
JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310														
03	58001 X	40111	-0-	-17890	-0-	2459	1	37465	2	N	170	129	1	68
						187	9							
04	53130 X	45092	-0-	-8038	-0-	3854	1	41082	2	N	142	142	1	68
						156	9							
05	52514 X	39954	-0-	-12560	-0-	4072	1	35820	2	N	56	74	1	50
						62	9							
06	43020 X	36867	-0-	-6153	-0-	693	1	35995	2	N	163	185	1	28
						179	9							
07	46593 X	36087	-0-	-10506	-0-	3027	1	33060	2	N	-0-			28
08	46593 X	35568	-0-	-11025	-0-	3398	1	31866	2	N	276	279	1	25
						304	9							
CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573														
03	32767 X	24893	-0-	-7874	-0-	453	1	24423	2	N	15	15	1	37
						17	9							
04	29460 X	24632	-0-	-4828	-0-	1384	1	23238	2	N	9	9	1	37
						10	9							
05	30287 X	23920	-0-	-6367	-0-	968	1	22877	2	N	68	68	1	37
						75	9							
06	27690 X	21164	-0-	-6526	-0-	711	1	20423	2	N	27	27	1	37
						30	9							
07	25451 X	22065	-0-	-3386	-0-	964	1	21060	2	N	37	37	1	37
						41	9							
08	25451 X	21052	-0-	-4399	-0-	856	1	20171	2	N	23	23	1	37
						25	9							
WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847														
03	41602 X	34587	-0-	-7015	-0-	986	1	33452	2	N	135	105	1	67
						149	9							
04	38250 X	30394	-0-	-7856	-0-	1159	1	29171	2	N	58	92	1	33
						64	9							
05	37417 X	28294	-0-	-9123	-0-	1847	1	26325	2	N	111	79	1	65
						122	9							
06	33480 X	24552	-0-	-8928	-0-	826	1	23635	2	N	83	121	1	27
						91	9							
07	34596 X	24712	-0-	-9884	-0-	1079	1	23582	2	N	46	41	1	32
						51	9							
08	34596 X	23365	-0-	-11231	-0-	994	1	22313	2	N	53	25	1	60
						58	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	37851 X	28660	-0-	-9191	-0-	28639	2	21	9	Y	19	17	1	27
04	34020 X	27157	-0-	-6863	-0-	730	1	26329	2	Y	89	84	1	32
05	32333 X	25893	-0-	-6440	-0-	98	9							
06	27750 X	24253	-0-	-3497	-0-	747	1	25113	2	Y	30			62
07	28675 X	23747	-0-	-4928	-0-	33	9							
08	26629 X	22210	-0-	-4419	-0-	664	1	23558	2	Y	28	75	1	15
						31	9							
						901	1	22838	2	Y	7	4	1	18
						8	9							
						906	1	21242	2	Y	56			74
						62	9							
TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696														
03	57009 X	43047	-0-	-13962	-0-	764	1	42253	2	N	27	26	1	143
04	50850 X	39583	-0-	-11267	-0-	30	9	37326	2	N	38	121	1	60
05	50034 X	37969	-0-	-12065	-0-	2215	1	36329	2	N	108	106	1	62
06	46230 X	34610	-0-	-11620	-0-	42	9							
07	43059 X	23723	-0-	-19336	-0-	1521	1	33390	2	N	44	44	1	62
08	43059 X	23122	-0-	-19937	-0-	1172	1	22684	2	N	39	39	1	62
						48	9							
						996	1	22155	2	N	25	25	1	62
						43	9							
						939	1							
						28	9							
POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319														
03	42749 X	31784	-0-	-10965	-0-	570	1	31192	2	N	20	19	1	83
04	37770 X	30198	-0-	-7572	-0-	22	9	28479	2	N	25	83	1	25
05	37758 X	28194	-0-	-9564	-0-	1691	1	26943	2	N	88	79	1	25
06	34620 X	22043	-0-	-12577	-0-	28	9							
07	31775 X	21885	-0-	-9890	-0-	1154	1	21265	2	N	28	28	1	25
08	31775 X	17821	-0-	-13954	-0-	97	9	20894	2	N	36	36	1	25
						747	1	17076	2	N	19	19	1	25
						31	9							
						951	1							
						40	9							
						724	1							
						21	9							
POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609														
03	39556 X	30252	-0-	-9304	-0-	538	1	29694	2	N	18	18	1	25
04	34950 X	28138	-0-	-6812	-0-	20	9	26551	2	N	10	10	1	25
05	34317 X	27391	-0-	-6926	-0-	1576	1	26227	2	N	78	76	1	27
06	31770 X	24446	-0-	-7324	-0-	11	9							
07	30256 X	23725	-0-	-6531	-0-	1078	1	23582	2	N	31	31	1	27
08	30256 X	21578	-0-	-8678	-0-	86	9	22650	2	N	39	39	1	27
						830	1	20620	2	N	56	23	1	60
						34	9							
						1032	1							
						43	9							
						896	1							
						62	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901  
HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	12307 X	4491	-0-	-7816	-0-	828	1	3488	2	N	159	182	1	52
						175	9							
04	10920 X	3071	-0-	-7849	-0-	500	1	2370	2	N	183	188	1	47
						201	9							
05	11036 X	5177	-0-	-5859	-0-	621	1	4406	2	N	136	161	1	22
						150	9							
06	9750 X	2826	-0-	-6924	-0-	306	1	2406	2	N	104	101	1	25
						114	9							
07	6355 X	2888	-0-	-3467	-0-	161	1	2727	2	N	-0-			25
*08	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	637	1	5682	2	N	453	355	1	123
						498	9							

BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970

03	44702 X	31927	-0-	-12775	-0-	1037	1	30806	2	N	76	66	1	50
						84	9							
04	40050 X	30574	-0-	-9476	-0-	1907	1	28619	2	N	44	11	1	83
						48	9							
05	38223 X	28378	-0-	-9845	-0-	1999	1	26267	2	N	102	157	1	28
						112	9							
06	34110 X	26328	-0-	-7782	-0-	893	1	25398	2	N	34	34	1	28
						37	9							
07	31930 X	26299	-0-	-5631	-0-	1146	1	25099	2	N	49	44	1	33
						54	9							
08	31930 X	25759	-0-	-6171	-0-	1045	1	24683	2	N	28	28	1	33
						31	9							

WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163

03	42346 X	27672	-0-	-14674	-0-	894	1	26694	2	N	76	166	1	67
						84	9							
04	36060 X	25928	-0-	-10132	-0-	1618	1	24264	2	N	42	10	1	90
						46	9				9	8		
05	33759 X	23294	-0-	-10465	-0-	1674	1	21531	2	N	81	149	1	22
						89	9							
06	30240 X	23631	-0-	-6609	-0-	802	1	22754	2	N	68	30	1	60
						75	9							
07	27683 X	23029	-0-	-4654	-0-	1005	1	21958	2	N	60	38	1	82
						66	9							
08	27683 X	22097	-0-	-5586	-0-	890	1	21181	2	N	24	24	1	82
						26	9							

BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370

03	39277 X	28194	-0-	-11083	-0-	884	1	27270	2	N	36	148	1	30
						40	9							
04	35280 X	21288	-0-	-13992	-0-	1301	1	19934	2	N	48	8	1	70
						53	9							
05	33449 X	28596	-0-	-4853	-0-	1920	1	26566	2	N	100	80	1	90
						110	9							
06	30270 X	24670	-0-	-5600	-0-	834	1	23709	2	N	115	182	1	23
						127	9							
07	28179 X	24106	-0-	-4073	-0-	1051	1	23005	2	N	45	40	1	28
						50	9							
08	28582 X	22629	-0-	-5953	-0-	921	1	21634	2	N	67	25	1	70
						74	9							



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
LARGO OIL COMPANY 486640													
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1543 2	15 9		N	14			40
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1622 2	133 9		N	121	139 1		22
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1739 2	1 9		N	1	1 8		22
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	753 2	99 9		N	90	88 1		24
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	913 2	50 9		N	45			69
08	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			69
-----													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978													
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-			141
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-			141
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			141
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			141
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-			141
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-			141
-----													
ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914													
03	992 N	819	-0-	-173	-0-	819 2			N	-0-			167
04	990 N	477	-0-	-513	-0-	474 2	3 9		N	3			170
05	682 N	413	-0-	-269	-0-	396 2	17 9		N	15			185
06	780 N	690	-0-	-90	-0-	690 2			N	-0-			185
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2			N	-0-			185
08	403 N	188	-0-	-215	-0-	188 2			N	-0-			185
-----													
MUD CREEK OPERATING, LLC 592487													
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657													
03	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2			Y	-0-			31
04	561 X	561	-0-	-0-	-0-	513 2	48 9		Y	44			75
05	464 X	464	-0-	-0-	-0-	457 2	7 9		Y	6	60 1		21
06	549 X	549	-0-	-0-	-0-	541 2	8 9		Y	7			28
07	589 X	403	-0-	-186	-0-	394 2	9 9		Y	8	8 8		28
08	589 X	316	-0-	-273	-0-	312 2	4 9		Y	4	4 8		28
-----													
POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710													
03	3286 X	821	-0-	-2465	-0-	821 2			Y	-0-			90
04	3180 X	782	-0-	-2398	-0-	782 2			Y	-0-			90
05	1891 X	731	-0-	-1160	-0-	729 2	2 9		Y	2			92
06	1350 X	757	-0-	-593	-0-	757 2			Y	-0-			92
07	1178 X	463	-0-	-715	-0-	459 2	4 9		Y	4	4 8		92
*08	851 X	851	-0-	-0-	-0-	810 2	41 9		Y	37	4 8		125
-----													
JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664													
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-			194
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-			194
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	386 2	74 9		N	67			261
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	285 2			N	-0-			261
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2			N	-0-			261
*08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	809 2	4 9		N	4	4 8		261



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 MUD CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 592487  
 POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-			-0-

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			21
04	270 N	185	-0-	-85	-0-	152	2	33	9	Y	30			51
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	Y	3	40	1	14
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	173	2	6	9	Y	5			19
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			19
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			19

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			30
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	291	2	44	9	Y	40			70
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	Y	5	55	1	20
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	347	2	8	9	Y	7			27
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			27
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1	1	8	27

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			7
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	57	2	12	9	Y	11			18
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	41	2	1	9	Y	1	14	1	5
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	58	2	2	9	Y	2			7
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			7
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			7

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

03	3162 X	2333	-0-	-829	-0-	2333	2			N	-0-			167
04	3330 X	2902	-0-	-428	-0-	2833	2	69	9	N	63			230
05	3441 X	2247	-0-	-1194	-0-	2247	2			N	-0-	160	1	23
06	3330 X	2705	-0-	-625	-0-	2705	2			N	-0-			23
07	3007 X	2701	-0-	-306	-0-	2693	2	8	9	N	7	3	8	27
*08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3024	2	7	9	N	6	3	8	30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			6
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			6
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			6
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			6
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	331	2	17	9	N	15	17	1	4
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																
ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	Y	4	6	1	1	
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	19	2	7	9	Y	6			7	
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-	4	1	3	
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			3	
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	1	1	2	
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			2	
-----																
ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425																
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	484	2	11	9	Y	10	28	1	1	
04		300 N	266	-0-	-34	-0-	233	2	33	9	Y	30			31	
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	301	2	22	9	Y	20	47	1	4	
06		300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-			4	
07		279 N	264	-0-	-15	-0-	253	2	11	9	Y	10	13	1	1	
08		310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-			1	
-----																
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348																
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-	17	1	652	
04		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-			652	
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-	15	1	637	
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			637	
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	6	1	631	
08		217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2			Y	-0-			631	
-----																
ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454																
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	28	2	17	9	Y	15	19	1	1	
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	13	2	22	9	Y	20			21	
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	3	1	18	
06		T. A.	17	-0-	-12	-0-	17	2			Y	-0-			18	
07		T. A.	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-	1	1	17	
08		T. A.	15	-0-	15	30	15	2			Y	-0-			17	
-----																
ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316																
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-	9	1	5	
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	66	2	11	9	Y	10			15	
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			15	
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			15	
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	4	1	11	
08		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-			11	
-----																
ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445																
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			2	
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			2	
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	53	2	11	9	Y	10	8	1	4	
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			4	
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	2	1	2	
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-			2	
-----																
RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090																
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-	4	1	28	
04		120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-			28	
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-	7	1	21	
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-			21	
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-	3	1	18	
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-			18	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327  
 ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				4
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-				4
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	42	2	8	9	Y	7	1			4
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-				4
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	2	1		2
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				2

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	17	2	6	9	Y	5	4	1		1
04	13 N	12	-0-	-1	-0-	8	2	4	9	Y	4				5
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-				5
06	T. A.	10	-0-	-19	-0-	10	2			Y	-0-				5
07	T. A.	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-	1	1		4
08	T. A.	9	-0-	9	18	9	2			Y	-0-				4

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				117
04	270 N	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-				117
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				117
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				117
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				117
*08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	19	1		14
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	31	2	17	9	Y	15				29
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	Y	5				34
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				34
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	2	1		32
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				32

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	342	2	22	9	Y	20	19	1		5
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	165	2	28	9	Y	25				30
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	Y	5	33	1		2
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2			Y	-0-				2
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	180	2	11	9	Y	10	9	1		3
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-				3

SABINE OIL & GAS CORPORATION WEST GENTRY WELL #: 742143 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----													
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976													
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	72 1	1259 2	Y	17	2 8			76
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	19 9	65 1	1404 2	Y	16	3 8		89
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	18 9	68 1	1412 2	Y	6	4 8		91
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	7 9	67 1	1390 2	Y	7	1 8		97
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	8 9	77 1	1472 2	Y	4	4 8		97
*08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	4 9	73 1	1464 2	Y	1	1 8		97
						1 9							
-----													
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710													
03	1519 N	1408	-0-	-111	-0-	76 1	1326 2	Y	5	2 8			46
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	6 9	68 1	1467 2	Y	7	2 8		51
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	8 9	71 1	1477 2	Y	15	3 8		63
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	17 9	70 1	1453 2	Y	6	1 8		68
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	7 9	78 1	1495 2	Y	9	3 8		74
*08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	10 9	74 1	1484 2	Y	2	1 8		75
						2 9							
-----													
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658													
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	64 1	1121 2	Y	11	2 8			31
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	12 9	68 1	1472 2	Y	29	2 8		58
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	32 9	73 1	1508 2	Y	20	37 1	2 8	39
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	22 9	73 1	1513 2	Y	13	2 8		50
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	14 9	79 1	1519 2	Y	45	57 1	6 8	32
*08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	50 9	86 1	1711 2	Y	28	1 8		59
						31 9							
-----													
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A													
03	589 N	506	-0-	-83	-0-	27 1	468 2	Y	10	1 8			10
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	11 9	23 1	507 2	Y	3			13
05	496 N	156	-0-	-340	-0-	3 9	7 1	148 2	Y	1	10 1	1 8	3
06	480 N	162	-0-	-318	-0-	1 9	7 1	155 2	Y	-0-			3
07	558 N	450	-0-	-108	-0-	7 1	22 1	419 2	Y	8			11
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	9 9			Y	-0-			11

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	58 1	1014 2	Y	5	5 8		88
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	61 1	1311 2	Y	4	2 8		90
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	52 1	1077 2	Y	3	3 8		90
06	900 N	729	-0-	-171	-0-	33 1	690 2	Y	5			95
07	930 N	317	-0-	-613	-0-	16 1	299 2	Y	2	2 8		95
08	1147 N	460	-0-	-687	-0-	22 1	436 2	Y	2			97

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

03	2232 X	1254	-0-	-978	-0-	67 1	1178 2	Y	8	1 8		47
04	2310 X	576	-0-	-1734	-0-	25 1	549 2	Y	2	1 8		48
05	1612 N	1047	-0-	-565	-0-	47 1	988 2	Y	11	17 1	5 8	37
06	1200 N	940	-0-	-260	-0-	43 1	885 2	Y	11	5 8		43
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	84 1	1606 2	Y	16	41 1	5 8	13
*08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	66 1	1325 2	Y	5	1 8		17

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	76 1	1327 2	Y	13	2 8		50
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	58 1	1246 2	Y	10	2 8		58
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	63 1	1302 2	Y	4	3 8		59
06	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	61 1	1260 2	Y	5	1 8		63
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	67 1	1295 2	Y	4	4 8		63
*08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	66 1	1316 2	Y	1	1 8		63

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	49	-0-	-75	-0-	2	1	46	2	Y	1			1
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	1	9							
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	1 1		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
-----														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684														
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-			53
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	18	1	397	2	Y	13			66
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	14	9							
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	Y	15	1 8		80
07	434 N	345	-0-	-89	-0-	17	9							
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	Y	15			95
						17	9							
						17	1	327	2	Y	1	1 8		95
						1	9							
						29	1	579	2	Y	17			112
						19	9							
-----														
POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749														
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
-----														
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	450	2	Y	11	1 8		10
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	12	9							
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	11			21
08	496 N	289	-0-	-207	-0-	12	9							
						8	1	161	2	Y	1	1 8		21
						1	9							
						14	1	275	2	Y	-0-	8 1		13
-----														
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693														
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	74	1	1299	2	Y	42	38 1	2 8	65
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	46	9							
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	63	1	1368	2	Y	34	3 8		96
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	37	9							
07	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	68	1	1417	2	Y	28	50 1	4 8	70
08	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	31	9							
						64	1	1332	2	Y	62	48 1	2 8	82
						68	9							
						69	1	1319	2	Y	68	66 1	5 8	79
						75	9							
						64	1	1268	2	Y	58	77 1	1 8	59
						64	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			85
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	Y	-0-			85
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 2	Y	-0-			85
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	20			105
						22 9						
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			105
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	2 1	37 2	Y	13			118
						14 9						

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

03	2604 N	1711	-0-	-893	-0-	91 1	1587 2	Y	30	3 8		120
						33 9						
04	2490 N	1572	-0-	-918	-0-	67 1	1441 2	Y	58	3 8		175
						64 9						
05	2356 N	433	-0-	-1923	-0-	19 1	392 2	Y	20	112 1	2 8	81
						22 9						
06	1650 N	868	-0-	-782	-0-	39 1	817 2	Y	11	1 8		91
						12 9						
07	1612 N	839	-0-	-773	-0-	38 1	737 2	Y	58	101 1	3 8	45
						64 9						
*08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	38 1	757 2	Y	31	1 8		75
						34 9						

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

03	403 N	341	-0-	-62	-0-	18 1	322 2	Y	1			42
						1 9						
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	16 1	339 2	Y	4			46
						4 9						
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16 1	328 2	Y	1	1 8		46
						1 9						
06	330 N	177	-0-	-153	-0-	8 1	158 2	Y	10			56
						11 9						
07	372 N	154	-0-	-218	-0-	8 1	146 2	Y	-0-			56
08	341 N	252	-0-	-89	-0-	12 1	237 2	Y	3			59
						3 9						

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	82 1	1425 2	Y	24	1 8		69
						26 9						
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	63 1	1361 2	Y	10	1 8		78
						11 9						
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	64 1	1326 2	Y	8	1 8		85
						9 9						
06	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	64 1	1339 2	Y	13	1 8		97
						14 9						
07	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	72 1	1391 2	Y	18	75 1	2 8	38
						20 9						
*08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	69 1	1375 2	Y	1			39
						1 9						

-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007											TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9499 - 10737		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	620 N	16	-0-	-604	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			12
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
-----														
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007											TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9620 - 10675		
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007											TOTAL DEPTH 10860	PERF. 9511 - 10637		
03	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			2
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1 1		1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----														
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007											TOTAL DEPTH 10875	PERF. 9441 - 10653		
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	1			1
						1	9							
04	630 N	387	-0-	-243	-0-	17	1	370	2	Y	-0-			1
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	1 1		1
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	799	2	Y	8			9
						9	9							
07	403 N	299	-0-	-104	-0-	15	1	284	2	Y	-0-	7 1		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
-----														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007											TOTAL DEPTH 10881	PERF. 9480 - 10716		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
-----														
BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007											TOTAL DEPTH 10674	PERF. 9281 - 10315		
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	4			9
						4	9							
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-			9
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	-0-			9
06	270 N	191	-0-	-79	-0-	9	1	182	2	Y	-0-			9
07	310 N	109	-0-	-201	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	6 1		3
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			3





BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	558 N	238	-0-	-320	-0-	13	1	222	2	Y	3	5	1	6	
04	420 N	83	-0-	-337	-0-	3	9	78	2	Y	1			7	
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	4	1	429	2	Y	2	3	1	6	
06	240 N	72	-0-	-168	-0-	21	1	69	2	Y	-0-	4	1	2	
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	9	285	2	Y	-0-	2	1	-0-	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	3	1			Y	-0-			-0-	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	15	1			Y	-0-			-0-	
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765															
03	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	61	1	1072	2	Y	8	2	8	84	
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	9	9	1146	2	Y	12	2	8	94	
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	53	1	1201	2	Y	12	4	8	102	
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	13	9	1245	2	Y	6	1	8	107	
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	58	1	1260	2	Y	39	6	8	140	
*08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	13	9	1230	2	Y	11	1	8	150	
						60	1								
						7	9								
						66	1								
						43	9								
						62	1								
						12	9								
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672															
03	806 N	726	-0-	-80	-0-	39	1	676	2	Y	10	10	1	8	
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	11	9	694	2	Y	7	1	8	11	
05	930 N	767	-0-	-163	-0-	32	1	714	2	Y	17	15	1	8	
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	8	9	677	2	Y	14	15	1	11	
07	744 N	614	-0-	-130	-0-	34	1	575	2	Y	8	12	1	8	
08	775 N	700	-0-	-75	-0-	19	9	655	2	Y	11	4	1	13	
						30	1								
						9	9								
						33	1								
						12	9								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	80 X	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-		
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-		
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	2	1	51	2	Y	1			1		
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	4	1	77	2	Y	2			3		
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			3		
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-			3		
-----																
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701																
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-			-0-		
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	-0-			-0-		
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	2	Y	-0-			-0-		
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-			-0-		
07	186 N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-		
08	744 N	14	-0-	-730	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-		
-----																
POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761																
03	1922 N	1769	-0-	-153	-0-	95	1	1668	2	Y	5	1	8	129		
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	90	1	1949	2	Y	20	2	8	147		
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	84	1	1749	2	Y	8	3	8	152		
06	1710 N	1424	-0-	-286	-0-	65	1	1351	2	Y	7	5	8	154		
07	2015 N	1580	-0-	-435	-0-	77	1	1486	2	Y	15	81	1	1	8	87
08	1829 N	1608	-0-	-221	-0-	76	1	1515	2	Y	15				102	
-----																
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435																
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	1	1	8	155		
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	489	2	N	35			190		
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	40	179	1	2	8	49
06	390 N	137	-0-	-253	-0-	6	1	131	2	N	-0-			49		
07	558 N	438	-0-	-120	-0-	21	1	410	2	N	6			55		
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	7	9			N	-0-			55		
-----																
JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665																
03	1860 N	1478	-0-	-382	-0-	79	1	1377	2	N	20	1	8	84		
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	86	1	1852	2	N	25	2	8	107		
05	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	85	1	1777	2	N	6	3	8	110		
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	75	1	1557	2	N	5	1	8	114		
07	2046 N	1430	-0-	-616	-0-	70	1	1352	2	N	7	4	8	117		
08	1860 N	1520	-0-	-340	-0-	71	1	1417	2	N	29	113	1	1	8	32

-----															
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729															
03		1147 N	948	-0-	-199	-0-	50	1	876	2	Y	20	2	8	145
							22	9							
04		980 N	980	-0-	-0-	-0-	42	1	915	2	Y	21	2	8	164
							23	9							
05		992 N	800	-0-	-192	-0-	36	1	758	2	Y	5	2	8	167
							6	9							
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	48	1	997	2	Y	6	122	1	1 8 50
							7	9							
07		1023 N	947	-0-	-76	-0-	47	1	894	2	Y	5	4	8	51
							6	9							
*08		915 N	915	-0-	-0-	-0-	43	1	858	2	Y	13	1	8	63
							14	9							
-----															
FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714															
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			1
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			1
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			1
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			1
07		62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			1
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
-----															
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679															
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	54	1	943	2	Y	24	20	1	1 8 36
							26	9							
04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	46	1	999	2	Y	20	1	8	55
							22	9							
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	980	2	Y	13	28	1	1 8 39
							14	9							
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	Y	40	27	1	1 8 51
							44	9							
07		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	48	1	916	2	Y	43	41	1	2 8 51
							47	9							
08		1054 N	1000	-0-	-54	-0-	46	1	914	2	Y	36	49	1	38
							40	9							
-----															
BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740															
03		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	117	1	2049	2	Y	3	3	8	52
							3	9							
04		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	87	1	1882	2	Y	2	2	8	52
							2	9							
05		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	95	1	1966	2	Y	2	2	8	52
							2	9							
06		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	100	1	2072	2	Y	1	1	8	52
							1	9							
07		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	114	1	2179	2	Y	5	5	8	52
							6	9							
*08		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	106	1	2110	2	Y	1	1	8	52
							1	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10575 - 10726

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

03	3503 X	3303	-0-	-200	-0-	177	1	3096	2	Y	27	6	8	110
						30	9							
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	146	1	3154	2	Y	21	5	8	126
						23	9							
05	3379 X	3355	-0-	-24	-0-	153	1	3172	2	Y	27	104	1	7 8 42
						30	9							
06	3270 X	3190	-0-	-80	-0-	145	1	3026	2	Y	17	2	8	57
						19	9							
07	3441 X	3316	-0-	-125	-0-	163	1	3127	2	Y	24	9	8	72
						26	9							
08	3441 X	3295	-0-	-146	-0-	156	1	3117	2	Y	20	28	1	2 8 62
						22	9							

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	82	1	1440	2	N	72	5	8	267
						79	9							
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	71	1	1541	2	N	31	175	1	4 8 119
						34	9							
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	2	N	35	5	8	149
						39	9							
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	73	1	1520	2	N	21	49	1	2 8 119
						23	9							
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	77	1	1470	2	N	26	6	8	139
						29	9							
08	1550 N	1326	-0-	-224	-0-	63	1	1250	2	N	12	1	8	150
						13	9							

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	121	1	2106	2	Y	17	2	8	74
						19	9							
04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	96	1	2070	2	Y	13	2	8	85
						14	9							
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	104	1	2156	2	Y	16	70	1	2 8 29
						18	9							
06	2100 N	2073	-0-	-27	-0-	95	1	1967	2	Y	10	1	8	38
						11	9							
07	2170 N	2135	-0-	-35	-0-	105	1	2016	2	Y	13	3	8	48
						14	9							
08	2263 N	2143	-0-	-120	-0-	102	1	2028	2	Y	12	19	1	1 8 40
						13	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	33 1	576 2	Y	4		5
04		630 N	525	-0-	-105	-0-	4 9	502 2	Y	-0-		5
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-	23 1		Y	-0-		5
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	34 1	704 2	Y	-0-		5
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	36 1	686 2	Y	1	4 1	1 8
*08		813 N	813	-0-	-0-	-0-	1 9	774 2	Y	-0-		1
							39 1					
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672												
03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	81 1	1423 2	Y	25	2 8	72
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	28 9	1330 2	Y	11	2 8	81
05		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	62 1		Y			
06		1470 N	1397	-0-	-73	-0-	12 9	1473 2	Y	10	3 8	88
07		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	71 1	1320 2	Y	13	1 8	100
08		1550 N	1519	-0-	-31	-0-	11 9	1438 2	Y	20	77 1	4 8
							63 1		Y			
							14 9	1445 2	Y	2	1 8	40
							75 1					
							22 9					
							72 1					
							2 9					
JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724												
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	24 1	411 2	Y	-0-		1
04		360 N	302	-0-	-58	-0-	13 1	289 2	Y	-0-		1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	19 1	393 2	Y	-0-		1
07		310 N	278	-0-	-32	-0-	14 1	263 2	Y	1	1 8	1
*08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	1 9	272 2	Y	-0-		1
							14 1					
FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616												
03		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	58 1	1007 2	Y	-0-		39
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	20 1	428 2	Y	-0-		39
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	18 1	380 2	Y	-0-		39
06		510 N	400	-0-	-110	-0-	18 1	382 2	Y	-0-		39
07		465 N	367	-0-	-98	-0-	18 1	349 2	Y	-0-		39
*08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	23 1	457 2	Y	7		46
							8 9					
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724												
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
04		180 N	152	-0-	-28	-0-	7 1	145 2	Y	-0-		-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	23 1	483 2	Y	-0-		-0-
07		155 N	113	-0-	-42	-0-	6 1	107 2	Y	-0-		-0-
*08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 2	Y	-0-		-0-



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4371 X	3799	-0-	-572	-0-	203 1	3551 2	Y	41	71 1	2 8	61	
04	4230 X	3795	-0-	-435	-0-	45 9	3588 2	Y	37	2 8		96	
05	4371 X	3879	-0-	-492	-0-	41 9	3690 2	Y	11			107	
06	4110 X	3481	-0-	-629	-0-	177 1	3292 2	Y	28	90 1	1 8	44	
07	3937 X	3213	-0-	-724	-0-	12 9	3030 2	Y	23	4 8		63	
08	3937 X	3189	-0-	-748	-0-	158 1	3014 2	Y	22	1 8		84	
						25 9							
						151 1							
						24 9							

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

03	14B2 EXT	190	-0-	190	190	10 1	180 2	Y	-0-			2
04	14B2 EXT	132	-0-	132	322	6 1	126 2	Y	-0-			2
05	14B2 EXT	109	-0-	109	431	5 1	103 2	Y	1	1 8		2
						1 9						
06	14B2 EXT	136	-0-	136	567	6 1	121 2	Y	8			10
						9 9						
07	14B2 EXT	122	-0-	122	689	6 1	116 2	Y	-0-			10
*08	689 N	-0-	-0-	-689	-0-			Y	-0-			10

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

03	3534 X	348	-0-	-3186	-0-	18 1	318 2	Y	11	1 8		105
						12 9						
04	3420 X	823	-0-	-2597	-0-	36 1	778 2	Y	8	1 8		112
						9 9						
05	3534 X	453	-0-	-3081	-0-	21 1	429 2	Y	3	87 1	1 8	27
						3 9						
06	2940 X	884	-0-	-2056	-0-	40 1	841 2	Y	3			30
						3 9						
07	2325 X	987	-0-	-1338	-0-	49 1	934 2	Y	4			34
						4 9						
*08	938 X	938	-0-	-0-	-0-	45 1	891 2	Y	2			36
						2 9						

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

03	7719 X	6966	-0-	-753	-0-	376 1	6562 2	Y	25	2 8		64
						28 9						
04	7230 X	6658	-0-	-572	-0-	294 1	6345 2	Y	17	1 8		80
						19 9						
05	7285 X	6650	-0-	-635	-0-	304 1	6327 2	Y	17	75 1	3 8	19
						19 9						
06	7020 X	6302	-0-	-718	-0-	289 1	6010 2	Y	3	1 8		21
						3 9						
07	6975 X	6450	-0-	-525	-0-	319 1	6125 2	Y	5	3 8		23
						6 9						
08	6975 X	6347	-0-	-628	-0-	303 1	6038 2	Y	5	1 8		27
						6 9						



-----																
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
03	12214 X	11795	-0-	-419	-0-	638	1	11142	2	N	14	2	8			132
04	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	515	1	11109	2	N	21	1	8			152
05	11501 X	10781	-0-	-720	-0-	494	1	10276	2	N	10	119	1	3	8	40
06	11400 X	9972	-0-	-1428	-0-	456	1	9497	2	N	17					57
07	12028 X	9546	-0-	-2482	-0-	472	1	9055	2	N	17	2	8			72
08	12028 X	9876	-0-	-2152	-0-	472	1	9402	2	N	2	1	8			73
-----																
BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204																
03	6758 X	6284	-0-	-474	-0-	340	1	5937	2	N	6	4	8			50
04	6540 X	5639	-0-	-901	-0-	249	1	5383	2	N	6	3	8			53
05	6541 X	6104	-0-	-437	-0-	279	1	5799	2	N	24	5	8			72
06	6300 X	5758	-0-	-542	-0-	263	1	5478	2	N	15	2	8			85
07	6293 X	5814	-0-	-479	-0-	287	1	5515	2	N	11	4	8			92
08	6293 X	5680	-0-	-613	-0-	271	1	5394	2	N	14	1	8			105
-----																
POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386																
03	16957 X	15455	-0-	-1502	-0-	834	1	14573	2	N	44	170	1	5	8	58
04	15990 X	14452	-0-	-1538	-0-	638	1	13774	2	N	36	4	8			90
05	16213 X	14681	-0-	-1532	-0-	673	1	14000	2	N	7	7	8			90
06	15390 X	12847	-0-	-2543	-0-	586	1	12197	2	N	58	1	8			147
07	15469 X	14466	-0-	-1003	-0-	714	1	13705	2	N	43	8	8			182
08	15469 X	14440	-0-	-1029	-0-	688	1	13709	2	N	39	169	1	4	8	48
-----																
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513																
03	19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	467	1	18965	2	N	36	8	8			202
04	19408 X	19408	-0-	-0-	-0-	858	1	18515	2	N	32	181	1	8	8	45
05	18471 X	18471	-0-	-0-	-0-	847	1	17613	2	N	10	7	8			48
06	17477 X	17477	-0-	-0-	-0-	801	1	16667	2	N	8	3	8			53
07	18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	894	1	17161	2	N	17	10	8			60
*08	17612 X	17612	-0-	-0-	-0-	840	1	16746	2	N	24	2	8			82
-----																

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	20832 X	18364	-0-	-2468	-0-	992	1	17333	2	N	35	6	8	137	
04	19410 X	17625	-0-	-1785	-0-	780	1	16825	2	N	18	5	8	150	
05	19375 X	17347	-0-	-2028	-0-	795	1	16541	2	N	10	6	8	154	
06	18690 X	16271	-0-	-2419	-0-	745	1	15497	2	N	26	49	1	3 8	128
07	18352 X	16629	-0-	-1723	-0-	822	1	15786	2	N	19	8	8	139	
08	18352 X	16635	-0-	-1717	-0-	794	1	15819	2	N	20	2	8	157	
-----															
HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529															
03	32333 X	29225	-0-	-3108	-0-	1580	1	27602	2	N	39	11	8	152	
04	30330 X	28325	-0-	-2005	-0-	1251	1	26993	2	N	74	162	1	9 8	55
05	30473 X	28422	-0-	-2051	-0-	1301	1	27045	2	N	69	14	8	110	
06	28560 X	27254	-0-	-1306	-0-	1248	1	25970	2	N	33	6	8	137	
07	29264 X	28014	-0-	-1250	-0-	1385	1	26578	2	N	46	93	1	18 8	72
08	29264 X	27602	-0-	-1662	-0-	1317	1	26244	2	N	37	4	8	105	
-----															
HARRELL GUL-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513															
03	24676 X	22201	-0-	-2475	-0-	1196	1	20891	2	N	104	12	8	219	
04	23130 X	22054	-0-	-1076	-0-	973	1	20985	2	N	87	177	1	10 8	119
05	23157 X	22554	-0-	-603	-0-	1031	1	21445	2	N	71	16	8	174	
06	24052 X	24052	-0-	-0-	-0-	1101	1	22898	2	N	48	7	8	215	
07	22785 X	7517	-0-	-15268	-0-	370	1	7106	2	N	37	163	1	12 8	77
*08	23020 X	23020	-0-	-0-	-0-	1095	1	21831	2	N	85	15	8	147	
-----															
BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571															
03	25358 X	22594	-0-	-2764	-0-	1217	1	21249	2	N	116	14	8	187	
04	23580 X	21521	-0-	-2059	-0-	951	1	20527	2	N	39	171	1	12 8	43
05	23281 X	20791	-0-	-2490	-0-	951	1	19781	2	N	54	15	8	82	
06	22170 X	21036	-0-	-1134	-0-	963	1	20038	2	N	32	5	8	109	
07	22599 X	21627	-0-	-972	-0-	1068	1	20491	2	N	62	22	8	149	
08	22599 X	21255	-0-	-1344	-0-	1014	1	20207	2	N	31	5	8	175	

-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753										COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	27745 X	25727	-0-	-2018	-0-	662	1	24937	2	N	116	180 1	21 8	104
04	25680 X	25059	-0-	-621	-0-	1108	1	23901	2	N	45	20 8		129
05	25916 X	25667	-0-	-249	-0-	1174	1	24417	2	N	69	150 1	28 8	20
06	24900 X	24525	-0-	-375	-0-	1122	1	23339	2	N	58	9 8		69
07	25885 X	25131	-0-	-754	-0-	1239	1	23789	2	N	94	28 8		135
08	25885 X	24618	-0-	-1267	-0-	1174	1	23394	2	N	45	8 8		172
-----														
GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760										COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303				
03	40055 X	40055	-0-	-0-	-0-	1023	1	38941	2	N	83	21 8		232
04	38340 X	38085	-0-	-255	-0-	1685	1	36353	2	N	43	20 8		255
05	39618 X	38783	-0-	-835	-0-	1777	1	36943	2	N	57	203 1	27 8	82
06	38760 X	37023	-0-	-1737	-0-	1697	1	35297	2	N	26	9 8		99
07	40052 X	37647	-0-	-2405	-0-	1862	1	35744	2	N	37	32 1	27 8	77
08	40052 X	36723	-0-	-3329	-0-	1753	1	34934	2	N	33	8 8		102
-----														
BRADY-PANOLA (BLOSSOM) PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559										EXEMPT COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRIDGES, E. (JAMES LIME) AETHON ENERGY OPERATING LLC USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610										CAPACITY COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785				
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			40
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			40
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	238	1	3401	3	N	-0-			40
07	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-			40
08	T. A.	926	-0-	926	926	926	3			N	-0-			40
-----														
USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986										COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700				
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	67	1	580	3	N	-0-			50
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	447	1	334	3	N	-0-			50
05	1209 N	86	-0-	-1123	-0-	86	3			N	-0-			50
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	111	1	1588	3	N	-0-			50
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-			50
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			50

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
EAGLE OIL & GAS CO.				238634								
DANCE				WELL #: 1	RRCID -> 249563	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 10375	PERF. 6213	- 6235			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

ELLORA ENERGY INC.				250597								
HAMLETT				WELL #: 1H	RRCID -> 204218	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH 6412	PERF. 0	- 11977			
03	4495 X	684	-0-	-3811	-0-	684 2		N	-0-			54
04	3960 X	3369	-0-	-591	-0-	3369 2		N	-0-			54
05	4092 X	1973	-0-	-2119	-0-	1973 2		N	-0-			54
06	3960 X	807	-0-	-3153	-0-	807 2		N	-0-			54
07	3472 X	2040	-0-	-1432	-0-	2040 2		N	-0-			54
*08	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635 2		N	-0-			54

HAMLETT				WELL #: 2H	RRCID -> 215270	COMPL. DATE 07/03/2005	TOTAL DEPTH 6893	PERF. 6893	- 12900			
03	3100 X	1130	-0-	-1970	-0-	1130 2		N	-0-			63
04	1110 X	11	-0-	-1099	-0-	11 2		N	-0-			63
05	279 X	35	-0-	-244	-0-	35 2		N	-0-			63
06	1080 X	138	-0-	-942	-0-	138 2		N	-0-			63
07	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2		N	-0-			63
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			63

MADELEY				WELL #: 1H	RRCID -> 218633	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 6546	PERF. 6546	- 12447			
03	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3199 2	22 9	N	20			58
04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2940 2	8 9	N	7			65
05	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3042 2	13 9	N	12			77
06	2670 X	2471	-0-	-199	-0-	2459 2	12 9	N	11			88
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3098 2	2 9	N	2			90
*08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3334 2	2 9	N	2			92

PREECE				WELL #: 1H	RRCID -> 232238	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 6381	PERF. 6700	- 11286			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

MADELEY				WELL #: 3H	RRCID -> 233678	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 6610	PERF. 6899	- 1380			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597													
PREECE		WELL #: 2H		RRCID -> 235631		COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4681 X	2696	-0-	-1985	-0-	2696	2			N	-0-				25
04	4440 X	2060	-0-	-2380	-0-	2060	2			N	-0-				25
05	3720 X	2877	-0-	-843	-0-	2877	2			N	-0-				25
06	2610 X	1433	-0-	-1177	-0-	1433	2			N	-0-				25
07	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-				25
08	2883 X	1220	-0-	-1663	-0-	1220	2			N	-0-				25
-----															
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 235633		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907						
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	28	1	854	2	N	-0-				115
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	22	1	835	2	N	53				168
						58	9								
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	476	2	N	5				173
						6	9								
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	29	1	822	2	N	-0-				173
07	961 N	644	-0-	-317	-0-	18	1	606	2	N	18	179	1		12
						20	9								
*08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	21	1	699	2	N	-0-				12
-----															
DUNN		WELL #: 1H		RRCID -> 242769		COMPL. DATE 08/27/2008			TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
-----															
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 245929		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035						
03	4991 X	3886	-0-	-1105	-0-	125	1	3761	2	N	-0-				98
04	4830 X	3834	-0-	-996	-0-	99	1	3735	2	N	-0-				98
05	3813 X	2679	-0-	-1134	-0-	113	1	2566	2	N	-0-				98
06	3750 X	3243	-0-	-507	-0-	110	1	3133	2	N	-0-				98
07	3968 X	2992	-0-	-976	-0-	85	1	2907	2	N	-0-				98
*08	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	125	1	4117	2	N	-0-				98
-----															
DUNN		WELL #: 2H		RRCID -> 245936		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680						
03	713 N	421	-0-	-292	-0-	421	2			N	-0-				43
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				43
05	620 N	420	-0-	-200	-0-	420	2			N	-0-				43
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				43
07	403 N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-				43
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				43
-----															
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246460		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343						
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	N	-0-				118
04	990 N	862	-0-	-128	-0-	21	1	806	2	N	32	120	1		30
						35	9								
05	496 N	451	-0-	-45	-0-	19	1	432	2	N	-0-				30
06	1290 N	298	-0-	-992	-0-	10	1	288	2	N	-0-				30
07	899 N	597	-0-	-302	-0-	17	1	580	2	N	-0-				30
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	457	2	N	-0-				30

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597									
MADELEY		WELL #:		2H	RRCID ->	252763	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	6422	PERF.	6557 - 12947	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
JONES, GERALDINE		WELL #:		1	RRCID ->	102011	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6295 - 6425
03	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	280	1	3163	2	N	-0-	57
04	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	300	1	3038	2	N	-0-	57
05	3379 X	3359	-0-	-20	-0-	310	1	3049	2	N	-0-	57
06	3270 X	2885	-0-	-385	-0-	280	1	2605	2	N	-0-	57
07	3379 X	3374	-0-	-5	-0-	280	1	3094	2	N	-0-	57
*08	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	310	1	3086	2	N	-0-	57

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
USA-BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	180346	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	6575 - 12167
03	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	530	1	10288	3	Y	-0-	43
04	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	633	1	8347	3	Y	2	45
						2	9					
05	8990 X	6439	-0-	-2551	-0-	385	1	6054	3	Y	-0-	45
06	10470 X	10062	-0-	-408	-0-	278	1	9784	3	Y	-0-	45
07	10819 X	9119	-0-	-1700	-0-	9119	3			Y	-0-	45
*08	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	176	1	9047	3	Y	-0-	45

USA-BRIDGES				2	RRCID ->	183866	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	9193	PERF.	5760 - 5840
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POLLEY "A"				1H	RRCID ->	183867	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	6558	PERF.	6455 - 12124
03	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	239	1	4454	3	Y	-0-	24
04	4470 X	4292	-0-	-178	-0-	302	1	3990	3	Y	-0-	24
05	4619 X	4361	-0-	-258	-0-	261	1	4100	3	Y	-0-	24
06	4530 X	4028	-0-	-502	-0-	111	1	3917	3	Y	-0-	24
07	4681 X	4253	-0-	-428	-0-	4253	3			Y	-0-	24
*08	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	83	1	4267	3	Y	-0-	24

ZAP				1H	RRCID ->	187662	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6453 - 10131
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-	1
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-	1
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-	1
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	3	Y	-0-	1
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-	1
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	3	1	146	3	Y	-0-	1

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	55 1	2845 3	Y	-0-		35
04		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	124 1	2039 3	Y	-0-		35
05		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	85 1	2768 3	Y	-0-		35
06		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	64 1	2602 3	Y	-0-		35
07		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	186 1	4443 3	Y	-0-		35
*08		3100 N	4356	-0-	1256	1256	128 1	4228 3	Y	-0-		35
-----												
USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978												
03		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	133 1	2472 3	Y	-0-		11
04		2250 X	2138	-0-	-112	-0-	151 1	1987 3	Y	-0-		11
05		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	147 1	2306 3	Y	-0-		11
06		2520 X	2342	-0-	-178	-0-	65 1	2277 3	Y	-0-		11
07		2604 X	1680	-0-	-924	-0-	1680 3		Y	-0-		11
*08		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	32 1	1639 3	Y	-0-		11
-----												
HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647												
03		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	80 1	4127 3	Y	-0-		36
04		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	202 1	3326 3	Y	-0-		37
							1 9					
05		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	102 1	3318 3	Y	-0-		37
06		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	82 1	3304 3	Y	-0-		37
07		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	147 1	3521 3	Y	-0-		37
*08		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	118 1	3890 3	Y	-0-		37
-----												
USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448												
03		2821 X	2012	-0-	-809	-0-	101 1	1911 3	Y	-0-		15
04		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	217 1	2858 3	Y	-0-		16
							1 9					
05		2821 X	2656	-0-	-165	-0-	159 1	2497 3	Y	-0-		16
06		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	65 1	2306 3	Y	-0-		16
07		3193 X	2290	-0-	-903	-0-	2290 3		Y	-0-		16
*08		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	59 1	3046 3	Y	-0-		16
-----												
USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000												
03		16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	1839 1	14250 3	Y	-0-		31
04		15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	1667 1	13475 3	Y	-0-		31
05		15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	1481 1	13790 3	Y	-0-		31
06		15570 X	14689	-0-	-881	-0-	1319 1	13370 3	Y	-0-		31
07		16089 X	15115	-0-	-974	-0-	1251 1	13864 3	Y	-0-		31
08		16089 X	15692	-0-	-397	-0-	1161 1	14529 3	Y	-0-		33
							2 9					

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		558 N	548	-0-	-10	-0-	-0-	63 1	485 3	Y	-0-			1
04		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	454 3	Y	-0-			1
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	447 3	Y	-0-			1
06		540 N	465	-0-	-75	-0-	-0-	42 1	423 3	Y	-0-			1
07		527 N	487	-0-	-40	-0-	-0-	40 1	447 3	Y	-0-			1
*08		527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	488 3	Y	-0-			1
-----														
USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990														
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383														
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	242 3	N	-0-			25
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	208 3	N	-0-			25
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	217 3	N	-0-			25
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	203 3	N	-0-			25
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			25
*08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	235 3	N	-0-			25
-----														
PAR MINERALS CORPORATION 638850														
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716														
03		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	-0-	3204 2		N	-0-			95
04		3060 X	1831	-0-	-1229	-0-	-0-	1831 2		N	-0-			95
05		3162 X	3155	-0-	-7	-0-	-0-	3155 2		N	-0-			95
06		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	-0-	3972 2		N	-0-			95
07		3162 X	2796	-0-	-366	-0-	-0-	2756 2	40 9	N	36	111 1		20
*08		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	-0-	4606 2		N	-0-			20
-----														
JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700														
03		7378 X	4582	-0-	-2796	-0-	-0-	4582 2		N	-0-			105
04		5700 X	4019	-0-	-1681	-0-	-0-	4019 2		N	-0-			105
05		4402 X	3794	-0-	-608	-0-	-0-	3794 2		N	-0-			105
06		4440 X	3910	-0-	-530	-0-	-0-	3910 2		N	-0-			105
07		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	-0-	5074 2	39 9	N	35	120 1		20
*08		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	-0-	4920 2		N	-0-			20
-----														
LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411														
03		5983 X	317	-0-	-5666	-0-	-0-	317 2		N	-0-			87
04		600 X	262	-0-	-338	-0-	-0-	262 2		N	-0-			87
05		465 X	264	-0-	-201	-0-	-0-	264 2		N	-0-			87
06		390 X	178	-0-	-212	-0-	-0-	178 2		N	-0-			87
07		310 X	153	-0-	-157	-0-	-0-	153 2		N	-0-			87
08		310 X	134	-0-	-176	-0-	-0-	134 2		N	-0-			87



BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.				945936								
USA BRITTAIN		WELL #:		1H	RRCID ->	204125	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6635 - 11000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-		-0-
04		1110 N	830	-0-	-280	-0-	830 2		N	-0-		-0-
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-		-0-
06		1080 N	760	-0-	-320	-0-	760 2		N	-0-		-0-
07		868 N	774	-0-	-94	-0-	774 2		N	-0-		-0-
08		899 N	698	-0-	-201	-0-	698 2		N	-0-		-0-

USA BRITTAIN "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	205016	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	6690 - 9866
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		-0-
04		660 N	407	-0-	-253	-0-	407 2		N	-0-		-0-
05		651 N	621	-0-	-30	-0-	621 2		N	-0-		-0-
06		600 N	509	-0-	-91	-0-	509 2		N	-0-		-0-
07		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		-0-
08		620 N	383	-0-	-237	-0-	383 2		N	-0-		-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPOET)				11920 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHELBY			
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				120104								
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	136375	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4658 - 4679
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT		151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT		151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT		151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT		151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT		151
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT		151

BRIGGS (GLEN ROSE)				11956 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.				687208								
BURNETT UNIT 4		WELL #:		5	RRCID ->	132711	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	3608 - 3612
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED \_\_\_\_\_ 10/04/2021

BURNETT UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	158526	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3613 - 3617
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	90 1	1748 2	Y	45	44 1		5
						50 9						
04	1830 N	1794	-0-	-36	-0-	82 1	1677 2	Y	32	34 1		3
						35 9						
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	91 1	1734 2	Y	-0-	3 1		-0-
06	1830 N	1818	-0-	-12	-0-	88 1	1730 2	Y	-0-			-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	91 1	1779 2	Y	-0-			-0-
08	1829 N	1666	-0-	-163	-0-	79 1	1587 2	Y	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC				786697					CNTY: SHELBY			
TILLER-HILLIARD		WELL #:		2	RRCID ->	171837	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3736 - 3744
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109

BRIGGS (GLEN ROSE)		//CONT.//		11956 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.				945936						
INTERNATIONAL PAPER		WELL #:		1	RRCID -> 130424	COMPL. DATE 03/09/1989	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3654	- 3659	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BRIGGS (RODESSA)				11956 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976						
LISTON, A.P.		WELL #:		3	RRCID -> 290410	COMPL. DATE 06/04/2020	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 5188	- 5242	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
HODGE, F.L.		WELL #:		2 C	RRCID -> 128812	COMPL. DATE 10/12/1988	TOTAL DEPTH 8182	PERF. 5176	- 5182	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)				11956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370						
LISTON, W.L.		WELL #:		4	RRCID -> 133905	COMPL. DATE 03/08/1995	TOTAL DEPTH 9490	PERF. 6453	- 6465	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
R. LACY SERVICES, LTD.				687208						
BURNETT UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 137411	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6236	- 6347	
03	3007 X	33	-0-	-2974	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-
04	2910 X	5	-0-	-2905	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-	-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
07	31 X	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
BROWN UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 137813	COMPL. DATE 11/20/2009	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6152	- 6434	
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	46 1	891 2	Y	-0-	-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	61 1	1244 2	Y	-0-	-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	50 1	954 2	Y	-0-	-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	58 1	1144 2	Y	-0-	-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	47 1	911 2	Y	-0-	-0-
*08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	107 1	2352 2	Y	-0-	-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
BROWN UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	143434	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6637 - 6650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	96 1	1882 2	1882 2	Y	-0-			-0-
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	89 1	1822 2	1822 2	Y	-0-			-0-
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	94 1	1791 2	1791 2	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	89 1	1748 2	1748 2	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1919	-0-	-3	-0-	93 1	1826 2	1826 2	Y	-0-			-0-
08	1891 N	1669	-0-	-222	-0-	77 1	1592 2	1592 2	Y	-0-			-0-
-----													
BURNETT UNIT 10		WELL #:		6	RRCID ->	143489	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	6453 - 6459	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
BROWN UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	143833	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	6414 - 6452	
03	2325 N	1591	-0-	-734	-0-	78 1	1513 2	1513 2	Y	-0-			-0-
04	2220 N	2050	-0-	-170	-0-	95 1	1955 2	1955 2	Y	-0-			-0-
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	117 1	2229 2	2229 2	Y	-0-			-0-
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	102 1	2012 2	2012 2	Y	-0-			-0-
07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	106 1	2058 2	2058 2	Y	-0-			-0-
08	2356 N	1796	-0-	-560	-0-	84 1	1712 2	1712 2	Y	-0-			-0-
-----													
BURNETT UNIT 2		WELL #:		5 C	RRCID ->	149806	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6196 - 6241	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CAMERON UNIT 1		WELL #:		5-C	RRCID ->	150007	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	6054 - 6058	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
BURNETT UNIT 7		WELL #:		18 C	RRCID ->	160663	COMPL. DATE	12/16/2016	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	6289 - 6295	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----															
BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)			//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
BURNETT UNIT 9			WELL #:		14	RRCID -> 244163			COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6401 - 6409			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-		2 1		41 2	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-		5 1		86 2	Y	1	1 1		-0-
								1 9							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BURNETT UNIT 9			WELL #:		15	RRCID -> 246986			COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6163 - 6180			
03		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-		264 1		5006 2	Y	62	67 1		13
								68 9							
04		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-		297 1		5811 2	Y	54	60 1		7
								59 9							
05		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-		265 1		5202 2	Y	48	41 1		14
								53 9							
06		5520 X	4743	-0-	-777	-0-		235 1		4466 2	Y	38	48 1		4
								42 9							
07		6386 X	5286	-0-	-1100	-0-		268 1		4979 2	Y	35	28 1		11
								39 9							
08		6386 X	4444	-0-	-1942	-0-		222 1		4182 2	Y	36	38 1		9
								40 9							
-----															
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 280427			COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 9915	PERF. 6483 - 6493			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BURNETT UNIT 9			WELL #:		7	RRCID -> 282335			COMPL. DATE 12/02/2016		TOTAL DEPTH 8091	PERF. 6746 - 6758			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRIGGS UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 284754			COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6371 - 6376			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	2606	-0-	-494	1375	125 1	2442 2	Y	35	34 1		4	
04	3000 N	2345	-0-	-655	720	108 1	2208 2	Y	26	27 1		3	
05	3025 X	2305	-0-	-720	-0-	113 1	2171 2	Y	19	20 1		2	
06	2520 X	2246	-0-	-274	-0-	108 1	2116 2	Y	20	20 1		2	
07	2604 X	2317	-0-	-287	-0-	112 1	2185 2	Y	18	19 1		1	
08	2604 X	2149	-0-	-455	-0-	99 1	2030 2	Y	18	17 1		2	

XTO ENERGY INC. 945936  
 MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	497 X	497	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	Y	403	400 1		15
06	468 X	468	-0-	-0-	-0-	443 9	173 2	Y	262	257 1		20
07	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	7 1	3286 2	Y	161	163 1		18
*08	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	288 9	4013 2	Y	137	139 1		16

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	-0-			-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	20 1	504 2	Y	-0-			-0-
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	44 1	939 2	Y	-0-			-0-
*08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	56 1	1253 2	Y	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HODGE, F.L.		WELL #: 3		RRCID -> 129891		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
-----																
WOMACK		WELL #: 5		RRCID -> 129975		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	109 X	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	498 X	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	Y	-0-					-0-
*08	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	92	1	2077	2	Y	-0-					-0-
-----																
WOMACK		WELL #: 4		RRCID -> 130389		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LISTON, W.L.		WELL #: 2		RRCID -> 131437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ROBERSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 131446		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
*08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	35	1	788	2	Y	-0-					-0-
-----																
LISTON, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 131492		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BEATY, J.C.		WELL #: 1D		RRCID -> 133529		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HODGE, F.L.		WELL #: 2 T		RRCID -> 135339		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139391		COMPL. DATE 11/30/1991		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 150302		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOLCOMBE		WELL #: 6		RRCID -> 156026		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 2		RRCID -> 160691		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOGG, ALLIE MARIE "AS"		WELL #: 7		RRCID -> 161884		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
*08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	111	1	2490	2	Y	-0-					-0-
-----																
WOMACK		WELL #: 6		RRCID -> 165890		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----														
BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
LISTON, W. L.		WELL #:		5	RRCID ->	167757	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6164 - 6554		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-		23 1	499 2		Y	22	19 1		3
*08	554 N	554	-0-	-0-	-0-		24 9			Y	19	20 1		2
							22 1	511 2		Y				
							21 9							
-----														
HODGE, F. L.		WELL #:		6	RRCID ->	169860	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6127 - 6598		
-----														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		10 U	RRCID ->	184708	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	6284 - 6472		
-----														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HODGE, F. L.		WELL #:		4	RRCID ->	187440	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6312 - 6316		
-----														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-		4 1	94 2		Y	-0-			-0-
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		87 1	1850 2		Y	-0-			-0-
*08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		43 1	977 2		Y	-0-			-0-
-----														
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		3	RRCID ->	252127	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	6455 - 6496		
-----														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	63 X	63	-0-	-0-	-0-		2 1	61 2		N	-0-			-0-
06	74 X	74	-0-	-0-	-0-		3 1	71 2		N	-0-			-0-
07	971 X	971	-0-	-0-	-0-		44 1	927 2		N	-0-			-0-
*08	550 X	550	-0-	-0-	-0-		23 1	527 2		N	-0-			-0-
-----														
BRIGGS-MORELAND		WELL #:		9	RRCID ->	278507	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	6160 - 6330		
-----														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-			-0-
06	58 X	58	-0-	-0-	-0-		2 1	56 2		Y	-0-			-0-
07	116 X	116	-0-	-0-	-0-		5 1	111 2		Y	-0-			-0-
*08	187 X	187	-0-	-0-	-0-		8 1	179 2		Y	-0-			-0-



BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)  
R. LACY SERVICES, LTD.  
BURNETT UNIT 9

11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
687208

WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3224 X	70	-0-	-3154	-0-	4	1	65	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
04	3120 X	53	-0-	-3067	-0-	2	1	50	2	Y	1	1	-0-
						1	9						
05	3224 X	277	-0-	-2947	-0-	14	1	261	2	Y	2	1	-0-
						2	9						
06	3120 X	404	-0-	-2716	-0-	19	1	382	2	Y	3	1	-0-
						3	9						
07	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	97	1	1903	2	Y	15	1	1
						17	9						
*08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	160	1	3278	2	Y	25	1	3
						28	9						

BURNETT UNIT 4

WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2021

BURNETT UNIT 10

WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 10

WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.  
BRIGGS-MORELAND GU

945936  
WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRIGGS-MORELAND GU

WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HOGG, ALLIE MARIE "AS"		WELL #: 6		RRCID -> 171019		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	3100 N	8529	-0-	5429	5429	309	1	8181	2	Y	35	34 1	3
06	3000 N	7272	-0-	4272	9701	270	1	6950	2	Y	47	46 1	4
07	3100 N	3020	-0-	-80	9621	134	1	2856	2	Y	27	28 1	3
*08	12063 X	2442	-0-	-9621	-0-	103	1	2311	2	Y	25	25 1	3
						28	9						
-----													
WOMACK		WELL #: 8 U		RRCID -> 229382		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 12 U		RRCID -> 234862		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800)		12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528											
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7		WELL #: 2		RRCID -> 227352		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COPESTONE OPERATING, LLC		176882											
DONNER-BROWN "A" A-459		WELL #: 1		RRCID -> 151947		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JONES UNIT A - 981		WELL #: 1		RRCID -> 158193		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882  
 CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1520	2	197	9	N	179	183	1			23
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1414	2	196	9	N	178	179	1			22
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1610	2	199	9	N	181					203
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1078	2	36	9	N	33	178	1			58
07	1674 N	1206	-0-	-468	-0-	1085	2	121	9	N	110					168
08	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					168

-----  
 ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347  
 SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

03	5983 X	4958	-0-	-1025	-0-	4533	3	425	9	N	386	359	1			161
04	5790 X	4964	-0-	-826	-0-	4566	3	398	9	N	362	355	1			168
05	5766 X	4960	-0-	-806	-0-	4580	3	380	9	N	345	367	1			146
06	5430 X	4112	-0-	-1318	-0-	3787	3	325	9	N	295	183	1			258
07	5456 X	4543	-0-	-913	-0-	4171	3	372	9	N	338	357	1			239
08	5115 X	4648	-0-	-467	-0-	4231	3	417	9	N	379	357	1			261

-----  
 BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

03	1364 N	1129	-0-	-235	-0-	925	3	204	9	N	185	181	1			394
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1010	3	191	9	N	174	184	1			384
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1236	3	207	9	N	188					572
06	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	839	3	167	9	N	152	352	1			372
07	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	996	3	188	9	N	171	171	1			372
08	1457 N	1164	-0-	-293	-0-	1001	3	163	9	N	148	171	1			349

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347													
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2337 3	337 9	N	306	179 1			364
04	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2593 3	345 9	N	314	531 1			147
05	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	2753 3	327 9	N	297	177 1			267
06	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2596 3	317 9	N	288	356 1			199
07	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2559 3	318 9	N	289	182 1			306
*08	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2558 3	309 9	N	281	351 1			236
-----													
HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055													
03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	3764 3	791 9	N	719	1055 1			321
04	3000 N	3020	-0-	20	20	2372 3	648 9	N	589	536 1			374
05	3100 N	4023	-0-	923	943	3268 3	755 9	N	686	357 1			703
06	5221 X	4278	-0-	-943	-0-	3531 3	747 9	N	679	892 1			490
07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	3795 3	682 9	N	620	700 1			410
*08	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	3629 3	705 9	N	641	352 1			699
-----													
LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649													
03	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	3836 3	1381 9	N	1255	1255 1			444
04	4950 X	4560	-0-	-390	-0-	3415 3	1145 9	N	1041	1071 1			414
05	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	5248 3	1244 9	N	1131	1074 1			471
06	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	4782 3	1150 9	N	1045	1045 1			471
07	5642 X	5379	-0-	-263	-0-	4380 3	999 9	N	908	1072 1			307
08	6479 X	6026	-0-	-453	-0-	4895 3	1131 9	N	1028	1028 1			307
-----													
CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900													
03	682 N	326	-0-	-356	-0-	32 3	294 9	N	267	549 1			156
04	390 N	225	-0-	-165	-0-	72 3	153 9	N	139				295
05	341 N	259	-0-	-82	-0-	105 3	154 9	N	140	177 1			258
06	330 N	133	-0-	-197	-0-	31 3	102 9	N	93	177 1			174
07	248 N	188	-0-	-60	-0-	38 3	150 9	N	136				310
08	248 N	119	-0-	-129	-0-	35 3	84 9	N	76	176 1			210
-----													
GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553													
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-				45
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	120 3	35 9	N	32				77
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				77
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	68 3		N	-0-				77
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	135 3	63 9	N	57				134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				134
-----													
REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290													
03	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	2726 3	629 9	N	572	358 1			324
04	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2288 3	584 9	N	531	715 1			140
05	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2149 3	603 9	N	548	539 1			149
06	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	4628 3	594 9	N	540	357 1			332
07	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2652 3	551 9	N	501	535 1			298
*08	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	2437 3	615 9	N	559	688 1			169
-----													
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391													
03	5620 X	3760	-0-	-1860	-0-	3344 3	416 9	N	378	179 1			301
04	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1589 3	183 9	N	166	357 1			110
05	1550 X	179	-0-	-1371	-0-	166 3	13 9	N	12				122
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	20				142
07	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1769 3	177 9	N	161				303
*08	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3058 3	696 9	N	633	697 1			239

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NEWTON				
ERAGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347																
BEST																
WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004												TOTAL DEPTH 13290		PERF.12800 - 17457		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	675	3	288	9	N	262	351	1	200	
04		1230 N	901	-0-	-329	-0-	601	3	300	9	N	273	183	1	290	
05		1271 N	850	-0-	-421	-0-	595	3	255	9	N	232	364	1	158	
06		930 N	827	-0-	-103	-0-	585	3	242	9	N	220	183	1	195	
07		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	951	3	288	9	N	262	178	1	279	
08		837 N	831	-0-	-6	-0-	598	3	233	9	N	212	348	1	143	
-----																
OSBORNE																
WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004												TOTAL DEPTH 13320		PERF.13000 - 18245		
03		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4057	3	549	9	N	499	364	1	342	
04		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	3862	3	504	9	N	458	540	1	260	
05		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	3638	3	512	9	N	465	528	1	197	
06		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	3843	3	482	9	N	438	358	1	277	
07		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4040	3	495	9	N	450	534	1	193	
*08		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4208	3	515	9	N	468	354	1	307	
-----																
WONDERLAY																
WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005												TOTAL DEPTH 13829		PERF.13330 - 18683		
03		8339 X	7604	-0-	-735	-0-	7391	3	213	9	N	194	179	1	270	
04		8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8033	3	179	9	N	163	184	1	249	
05		8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8218	3	204	9	N	185	175	1	259	
06		7350 X	4388	-0-	-2962	-0-	4227	3	161	9	N	146	180	1	225	
07		8494 X	6082	-0-	-2412	-0-	5873	3	209	9	N	190			415	
08		8494 X	6130	-0-	-2364	-0-	5958	3	172	9	N	156	176	1	395	
-----																
GARDNER ET AL																
WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000												TOTAL DEPTH 12828		PERF.12240 - 16871		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	340	1	88	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77			165	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80			245	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	177	1	142	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70			212	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	182	1	99	
-----																
SHEPHERD ET AL																
WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001												TOTAL DEPTH 12889		PERF.12609 - 16086		
03		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1199	3	239	9	N	217	364	1	169	
04		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1184	3	229	9	N	208	173	1	204	
05		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	1950	3	252	9	N	229	177	1	256	
06		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1506	3	243	9	N	221	348	1	129	
07		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1425	3	222	9	N	202			331	
08		1891 N	1187	-0-	-704	-0-	1011	3	176	9	N	160	178	1	313	
-----																
MOUTON ET AL																
WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001												TOTAL DEPTH 13111		PERF.12690 - 16900		
03		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	2744	3	359	9	N	326	359	1	210	
04		2820 X	2806	-0-	-14	-0-	2461	3	345	9	N	314	360	1	164	
05		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4229	3	710	9	N	645	532	1	277	
06		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3141	3	616	9	N	560	527	1	310	
07		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3162	3	487	9	N	443	530	1	223	
*08		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3002	3	538	9	N	489	531	1	181	
-----																
PURE RESOURCES																
WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002												TOTAL DEPTH 13056		PERF.12750 - 17675		
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	376	3	463	9	N	421	897	1	162	
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	218	3	448	9	N	407	352	1	217	
05		713 N	547	-0-	-166	-0-	81	3	466	9	N	424	353	1	288	
06		810 N	802	-0-	-8	-0-	361	3	441	9	N	401	355	1	334	
07		682 N	591	-0-	-91	-0-	205	3	386	9	N	351	356	1	329	
*08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	334	3	400	9	N	364	355	1	338	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347														
REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4588 X	4451	-0-	-137	-0-	4073 3	378 9	N		344	720 1		342
04		4590 X	4109	-0-	-481	-0-	3758 3	351 9	N		319	361 1		300
05		4743 X	4651	-0-	-92	-0-	4313 3	338 9	N		307	352 1		255
06		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4414 3	381 9	N		346	358 1		243
07		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4234 3	360 9	N		327	355 1		215
08		4650 X	4610	-0-	-40	-0-	4266 3	344 9	N		313	178 1		350
-----														
HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327														
03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1108 3	189 9	N		172	531 1		428
04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1055 3	254 9	N		231	180 1		479
05		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1211 3	293 9	N		266	169 1		576
06		1260 N	1057	-0-	-203	-0-	773 3	284 9	N		258	360 1		474
07		1364 N	633	-0-	-731	-0-	413 3	220 9	N		200			674
08		1519 N	623	-0-	-896	-0-	419 3	204 9	N		185	527 1		332
-----														
TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240														
03		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	2714 3	530 9	N		482	544 1		124
04		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2530 3	515 9	N		468	359 1		233
05		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2419 3	473 9	N		430	362 1		301
06		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	2742 3	515 9	N		468	526 1		243
07		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	2833 3	521 9	N		474	524 1		193
*08		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	2875 3	527 9	N		479	174 1		498
-----														
STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710														
03		1736 N	1532	-0-	-204	-0-	1308 3	224 9	N		204	180 1		111
04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1454 3	263 9	N		239	177 1		173
05		1612 N	1581	-0-	-31	-0-	1361 3	220 9	N		200			373
06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1499 3	249 9	N		226	533 1		66
07		1767 N	1319	-0-	-448	-0-	1031 3	288 9	N		262	185 1		143
*08		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1453 3	228 9	N		207	177 1		173
-----														
ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260														
03		806 N	636	-0-	-170	-0-	450 3	186 9	N		169			356
04		660 N	494	-0-	-166	-0-	321 3	173 9	N		157	356 1		157
05		713 N	659	-0-	-54	-0-	479 3	180 9	N		164			321
06		630 N	615	-0-	-15	-0-	436 3	179 9	N		163	175 1		309
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	400 3	184 9	N		167	182 1		294
*08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	579 3	202 9	N		184	349 1		129
-----														
CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933														
03		5859 X	5106	-0-	-753	-0-	4305 3	801 9	N		728	724 1		347
04		5670 X	5516	-0-	-154	-0-	4706 3	810 9	N		736	893 1		190
05		5363 X	5293	-0-	-70	-0-	4544 3	749 9	N		681	539 1		332
06		5160 X	4390	-0-	-770	-0-	3699 3	691 9	N		628	531 1		429
07		5704 X	5338	-0-	-366	-0-	4564 3	774 9	N		704	874 1		259
08		5704 X	4975	-0-	-729	-0-	4246 3	729 9	N		663	533 1		389
-----														
ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600														
03		1984 N	1926	-0-	-58	-0-	1463 3	463 9	N		421	353 1		210
04		3000 N	3508	-0-	508	508	3048 3	460 9	N		418	534 1		94
05		3100 N	4085	-0-	985	1493	3616 3	469 9	N		426	358 1		162
06		3000 N	3261	-0-	261	1754	2855 3	406 9	N		369	356 1		175
07		5611 X	3857	-0-	-1754	-0-	3416 3	441 9	N		401	354 1		222
*08		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2385 3	380 9	N		345	363 1		204

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		7719 X	7538	-0-	-181	-0-	7197	3	341	9	N	225
04		7470 X	6969	-0-	-501	-0-	6576	3	393	9	N	217
05		7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	7525	3	310	9	N	315
06		7470 X	7349	-0-	-121	-0-	7071	3	278	9	N	237
07		7719 X	7643	-0-	-76	-0-	7191	3	452	9	N	112
08		7843 X	7437	-0-	-406	-0-	7121	3	316	9	N	217
-----												
LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516												
03		2077 N	1574	-0-	-503	-0-	1436	3	138	9	N	172
04		2010 N	754	-0-	-1256	-0-	635	3	119	9	N	280
05		2077 N	1314	-0-	-763	-0-	1192	3	122	9	N	209
06		1530 N	1252	-0-	-278	-0-	1144	3	108	9	N	307
07		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1184	3	136	9	N	249
*08		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1829	3	123	9	N	180
-----												
PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248												
03		8370 X	6906	-0-	-1464	-0-	6437	3	469	9	N	244
04		9780 X	6775	-0-	-3005	-0-	6290	3	485	9	N	144
05		10106 X	6626	-0-	-3480	-0-	5965	3	661	9	N	207
06		9780 X	1808	-0-	-7972	-0-	1610	3	198	9	N	211
07		7006 X	6997	-0-	-9	-0-	6553	3	444	9	N	257
*08		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7189	3	540	9	N	231
-----												
WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680												
03		9052 X	8653	-0-	-399	-0-	8258	3	395	9	N	151
04		8760 X	4412	-0-	-4348	-0-	4201	3	211	9	N	184
05		9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9633	3	322	9	N	117
06		8550 X	7891	-0-	-659	-0-	7541	3	350	9	N	254
07		8649 X	7993	-0-	-656	-0-	7546	3	447	9	N	144
08		9734 X	8042	-0-	-1692	-0-	7656	3	386	9	N	318
-----												
RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340												
03		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3426	3	51	9	N	191
04		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2647	3	55	9	N	241
05		2542 X	2449	-0-	-93	-0-	2396	3	53	9	N	289
06		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3186	3	11	9	N	122
07		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	122
*08		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3345	3	33	9	N	152
-----												
POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522												
03		4278 X	765	-0-	-3513	-0-	751	3	14	9	N	80
04		4140 X	1021	-0-	-3119	-0-	1006	3	15	9	N	94
05		4278 X	799	-0-	-3479	-0-	782	3	17	9	N	109
06		4140 X	613	-0-	-3527	-0-	590	3	23	9	N	130
07		4278 X	173	-0-	-4105	-0-	158	3	15	9	N	144
08		1054 X	313	-0-	-741	-0-	313	3			N	144
-----												
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185												
03		7316 X	6120	-0-	-1196	-0-	5875	3	245	9	N	251
04		7080 X	5797	-0-	-1283	-0-	5570	3	227	9	N	277
05		7316 X	4327	-0-	-2989	-0-	4116	3	211	9	N	469
06		6270 X	5366	-0-	-904	-0-	5238	3	128	9	N	397
07		6479 X	5770	-0-	-709	-0-	5496	3	274	9	N	281
08		6107 X	5532	-0-	-575	-0-	5262	3	270	9	N	334

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347															
RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3578	3	22	9	N	20			119
04		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4326	3	30	9	N	27			146
05		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3200	3	69	9	N	63			209
06		2880 X	2421	-0-	-459	-0-	2399	3	22	9	N	20			229
07		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-			229
*08		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2983	3	20	9	N	18			247
-----															
MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275															
03		18724 X	18160	-0-	-564	-0-	17118	3	1042	9	N	947	1087	1	267
04		17949 X	17949	-0-	-0-	-0-	16928	3	1021	9	N	928	901	1	294
05		19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	18116	3	1202	9	N	1093	1073	1	314
06		17850 X	17054	-0-	-796	-0-	15943	3	1111	9	N	1010	1088	1	236
07		18538 X	18051	-0-	-487	-0-	16908	3	1143	9	N	1039	707	1	568
08		19313 X	17965	-0-	-1348	-0-	16825	3	1140	9	N	1036	1245	1	359
-----															
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611															
03		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3713	3	234	9	N	213	179	1	224
04		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3180	3	260	9	N	236	179	1	281
05		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	3873	3	230	9	N	209	181	1	309
06		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2526	3	198	9	N	180	178	1	311
07		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2705	3	201	9	N	183	180	1	314
*08		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2744	3	212	9	N	193	183	1	324
-----															
BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635															
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			166
04		390 N	15	-0-	-375	-0-	15	3			N	-0-			166
05		868 N	164	-0-	-704	-0-	164	3			N	-0-			166
06		660 N	187	-0-	-473	-0-	147	3	40	9	N	36			202
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	91	3	41	9	N	37			239
*08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	117	3	42	9	N	38			277
-----															
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496															
03		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5811	3	182	9	N	165	183	1	453
04		5280 X	4988	-0-	-292	-0-	4945	3	43	9	N	39	180	1	312
05		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6126	3	201	9	N	183	179	1	316
06		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5561	3	171	9	N	155	177	1	294
07		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6013	3	147	9	N	134			428
*08		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6101	3	110	9	N	100			528
-----															
TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397															
03		2294 X	966	-0-	-1328	-0-	894	3	72	9	N	65	179	1	263
04		2220 X	1461	-0-	-759	-0-	1461	3			N	-0-			263
05		2294 X	919	-0-	-1375	-0-	884	3	35	9	N	32			295
06		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1033	3	142	9	N	129			424
07		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2094	3	153	9	N	139	181	1	382
*08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2124	3	101	9	N	92	182	1	292
-----															
HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133															
03		4805 X	4092	-0-	-713	-0-	4026	3	66	9	N	60			114
04		4650 X	4121	-0-	-529	-0-	4033	3	88	9	N	80			194
05		4743 X	4355	-0-	-388	-0-	4247	3	108	9	N	98	183	1	109
06		4590 X	3895	-0-	-695	-0-	3785	3	110	9	N	100			209
07		4619 X	4016	-0-	-603	-0-	3915	3	101	9	N	92	187	1	114
08		4340 X	4186	-0-	-154	-0-	4100	3	86	9	N	78			192



BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347														
EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			154
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			154
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			154
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
-----														
ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335														
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1843	3	39	9	N	35			155
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1755	3	32	9	N	29			184
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1919	3	42	9	N	38	179	1	43
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1901	3	22	9	N	20			63
07	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1769	3	51	9	N	46			109
08	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1870	3	33	9	N	30			139
-----														
MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610														
03	1953 X	673	-0-	-1280	-0-	105	3	568	9	N	516	708	1	197
04	1890 X	1232	-0-	-658	-0-	878	3	354	9	N	322	349	1	170
05	3007 X	2132	-0-	-875	-0-	1485	3	647	9	N	588	355	1	403
06	2910 X	1964	-0-	-946	-0-	1511	3	453	9	N	412	545	1	270
07	3007 X	1394	-0-	-1613	-0-	1226	3	168	9	N	153	178	1	245
08	2139 X	1472	-0-	-667	-0-	1330	3	142	9	N	129			374
-----														
ETOCO, L.P. 255133														
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052														
03	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	3329	2	898	9	N	816	902	1	89
04	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	3411	2	833	9	N	757	724	1	122
05	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	3689	2	867	9	N	788	725	1	185
06	4140 X	4013	-0-	-127	-0-	3239	2	774	9	N	704	725	1	164
*07	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	3689	2	791	9	N	719	522	1	361
08	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			361
-----														
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	286	184	1	179
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	442	372	1	249
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	262	362	1	149
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	228	180	1	197
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248	186	1	259
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			259
-----														
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910														
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1367	2	433	9	N	394	535	1	115
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	1969	2	400	9	N	364	367	1	112
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	1871	2	386	9	N	351	329	1	134
06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	1905	2	404	9	N	367	361	1	140
*07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	1871	2	375	9	N	341	182	1	299
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			299

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		837 N	837	-0-	-0-	563 2	274 9		N	249	184 1	150
04		1398 N	1398	-0-	-0-	1136 2	262 9		N	238	179 1	209
05		1023 N	809	-0-	-214	550 2	259 9		N	235	364 1	80
06		1317 N	1317	-0-	-0-	1064 2	253 9		N	230	183 1	127
*07		821 N	821	-0-	-0-	550 2	271 9		N	246	181 1	192
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		192
POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732												
03		593 N	593	-0-	-0-	402 2	191 9		N	174	361 1	45
04		930 N	930	-0-	-0-	666 2	264 9		N	240	183 1	102
05		682 N	411	-0-	-271	161 2	250 9		N	227	184 1	145
06		525 N	525	-0-	-0-	303 2	222 9		N	202	182 1	165
*07		385 N	385	-0-	-0-	161 2	224 9		N	204	185 1	184
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		184
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287												
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648												
03		1023 N	784	-0-	-239	155 1	511 2		N	107		159
						118 9						
04		930 N	555	-0-	-375	150 1	391 2		N	13		172
						14 9						
05		768 N	768	-0-	-0-	155 1	505 2		N	98	181 1	89
						108 9						
06		750 N	568	-0-	-182	150 1	417 2		N	1		90
						1 9						
07		852 N	852	-0-	-0-	155 1	544 2		N	139	182 1	47
						153 9						
08		775 N	620	-0-	-155	155 1	391 2		N	67		114
						74 9						
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160												
03		3767 X	3767	-0-	-0-	155 1	3403 2		N	190	184 1	190
						209 9						
04		3596 X	3596	-0-	-0-	150 1	3208 2		N	216	184 1	222
						238 9						
05		4480 X	4480	-0-	-0-	155 1	4036 2		N	263	366 1	119
						289 9						
06		3616 X	3616	-0-	-0-	150 1	3278 2		N	171	181 1	109
						188 9						
07		3801 X	3801	-0-	-0-	155 1	3437 2		N	190	175 1	124
						209 9						
*08		3321 X	3321	-0-	-0-	155 1	2926 2		N	218	180 1	162
						240 9						
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753												
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		138
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		138
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		138
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		138
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		138
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		138



BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
NECHES TRANSPORT INC. 601854															
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5047	2	22	9	N	20			20
04		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4988	2	22	9	N	20			40
05		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4060	2	24	9	N	22			62
06		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4230	2	6	9	N	5			67
07		5177 X	4207	-0-	-970	-0-	4207	2			N	-0-			67
08		5177 X	3793	-0-	-1384	-0-	3782	2	11	9	N	10			77
-----															
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818															
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	173	1	67
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	12	1	11	9	N	10			77
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	33	1	9	9	N	8			85
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	19	1	9	9	N	8			93
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			93
-----															
ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	54	1	43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			61
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			71
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
-----															
LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080															
*03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	54	1	49
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
*05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
*06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15799 04/20/2021															
-----															
DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320															
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			159
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			159
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			159
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			159
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			159
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			159
-----															
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844															
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600															
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	364	2	6	9	N	5			259
04		1320 N	189	-0-	-1131	-0-	189	2			N	-0-			259
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			259
06		360 N	30	-0-	-330	-0-	30	2			N	-0-			259
*07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			259
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			259

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268												
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032												
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	3			143
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3			143
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			143
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	3			143
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					143
08		62 N	9	-0-	-53	-0-	-0-	9	3			143
-----												
ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017												
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			57
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	3			57
05		13 N	9	-0-	-4	-0-	-0-	9	3			57
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	-0-	9	3			57
07		10 N	2	-0-	-8	-0-	-0-	2	3			57
*08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			57
-----												
DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					72
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					72
-----												
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485												
03		868 N	794	-0-	-74	-0-	-0-	794	3			60
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	3			60
05		832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	3			60
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	3			60
07		837 N	634	-0-	-203	-0-	-0-	634	3			60
*08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	3			60

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268																
TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
-----																
TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				112
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				112
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				112
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				112
-----																
ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140																
03	589	N	483	-0-	-106	-0-	-0-	483	3		N	-0-				46
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-				46
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3	70	9	N	64			110
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	-0-	402	3	7	9	N	6			116
07	775	N	347	-0-	-428	-0-	-0-	347	3			N	-0-			116
08	558	N	342	-0-	-216	-0-	-0-	342	3			N	-0-			116
-----																
ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762																
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			34
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			34
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			34
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	-0-	370	3			N	-0-			34
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	-0-	316	3	17	9	N	15			49
08	434	N	352	-0-	-82	-0-	-0-	352	3			N	-0-			49
-----																
DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
-----																
ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616																
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3	6	9	N	5			17
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3	6	9	N	5			22
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3	8	9	N	7			29
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	-0-	9	3	4	9	N	4			33
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			33
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	3			N	-0-			33
-----																
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102			224
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	177	1	84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82			166
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			176
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			186

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268  
 ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
03		1581 N	1129	-0-	-452	-0-		-0-	1129	3					N	-0-						40
04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		-0-	1449	3					N	-0-						40
05		744 N	464	-0-	-280	-0-		-0-	464	3					N	-0-						40
06		1080 N	322	-0-	-758	-0-		-0-	322	3					N	-0-						40
07		1488 N	119	-0-	-1369	-0-		-0-	119	3					N	-0-						40
*08		942 N	942	-0-	-0-	-0-		-0-	942	3					N	-0-						40

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						2
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						2

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						185
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						185
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						185
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						185
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						69
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						84
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						84

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-		-0-	5946	3	85	9	N	77	101	1						155
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-		-0-	5685	3	103	9	N	94	192	1						57
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-		-0-	6379	3	149	9	N	135	159	1						33
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-		-0-	5750	3	81	9	N	74								107
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-		-0-	3076	3	80	9	N	73								180
*08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-		-0-	4573	3	136	9	N	124	199	1						105

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-		-0-	985	3	102	9	N	93	192	1						46
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-		-0-	784	3	56	9	N	51								97
05	1116	N	597	-0-	-519	-0-		-0-	531	3	66	9	N	60								157
06	1050	N	299	-0-	-751	-0-		-0-	299	3			N	-0-								157
07	868	N	571	-0-	-297	-0-		-0-	411	3	160	9	N	145								302
08	589	N	203	-0-	-386	-0-		-0-	203	3			N	-0-	183	1						119

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	62 N	47	-0-	-15	-0-		47	3			N	-0-			111
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	3			N	-0-			111
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	3			N	-0-			111
06	60 N	49	-0-	-11	-0-		49	3			N	-0-			111
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			111
08	62 N	45	-0-	-17	-0-		45	3			N	-0-			111
-----															
ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521															
03	1178 N	1054	-0-	-124	-0-		1051	3	3	9	N	3			20
04	3000 N	4464	-0-	1464	1464		4133	3	331	9	N	301	279	1	42
05	3100 N	1714	-0-	-1386	78		1714	3			N	-0-			42
06	1247 N	1169	-0-	-78	-0-		1169	3			N	-0-			42
07	1798 X	1140	-0-	-658	-0-		1134	3	6	9	N	5			47
08	1798 X	1009	-0-	-789	-0-		1009	3			N	-0-			47
-----															
ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			147
-----															
ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070															
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	3			N	-0-			54
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178	3			N	-0-			54
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	3			N	-0-			54
06	180 N	144	-0-	-36	-0-		144	3			N	-0-			54
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			54
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			54
-----															
DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537															
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		1172	3	64	9	N	58			159
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1102	3	35	9	N	32			191
05	1240 N	646	-0-	-594	-0-		634	3	12	9	N	11			202
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		1338	3	63	9	N	57	190	1	69
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		1478	3	57	9	N	52			121
08	651 N	442	-0-	-209	-0-		442	3			N	-0-			121
-----															
TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			81
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			81
-----															
BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634															
03	2852 X	2367	-0-	-485	-0-		2266	3	101	9	N	92	178	1	199
04	3000 N	3129	-0-	129	129		2945	3	184	9	N	167	197	1	169
05	2832 N	2703	-0-	-129	-0-		2585	3	118	9	N	107	180	1	96
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-		2192	3	109	9	N	99			195
07	2852 X	2208	-0-	-644	-0-		2088	3	120	9	N	109	185	1	119
08	2852 X	1148	-0-	-1704	-0-		1091	3	57	9	N	52			171



BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268													
ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1355 3	209 9	N	190	308 1		230
04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	673 3	267 9	N	243			473
05		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1787 3	58 9	N	53	161 1		365
06		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1647 3	180 9	N	164	301 1		228
07		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	1999 3	279 9	N	254			482
*08		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1214 3	9 9	N	8			490
-----													
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
-----													
MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049													
03		620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3		N	-0-			44
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-			44
05		589 N	553	-0-	-36	-0-	553 3		N	-0-			44
06		570 N	516	-0-	-54	-0-	516 3		N	-0-			44
07		651 N	477	-0-	-174	-0-	477 3		N	-0-			44
08		558 N	318	-0-	-240	-0-	307 3	11 9	N	10			54
-----													
ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405													
03		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3		N	-0-			32
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			32
05		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N	-0-			32
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			32
07		186 N	149	-0-	-37	-0-	149 3		N	-0-			32
08		186 N	91	-0-	-95	-0-	82 3	9 9	N	8			40

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268														
ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325														
03		403 N	123	-0-	-280	-0-	123	3		N	-0-			66
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			66
05		310 N	230	-0-	-80	-0-	230	3		N	-0-			66
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			66
07		372 N	229	-0-	-143	-0-	229	3		N	-0-			66
08		217 N	137	-0-	-80	-0-	137	3		N	-0-			66
-----														
ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
-----														
ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431														
03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			104
04		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			104
05		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			104
06		990 N	454	-0-	-536	-0-	454	3		N	-0-			104
07		1147 N	581	-0-	-566	-0-	581	3		N	-0-			104
08		930 N	214	-0-	-716	-0-	214	3		N	-0-			104
-----														
BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640														
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	483	3	98 9	N	89	71 1		62
04		810 N	603	-0-	-207	-0-	515	3	88 9	N	80			142
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	116 1		26
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	74			100
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	62	86 1		76
*08		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	990	3	185 9	N	168	185 1		59
-----														
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178														
03		3100 N	3358	-0-	258	258	3291	3	67 9	N	61	141 1		72
04		3000 N	3732	-0-	732	990	3699	3	33 9	N	30			102
05		3100 N	2787	-0-	-313	677	2723	3	64 9	N	58			160
06		2467 X	1790	-0-	-677	-0-	1760	3	30 9	N	27			187
07		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2120	3	14 9	N	13			200
08		1922 X	1243	-0-	-679	-0-	1241	3	2 9	N	2			202
-----														
DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268												
TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
03	620 N	248	-0-	-372	-0-	248 3				N	-0-	36
04	420 N	275	-0-	-145	-0-	275 3				N	-0-	36
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3				N	-0-	36
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	203 3				N	-0-	36
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3				N	-0-	36
08	713 N	446	-0-	-267	-0-	365 3	81 9			N	74	110
PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381												
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 3				N	-0-	12
04	660 N	237	-0-	-423	-0-	237 3				N	-0-	12
05	3100 N	4295	-0-	1195	1195	4025 3	270 9			N	245	257
06	1336 N	141	-0-	-1195	-0-	132 3	9 9			N	8	64
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3				N	-0-	64
08	682 X	333	-0-	-349	-0-	333 3				N	-0-	64
COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146
VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268													
BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4111 3	403 9	N	366	569 1		150
04		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3563 3	377 9	N	343	377 1		116
05		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3608 3	366 9	N	333	179 1		270
06		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3654 3	377 9	N	343	381 1		232
07		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3668 3	334 9	N	304	368 1		168
*08		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3694 3	399 9	N	363	366 1		165
-----													
VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230													
03		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	3827 3	493 9	N	448	378 1		318
04		3600 X	2023	-0-	-1577	-0-	1841 3	182 9	N	165	363 1		120
05		3720 X	3243	-0-	-477	-0-	2992 3	251 9	N	228			348
06		3600 X	2973	-0-	-627	-0-	2821 3	152 9	N	138	185 1		301
*07		3720 X	2697	-0-	-1023	-0-	2531 3	166 9	N	151	185 1		267
08		3720 X	2286	-0-	-1434	-0-	2016 3	270 9	N	245	378 1		134
-----													
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561													
03		1953 X	395	-0-	-1558	-0-	375 3	20 9	N	18	95 1		33
04		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1901 3	14 9	N	13			46
05		2635 N	1806	-0-	-829	-0-	1803 3	3 9	N	3			49
06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-			49
07		1984 N	1483	-0-	-501	-0-	1406 3	77 9	N	70			119
08		1798 N	1064	-0-	-734	-0-	1064 3		N	-0-			119
-----													
VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770													
03		2387 N	664	-0-	-1723	-0-	664 3		N	-0-			118
04		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2259 3	51 9	N	46	121 1		43
05		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 3		N	-0-			43
06		2910 X	2443	-0-	-467	-0-	2420 3	23 9	N	21			64
07		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4118 3	64 9	N	58			122
08		3007 X	528	-0-	-2479	-0-	528 3		N	-0-	80 1		42
-----													
DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320													
03		1147 X	976	-0-	-171	-0-	976 3		N	-0-			190
04		980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-			190
05		558 N	524	-0-	-34	-0-	524 3		N	-0-			190
06		930 N	696	-0-	-234	-0-	696 3		N	-0-			190
07		1023 N	970	-0-	-53	-0-	970 3		N	-0-			190
*08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-			190
-----													
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130													
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			100
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			100
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			100
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			100
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			100
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			100
-----													
FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731													
03		1333 N	1041	-0-	-292	-0-	947 3	94 9	N	85	182 1		198
04		1020 N	793	-0-	-227	-0-	724 3	69 9	N	63	180 1		81
05		900 N	900	-0-	-0-	-0-	795 3	105 9	N	95			176
06		1020 N	834	-0-	-186	-0-	614 3	220 9	N	200	183 1		193
07		865 N	865	-0-	-0-	-0-	764 3	101 9	N	92	187 1		98
08		899 N	766	-0-	-133	-0-	678 3	88 9	N	80			178

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268															
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			87
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06		11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-			87
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			87
*08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			87
-----															
TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
-----															
ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
-----															
TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342															
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	863	3	39	9	N	35			166
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	850	3	64	9	N	58			224
05	868	N	635	-0-	-233	-0-	618	3	17	9	N	15			239
06	870	N	546	-0-	-324	-0-	540	3	6	9	N	5			244
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	807	3	40	9	N	36			280
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	703	3	76	9	N	69	185	1	164
-----															
VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817															
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-			86
04	870	N	423	-0-	-447	-0-	373	3	50	9	N	45			131
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1339	3	31	9	N	28			159
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	565	3	34	9	N	31			190
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	751	3	30	9	N	27			217
08	1240	N	595	-0-	-645	-0-	583	3	12	9	N	11	182	1	46
-----															
VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233															
03	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	3			N	-0-			36
04	1500	N	1182	-0-	-318	-0-	1182	3			N	-0-			36
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-			36
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-			36
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-			36
08	2077	N	1746	-0-	-331	-0-	1746	3			N	-0-			36
-----															
DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862															
03	3100	N	3195	-0-	95	1490	2866	3	329	9	N	299	181	1	212
04	3783	X	2293	-0-	-1490	-0-	2086	3	207	9	N	188	374	1	26
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	2918	3	306	9	N	278			304
06	2850	X	2333	-0-	-517	-0-	2099	3	234	9	N	213	380	1	137
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2754	3	294	9	N	267	180	1	224
08	2945	X	2418	-0-	-527	-0-	2205	3	213	9	N	194	386	1	32

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268												
BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		2096	3		N	496
04		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		1761	3	213	9 N	313
05		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-		2317	3	206	9 N	136
06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		1511	3	62	9 N	29
07		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		1208	3	243	9 N	250
*08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-		1859	3		N	250
-----												
VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
-----												
VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750												
03		2697 X	2378	-0-	-319	-0-		2272	3	106	9 N	184
04		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-		4424	3	53	9 N	232
05		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-		2769	3	123	9 N	344
06		2610 X	1528	-0-	-1082	-0-		1511	3	17	9 N	73
07		2697 X	2218	-0-	-479	-0-		2166	3	52	9 N	120
08		2697 X	1912	-0-	-785	-0-		1783	3	129	9 N	237
-----												
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
-----												
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925												
03		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-		2467	3	188	9 N	53
04		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-		2821	3	129	9 N	170
05		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-		2386	3	136	9 N	294
06		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-		2475	3	193	9 N	289
07		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1523	3	77	9 N	174
*08		3100 N	3365	-0-	265	265		3183	3	182	9 N	147
-----												
MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225												
03		310 N	191	-0-	-119	-0-		191	3		N	65
04		570 N	521	-0-	-49	-0-		499	3	22	9 N	85
05		930 N	92	-0-	-838	-0-		90	3	2	9 N	32
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-		1060	3	22	9 N	52
07		527 N	193	-0-	-334	-0-		193	3		N	52
08		93 N	88	-0-	-5	-0-		88	3		N	52
-----												
BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300												
03		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-		6432	3	140	9 N	63
04		6300 X	5576	-0-	-724	-0-		5462	3	114	9 N	88
05		6571 X	6571	-0-	-0-	-0-		6450	3	121	9 N	198
06		6300 X	6190	-0-	-110	-0-		6103	3	87	9 N	277
07		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-		7046	3	140	9 N	217
*08		6510 X	6182	-0-	-328	-0-		6096	3	86	9 N	112

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268  
 BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1178 N	648	-0-	-530	-0-	648	3			N	-0-				93
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1375	3	122	9	N	111	194	1		10
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	639	3	46	9	N	42				52
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	775	3	112	9	N	102				154
07	1240 N	845	-0-	-395	-0-	750	3	95	9	N	86	184	1		56
*08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1195	3	66	9	N	60				116

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-				43
06	14B DENY	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-				43
07	14B DENY	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-				43
08	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	3			N	-0-				43

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

03	496 N	362	-0-	-134	-0-	356	3	6	9	N	5				53
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	N	2				55
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	N	2				57
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	578	3	25	9	N	23				80
07	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-				80
08	217 N	107	-0-	-110	-0-	26	3	81	9	N	74				154

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

03	1612 N	1290	-0-	-322	-0-	1204	3	86	9	N	78	350	1		44
04	1410 N	1204	-0-	-206	-0-	1134	3	70	9	N	64				108
05	1364 N	1217	-0-	-147	-0-	1141	3	76	9	N	69	103	1		74
06	1260 N	1070	-0-	-190	-0-	1011	3	59	9	N	54				128
07	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	1051	3	65	9	N	59				187
08	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	1021	3	61	9	N	55	188	1		54

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	979	3	206	9	N	187	184	1		288
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	920	3	166	9	N	151	181	1		258
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1005	3	206	9	N	187	180	1		265
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	995	3	174	9	N	158	195	1		228
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1268	3	185	9	N	168	183	1		213
08	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	965	3	206	9	N	187	184	1		216

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

03	93 N	83	-0-	-10	-0-	73	3	10	9	N	9				157
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	41	3	2	9	N	2				159
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-				159
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	40	3	12	9	N	11				170
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	3	2	9	N	2				172
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-				172

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				86
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	381	3	128	9	N	116				202
05	806 N	464	-0-	-342	-0-	464	3			N	-0-				202
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	214	3	44	9	N	40	115	1		127
07	527 N	393	-0-	-134	-0-	393	3			N	-0-				127
08	465 N	348	-0-	-117	-0-	330	3	18	9	N	16				143

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268												
CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1899 3	185 9	N	168	184 1	240
04		1950 N	1944	-0-	-6	-0-	1791 3	153 9	N	139	181 1	198
05		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1851 3	186 9	N	169	279 1	88
06		1950 N	1532	-0-	-418	-0-	1410 3	122 9	N	111		199
07		2015 N	1739	-0-	-276	-0-	1598 3	141 9	N	128	186 1	141
08		2015 N	1860	-0-	-155	-0-	1711 3	149 9	N	135	189 1	87
-----												
BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440												
03		3844 X	3352	-0-	-492	-0-	2981 3	371 9	N	337	547 1	214
04		3390 X	3062	-0-	-328	-0-	2686 3	376 9	N	342	379 1	177
05		3410 X	3321	-0-	-89	-0-	2966 3	355 9	N	323	182 1	318
06		3240 X	2937	-0-	-303	-0-	2617 3	320 9	N	291	420 1	189
07		3348 X	3188	-0-	-160	-0-	2882 3	306 9	N	278	183 1	284
08		3348 X	3182	-0-	-166	-0-	2841 3	341 9	N	310	362 1	232
-----												
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435												
03		465 N	378	-0-	-87	-0-	378 3		N	-0-		112
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	703 3	10 9	N	9		121
05		465 N	311	-0-	-154	-0-	286 3	25 9	N	23		144
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-		144
*07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	379 3	101 9	N	92	187 1	49
*08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	361 3	11 9	N	10		59
-----												
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491												
03		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6508 3	188 9	N	171	203 1	190
04		8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	8585 3	120 9	N	109	186 1	113
05		5363 X	3709	-0-	-1654	-0-	3609 3	100 9	N	91		204
06		5190 X	5160	-0-	-30	-0-	5109 3	51 9	N	46	160 1	90
07		10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	10714 3	119 9	N	108		198
*08		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7631 3	216 9	N	196	180 1	214
-----												
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775												
03		2604 X	2483	-0-	-121	-0-	2344 3	139 9	N	126	180 1	93
04		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2824 3	90 9	N	82		175
05		2604 X	2026	-0-	-578	-0-	1913 3	113 9	N	103	186 1	92
06		2520 X	2495	-0-	-25	-0-	2377 3	118 9	N	107		199
07		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4056 3	92 9	N	84	185 1	98
*08		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2928 3	98 9	N	89		187
-----												
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
-----												
CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820												
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		84
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		84
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		84
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-		84
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		84
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		84



BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON				
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268														
TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010										TOTAL DEPTH 11333	PERF.11100 - 16457			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2821 N	2692	-0-	-129	-0-	2601	3	91	9	N	83			121
04	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2423	3	86	9	N	78	88	1	111
05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2649	3	86	9	N	78			189
06	2610 N	2510	-0-	-100	-0-	2441	3	69	9	N	63	181	1	71
07	2604 N	2318	-0-	-286	-0-	2250	3	68	9	N	62			133
08	2728 N	2118	-0-	-610	-0-	2065	3	53	9	N	48	121	1	60
-----														
DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011										TOTAL DEPTH 10421	PERF.10339 - 14140			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
-----														
TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992										TOTAL DEPTH 11454	PERF.10555 - 16341			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995										TOTAL DEPTH 11325	PERF.10865 - 14853			
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			16
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			16
05	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-			16
06	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-			16
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			16
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			16
-----														
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993										TOTAL DEPTH 10804	PERF.10804 - 14746			
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 18														
06	0 W	1	-0-	1	19	1	3			N	-0-			26
*07	0 W	5	-0-	5	24	5	3			N	-0-			26
08	0 W	3	-0-	3	27	3	3			N	-0-			26
-----														
RADIUS OPERATING, LLC 687835 RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995										TOTAL DEPTH 12320	PERF. 9150 - 12320			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC 950523													
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
03		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2686 3	72 9	9	N	65	178 1	47
04		1380 N	1225	-0-	-155	-0-	1160 3	65 9	9	N	59		106
05		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2755 3	61 9	9	N	55		161
06		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1896 3	43 9	9	N	39		200
07		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2599 3	62 9	9	N	56		256
*08		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2180 3	36 9	9	N	33	188 1	101
MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880													
03		2635 X	1861	-0-	-774	-0-	1498 3	363 9	9	N	330	366 1	208
04		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	2783 3	504 9	9	N	458	528 1	138
05		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	2899 3	406 9	9	N	369	342 1	165
06		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-	-0-	-0-	-0-	N	366	338 1	193
07		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2241 3	395 9	9	N	359	354 1	198
*08		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2361 3	407 9	9	N	370	353 1	215
O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521													
03		2294 N	1028	-0-	-1266	-0-	477 3	551 9	9	N	501	544 1	212
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1060 3	563 9	9	N	512	509 1	215
05		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1044 3	444 9	9	N	404	336 1	283
06		990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-	-0-	-0-	N	459	323 1	419
07		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	1799 3	521 9	9	N	474	704 1	189
*08		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	1786 3	574 9	9	N	522	525 1	186
ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	87
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	87
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	87
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785													
03		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	4879 3	2005 9	9	N	1823	2132 1	221
04		7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	5236 3	1933 9	9	N	1757	1790 1	188
05		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	5813 3	1880 9	9	N	1709	1796 1	101
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1714	1428 1	387
07		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	6480 3	1904 9	9	N	1731	1925 1	193
*08		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	7290 3	1802 9	9	N	1638	1220 1	611
WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817													
03		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1662 3	378 9	9	N	344	525 1	85
04		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	1668 3	631 9	9	N	574	524 1	135
05		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2015 3	402 9	9	N	365	336 1	164
06		1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-	-0-	-0-	N	391	162 1	393
07		2356 N	2052	-0-	-304	-0-	1700 3	352 9	9	N	320	356 1	357
08		2356 N	1862	-0-	-494	-0-	1602 3	260 9	9	N	236	355 1	238
BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575													
03		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1034 3	308 9	9	N	280	177 1	216
04		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2033 3	684 9	9	N	622	682 1	156
05		3100 N	3658	-0-	558	558	2386 3	1272 9	9	N	1156	1038 1	274
06		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-	-0-	-0-	N	534	708 1	100
07		3100 N	3292	-0-	192	192	2532 3	760 9	9	N	691	679 1	112
*08		2640 X	2448	-0-	-192	-0-	1955 3	493 9	9	N	448	323 1	237

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			225
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	257	3	44	9	N	40	176	1	89
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	115	3	68	9	N	62			151
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	174	1	84
07		310 N	269	-0-	-41	-0-	182	3	87	9	N	79			163
*08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	126	3	81	9	N	74	157	1	80
-----															
SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
-----															
BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450															
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1284	3	307	9	N	279	359	1	89
04		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1083	3	257	9	N	234	183	1	140
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	558	3	176	9	N	160	183	1	117
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	150	178	1	89
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	220	3	124	9	N	113			202
*08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	140	3	155	9	N	141	303	1	40
-----															
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110															
03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1376	3	85	9	N	77	179	1	147
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1278	3	69	9	N	63			210
05		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1280	3	75	9	N	68	178	1	100
06		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1534	3	88	9	N	80			180
07		3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	2965	3	63	9	N	57			237
*08		3100 N	3200	-0-	100	100	3124	3	76	9	N	69			306
-----															
BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728															
03		7564 X	7204	-0-	-360	-0-	5580	3	1624	9	N	1476	1434	1	257
04		7170 X	6663	-0-	-507	-0-	5040	3	1623	9	N	1475	1592	1	140
05		7409 X	4571	-0-	-2838	-0-	3547	3	1024	9	N	931	869	1	202
06		6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	1585	1376	1	411
07		7192 X	5249	-0-	-1943	-0-	3829	3	1420	9	N	1291	1437	1	265
08		7192 X	5325	-0-	-1867	-0-	3892	3	1433	9	N	1303	1171	1	397
-----															
CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514															
03		884 N	884	-0-	-0-	-0-	347	3	537	9	N	488	362	1	126
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	344	3	197	9	N	179	179	1	126
05		589 N	329	-0-	-260	-0-	329	3			N	-0-			126
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	428	350	1	204
07		790 N	790	-0-	-0-	-0-	459	3	331	9	N	301			505
*08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-	504	1	1
-----															
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700															
03		9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	8327	3	1064	9	N	967	1072	1	42
04		7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	6749	3	860	9	N	782	533	1	291
05		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	7473	3	661	9	N	601	705	1	187
06		7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	498	538	1	147
07		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	6896	3	1069	9	N	972	1089	1	30
08		7471 X	7398	-0-	-73	-0-	6548	3	850	9	N	773	520	1	283

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		7657 X	7118	-0-	-539	-0-	6383 3	735 9	N	668	531 1		244
04		7410 X	5717	-0-	-1693	-0-	5355 3	362 9	N	329	356 1		217
05		7657 X	6004	-0-	-1653	-0-	5388 3	616 9	N	560	521 1		256
06		7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-			N	375	353 1		278
07		7130 X	5722	-0-	-1408	-0-	5293 3	429 9	N	390	351 1		317
*08		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7052 3	405 9	N	368	365 1		320
-----													
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456													
03		4309 X	2575	-0-	-1734	-0-	1768 3	807 9	N	734	903 1		169
04		4080 X	2640	-0-	-1440	-0-	1811 3	829 9	N	754	705 1		218
05		4371 X	2294	-0-	-2077	-0-	1553 3	741 9	N	674	712 1		180
06		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			N	736	539 1		377
07		4371 X	2093	-0-	-2278	-0-	1350 3	743 9	N	675	897 1		155
08		2728 X	2220	-0-	-508	-0-	1178 3	1042 9	N	947	711 1		391
-----													
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370													
03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	890 3	255 9	N	232	179 1		246
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	619 3	195 9	N	177	357 1		66
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			66
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			66
07		310 N	1	-0-	-309	-0-	1 3		N	-0-			66
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
-----													
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638													
03		3100 N	6162	-0-	3062	3062	4315 3	1847 9	N	1679	1747 1		325
04		3000 N	5543	-0-	2543	5605	4234 3	1309 9	N	1190	1231 1		284
05		10976 X	5371	-0-	-5605	-0-	4096 3	1275 9	N	1159	1222 1		221
06		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	1231	1066 1		386
07		8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	6729 3	1390 9	N	1264	1233 1		417
*08		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	6465 3	1151 9	N	1046	879 1		584
-----													
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912													
03		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1259 3	351 9	N	319	362 1		139
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	788 3	187 9	N	170			309
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	860 3	176 9	N	160	351 1		118
06		1380 N	595	-0-	-785	-0-	554 3	41 9	N	37			155
07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	903 3	287 9	N	261			416
08		1023 N	889	-0-	-134	-0-	759 3	130 9	N	118	357 1		177
-----													
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690													
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
-----													
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751													
03		899 N	776	-0-	-123	-0-	590 3	186 9	N	169	182 1		183
04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1058 3	233 9	N	212	179 1		216
05		930 N	565	-0-	-365	-0-	426 3	139 9	N	126	170 1		172
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	167	178 1		161
07		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	91			252
08		558 N	71	-0-	-487	-0-	61 3	10 9	N	9	179 1		82

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	2488 3	603 9	Y	548	609 1	179
04		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	2694 3	778 9	Y	707	727 1	159
05		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2028 3	590 9	Y	536	485 1	210
06		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	2449 3	872 9	Y	793	839 1	164
*07		3596 X	3215	-0-	-381	-0-	2223 3	992 9	Y	902	600 1	466
08		2325 X	2133	-0-	-192	-0-	1304 3	829 9	Y	754	973 1	247
-----												
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226												
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		313
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	67 3	4 9	N	4	164 1	153
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	70 3	11 9	N	10		163
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	84 3	12 9	N	11		174
07		62 N	43	-0-	-19	-0-	26 3	17 9	N	15		189
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	60 3	19 9	N	17		206
-----												
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660												
03		3813 X	3098	-0-	-715	-0-	2542 3	556 9	N	505	543 1	120
04		3510 X	2849	-0-	-661	-0-	2333 3	516 9	N	469	360 1	229
05		3627 X	2936	-0-	-691	-0-	2466 3	470 9	N	427	534 1	122
06		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	2564 3	590 9	N	536	359 1	299
07		3100 X	2853	-0-	-247	-0-	2303 3	550 9	N	500	357 1	442
08		3100 X	2955	-0-	-145	-0-	2408 3	547 9	N	497	713 1	226
-----												
BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041												
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	547 3	196 9	N	178		345
04		941 N	941	-0-	-0-	-0-	590 3	351 9	N	319	177 1	487
05		1023 N	870	-0-	-153	-0-	576 3	294 9	N	267	521 1	233
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	531 3	279 9	N	254	172 1	315
07		961 N	431	-0-	-530	-0-	269 3	162 9	N	147		462
08		868 N	717	-0-	-151	-0-	324 3	393 9	N	357	176 1	643
-----												
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772												
03		5487 X	5281	-0-	-206	-0-	4345 3	936 9	N	851	714 1	270
04		5310 X	4297	-0-	-1013	-0-	3439 3	858 9	N	780	891 1	159
05		5487 X	4238	-0-	-1249	-0-	3382 3	856 9	N	778	713 1	224
06		5130 X	4136	-0-	-994	-0-	3286 3	850 9	N	773	714 1	283
07		5270 X	3765	-0-	-1505	-0-	3102 3	663 9	N	603	712 1	174
08		5270 X	3234	-0-	-2036	-0-	2411 3	823 9	N	748	722 1	200
-----												
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803												
03		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	2531 3	1362 9	N	1238	1260 1	99
04		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2275 3	772 9	N	702	733 1	68
05		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	2866 3	759 9	N	690	523 1	235
06		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	1831 3	779 9	N	708	520 1	423
07		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	1504 3	766 9	N	696	706 1	413
*08		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	1499 3	762 9	N	693	891 1	215
-----												
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356												
03		2263 X	1243	-0-	-1020	-0-	954 3	289 9	Y	263	291 1	86
04		1800 X	1265	-0-	-535	-0-	894 3	371 9	Y	337	347 1	76
05		1860 X	1381	-0-	-479	-0-	1099 3	282 9	Y	256	232 1	100
06		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1327 3	417 9	Y	379	401 1	78
*07		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2223 3	473 9	Y	430	286 1	222
*08		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2675 3	397 9	Y	361	465 1	118

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON											
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523											
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	403 N	271	-0-	-132	-0-	208 3	63 9	N	57		284
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	134 3	85 9	N	77		361
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	54 3	109 9	N	99	355 1	105
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	161 3	94 9	N	85		190
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	123 3	52 9	N	47		237
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	86 3	30 9	N	27		264
-----											
PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075											
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	271 3	55 9	N	50		425
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	121 3	42 9	N	38		463
05	279 N	204	-0-	-75	-0-	157 3	47 9	N	43		506
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		506
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		506
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		506
-----											
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034											
03	713 N	599	-0-	-114	-0-	599 3		N	-0-	185 1	62
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	346 3	469 9	N	426	176 1	312
05	558 N	249	-0-	-309	-0-	249 3		N	-0-		312
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		312
07	775 N	638	-0-	-137	-0-	544 3	94 9	N	85		397
*08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	381 3	134 9	N	122	354 1	165
-----											
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875											
03	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	11973 3	1048 9	N	953	902 1	181
04	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	11043 3	922 9	N	838	888 1	131
05	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	10758 3	848 9	N	771	712 1	190
06	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	9559 3	800 9	N	727	710 1	207
07	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	10134 3	787 9	N	715	708 1	214
*08	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	10005 3	745 9	N	677	683 1	208
-----											
BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675											
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1206 3	179 9	N	163	328 1	64
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1106 3	336 9	N	305	170 1	199
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1172 3	9 9	N	8	175 1	32
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	782 3	158 9	N	144	176 1	-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	573 3	697 9	N	634	174 1	460
08	837 N	662	-0-	-175	-0-	623 3	39 9	N	35	175 1	320
-----											
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706											
03	1085 N	3	-0-	-1082	-0-	3 3		N	-0-		138
04	1080 N	565	-0-	-515	-0-	247 3	318 9	N	289	178 1	249
05	775 N	246	-0-	-529	-0-	210 3	36 9	N	33	182 1	100
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	207 3	21 9	N	19		119
07	589 N	121	-0-	-468	-0-	115 3	6 9	N	5		124
*08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	637 3	584 9	N	531	355 1	300

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1001 3	328 9	N	298	358 1		98
04		1950 N	1176	-0-	-774	-0-	872 3	304 9	N	276	179 1		195
05		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1741 3	284 9	N	258	341 1		112
06		1290 N	1185	-0-	-105	-0-	876 3	309 9	N	281	176 1		217
07		1209 N	1059	-0-	-150	-0-	874 3	185 9	N	168			385
08		2015 N	1627	-0-	-388	-0-	1388 3	239 9	N	217	359 1		243
-----													
BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608													
03		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	4250 3	1060 9	N	964	1057 1		368
04		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	3624 3	1055 9	N	959	1060 1		267
05		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	3473 3	954 9	N	867	713 1		421
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	1002	1070 1		353
07		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	4241 3	1051 9	N	955	883 1		425
*08		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	3982 3	1232 9	N	1120	1192 1		353
-----													
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602													
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1488 3	111 9	N	101	179 1		211
04		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1017 3	200 9	N	182	178 1		215
05		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1305 3	191 9	N	174	180 1		209
06		1230 N	891	-0-	-339	-0-	707 3	184 9	N	167	177 1		199
07		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1557 3	205 9	N	186			385
08		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1126 3	132 9	N	120	356 1		149
-----													
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821													
03		7037 X	7018	-0-	-19	-0-	6394 3	624 9	N	567	530 1		274
04		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6206 3	669 9	N	608	671 1		211
05		7037 X	6022	-0-	-1015	-0-	5454 3	568 9	N	516	500 1		227
06		6810 X	5849	-0-	-961	-0-	5363 3	486 9	N	442	355 1		314
07		7037 X	6808	-0-	-229	-0-	6226 3	582 9	N	529	693 1		150
*08		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	6753 3	650 9	N	591	518 1		223
-----													
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219													
03		1798 N	1722	-0-	-76	-0-	1246 3	476 9	N	433	345 1		396
04		1740 N	1739	-0-	-1	-0-	1324 3	415 9	N	377	531 1		242
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1255 3	443 9	N	403	357 1		288
06		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1469 3	446 9	N	405	351 1		342
07		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1451 3	473 9	N	430	358 1		414
*08		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1319 3	400 9	N	364	532 1		246
-----													
REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993													
03		3658 X	3027	-0-	-631	-0-	2178 3	849 9	N	772	714 1		350
04		3540 X	2529	-0-	-1011	-0-	1944 3	585 9	N	532	539 1		343
05		3658 X	2829	-0-	-829	-0-	2213 3	616 9	N	560	720 1		183
06		3210 X	2753	-0-	-457	-0-	1812 3	941 9	N	855	719 1		319
07		3317 X	3009	-0-	-308	-0-	2152 3	857 9	N	779	545 1		553
08		3038 X	2834	-0-	-204	-0-	2239 3	595 9	N	541	707 1		387
-----													
BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750													
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	264 3	108 9	N	98			107
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	219 3	260 9	N	236	183 1		160
05		403 N	132	-0-	-271	-0-	103 3	29 9	N	26			186
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	333 3	69 9	N	63	177 1		72
07		403 N	179	-0-	-224	-0-	94 3	85 9	N	77			149
*08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	252 3	84 9	N	76			225

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2005	3	169	9	N	85
04		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1472	3	293	9	N	172
05		1364 X	330	-0-	-1034	-0-	148	3	182	9	N	159
06		1320 N	1142	-0-	-178	-0-	872	3	270	9	N	225
07		3100 N	5797	-0-	2697	2697	4793	3	1004	9	N	254
*08		3100 N	5972	-0-	2872	5569	4638	3	1334	9	N	224
-----												
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252												
03		7347 X	4707	-0-	-2640	-0-	4057	3	650	9	N	228
04		7110 X	2517	-0-	-4593	-0-	2124	3	393	9	N	225
05		5704 X	57	-0-	-5647	-0-	43	3	14	9	N	75
06		4950 X	2	-0-	-4948	-0-	2	3			N	75
07		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	75
08		4712 X	3	-0-	-4709	-0-	3	3			N	75
-----												
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852												
03		16678 X	15583	-0-	-1095	-0-	14468	3	1115	9	N	265
04		15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	14943	3	848	9	N	312
05		16422 X	16422	-0-	-0-	-0-	16025	3	397	9	N	317
06		15090 X	13411	-0-	-1679	-0-	12893	3	518	9	N	262
07		16306 X	11579	-0-	-4727	-0-	11111	3	468	9	N	332
08		16430 X	10811	-0-	-5619	-0-	10402	3	409	9	N	184
-----												
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320												
03		19282 X	17619	-0-	-1663	-0-	15929	3	1690	9	N	201
04		18660 X	16249	-0-	-2411	-0-	14720	3	1529	9	N	181
05		19282 X	16676	-0-	-2606	-0-	14939	3	1737	9	N	333
06		18660 X	7339	-0-	-11321	-0-	6879	3	460	9	N	244
07		18216 X	18216	-0-	-0-	-0-	16452	3	1764	9	N	284
*08		20286 X	20286	-0-	-0-	-0-	18491	3	1795	9	N	206
-----												
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627												
03		2573 X	2442	-0-	-131	-0-	2248	3	194	9	N	136
04		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	1860	3	211	9	N	148
05		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2147	3	301	9	N	77
06		2370 X	1366	-0-	-1004	-0-	1358	3	8	9	N	84
07		2449 X	1911	-0-	-538	-0-	1418	3	493	9	N	178
08		2449 X	1405	-0-	-1044	-0-	1116	3	289	9	N	265
-----												
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935												
03		434 N	54	-0-	-380	-0-	53	3	1	9	N	54
04		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2028	3	793	9	N	76
05		961 N	3	-0-	-958	-0-	3	3			N	76
06		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	76
07		3100 N	3657	-0-	557	557	2469	3	1188	9	N	267
*08		1648 N	1091	-0-	-557	-0-	982	3	109	9	N	190
-----												
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455												
03		4836 X	3814	-0-	-1022	-0-	2659	3	1155	9	N	100
04		4260 X	4216	-0-	-44	-0-	3699	3	517	9	N	391
05		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4430	3	92	9	N	297
06		4260 X	4170	-0-	-90	-0-	4170	3			N	121
07		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4391	3	362	9	N	98
08		4526 X	4328	-0-	-198	-0-	4245	3	83	9	N	-0-



BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	496 N	396	-0-	-100	-0-	342 3	54 9		N	49			139
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	436 3	83 9		N	75			214
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	216 3	29 9		N	26	162 1		78
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	412 3	62 9		N	56			134
07	527 N	171	-0-	-356	-0-	147 3	24 9		N	22			156
*08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	496 3	89 9		N	81			237

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

03	13547 X	11884	-0-	-1663	-0-	10861 3	1023 9		N	930	884 1		293
04	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	12539 3	1115 9		N	1014	1075 1		232
05	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	11825 3	994 9		N	904	1076 1		60
06	12030 X	10346	-0-	-1684	-0-	9530 3	816 9		N	742	695 1		107
07	14233 X	14233	-0-	-0-	-0-	13149 3	1084 9		N	985	870 1		222
08	14105 X	13258	-0-	-847	-0-	12283 3	975 9		N	886	835 1		273

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

03	4898 X	4640	-0-	-258	-0-	3351 3	1289 9		N	1172	1265 1		385
04	4740 X	2928	-0-	-1812	-0-	1687 3	1241 9		N	1128	1234 1		279
05	4898 X	3915	-0-	-983	-0-	2946 3	969 9		N	881	1020 1		140
06	4740 X	3736	-0-	-1004	-0-	2538 3	1198 9		N	1089	1029 1		200
07	4898 X	4262	-0-	-636	-0-	3092 3	1170 9		N	1064	1083 1		181
08	4650 X	3777	-0-	-873	-0-	2560 3	1217 9		N	1106	1060 1		227

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

03	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	3936 3	450 9		N	409	365 1		297
04	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4090 3	636 9		N	578	711 1		164
05	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	3977 3	675 9		N	614	537 1		241
06	3330 X	3077	-0-	-253	-0-	2629 3	448 9		N	407	355 1		293
07	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3270 3	486 9		N	442	535 1		200
*08	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3091 3	528 9		N	480	536 1		144

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

03	3782 X	2547	-0-	-1235	-0-	2149 3	398 9		N	362	362 1		149
04	4950 X	2817	-0-	-2133	-0-	2397 3	420 9		N	382	354 1		177
05	5115 X	1046	-0-	-4069	-0-	736 3	310 9		N	282	348 1		111
06	4950 X	333	-0-	-4617	-0-	230 3	103 9		N	94			205
07	2914 X	195	-0-	-2719	-0-	138 3	57 9		N	52	177 1		80
08	2914 X	1602	-0-	-1312	-0-	1462 3	140 9		N	127			207

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
 BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS																	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																	
BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258																	
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
03		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
04		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
05		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
06		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
07		6262 X	3332	-0-	-2930	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
08		6417 X	3706	-0-	-2711	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER)		//CONT.//		12735 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		26 U	RRCID ->	191434	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	10237 - 10434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360)				12735 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880								
LATHAM "B" GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	187402	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	10372 - 10436
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118 3	2 9	N	2	2 1		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	149 3	2 9	N	2	2 1		-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284 3	2 9	N	2	2 1		-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	500 3	2 9	N	2	2 1		-0-
07	155 N	9	-0-	-146	-0-	6 3	3 9	N	3	3 1		-0-
08	279 N	7	-0-	-272	-0-	5 3	2 9	N	2	2 1		-0-

BLAIR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193613	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10404 - 10414
03	5735 X	3836	-0-	-1899	-0-	3836 3		N	-0-			-0-
04	5550 X	4311	-0-	-1239	-0-	4311 3		N	-0-			-0-
05	4557 X	3327	-0-	-1230	-0-	3327 3		N	-0-			-0-
06	4110 X	3298	-0-	-812	-0-	3298 3		N	-0-			-0-
*07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 3		N	-0-			-0-
08	4464 X	4270	-0-	-194	-0-	4270 3		N	-0-			-0-

BUFKIN (PETTIT)				13155 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
GRESHAM, CURTIS		WELL #:		1	RRCID ->	254568	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	11566	PERF.	8273 - 8277
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-

CX CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	263729	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	9859	PERF.	8940 - 8946
03	13888 X	6419	-0-	-7469	-0-	6291 2	128 9	N	116	31 1		417
04	13440 X	10849	-0-	-2591	-0-	10810 2	39 9	N	35	179 1		273
05	13578 X	7333	-0-	-6245	-0-	7183 2	150 9	N	136			409
06	9720 X	6492	-0-	-3228	-0-	6384 2	108 9	N	98	175 1		332
07	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	12052 2	64 9	N	58			390
*08	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	11586 2	108 9	N	98	181 1	2 8	305

GRESHAM, CURTIS		WELL #:		2	RRCID ->	264502	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	8882 - 8888
03	30400 X	30400	-0-	-0-	-0-	30283 2	117 9	N	106	69 1		384
04	27150 X	21832	-0-	-5318	-0-	21723 2	109 9	N	99	180 1	1 8	302
05	27280 X	21964	-0-	-5316	-0-	21559 2	405 9	N	368	352 1		318
06	29430 X	19832	-0-	-9598	-0-	19831 2	1 9	N	1	176 1		143
07	30411 X	18937	-0-	-11474	-0-	18766 2	171 9	N	155			298
08	30411 X	21712	-0-	-8699	-0-	21643 2	69 9	N	63	172 1	2 8	187

MCCANT'S		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		
CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY EAGLE OIL & GAS CO. 238634 MCCANT'S										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
05	14B2 EXT	1999	-0-	1999	1999	1999	2			17
06	1999 X	-0-	-0-	-1999	-0-					17
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					17
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					17
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE COMMON DISPOSAL, LLC 169728 COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040										
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5700										
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880 ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512										
03	3100 N	15	-0-	-3085	1371	14	3	1	9	82
04	1372 N	1	-0-	-1371	-0-	1	3			82
05	682 N	9	-0-	-673	-0-	9	3			82
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					82
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			82
08	DLQ G-10	456	-0-	456	456	280	3	176	9	242
CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647 LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147										
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE		//CONT.//		16032 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA							
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143											
TWOMEY, J. T.				WELL #:	2	RRCID ->	224180	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	2620 - 2660		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				850990			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1				WELL #:	2 C	RRCID ->	285840	COMPL. DATE	01/10/1948	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5906 - 6096	
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13 3			Y	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	8 3			Y	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18 3			Y	-0-			-0-
06	13 N	11	-0-	-2	-0-	-0-	11 3			Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3			Y	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21 3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)				16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
CARTHAGE GAS UNIT 11				WELL #:	1	RRCID ->	277556	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	1897 - 1900	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CALLOW 2 UNIT				WELL #:	6 U	RRCID ->	175242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	2122 - 2150	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BORDERS-SMITH UNIT 3				WELL #:	2A	RRCID ->	188808	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	2184	PERF.	2031 - 2060	
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324 3			N	-0-			-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276 3			N	-0-			-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1343 3			N	-0-			-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347 3			N	-0-			-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1404 3			N	-0-			-0-
*08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424 3			N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP				383757			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SMITH, ELLA UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	033638	COMPL. DATE	07/22/1964	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	2030 - 2042	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62 2			Y	-0-			41
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50 2			Y	-0-			41
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125 2			Y	-0-			41
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99 2			Y	-0-			41
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99 2			Y	-0-			41
08	124 N	63	-0-	-61	-0-	-0-	63 2			Y	-0-			41

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//	16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA	
PHILLIPS, JACK L. CO.			663109				
SCHARNAGEL, A. R. -B-		WELL #:	1	RRCID -> 035299	COMPL. DATE 11/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2580 - 2619
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851				
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDRON		WELL #:	9	RRCID -> 185272	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH	2052 PERF. 2030 - 2034
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WOOLWORTH GAS UNIT							
		WELL #:	5	RRCID -> 185340	COMPL. DATE 08/26/2001	TOTAL DEPTH	2506 PERF. 2024 - 2030
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
SLANT OPERATING, LLC			786697				
SHAW HEIRS		WELL #:	1-A	RRCID -> 178305	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH	2592 PERF. 2506 - 2510
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
TGNR EAST TEXAS LLC			850990				
BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #:	2	RRCID -> 022940	COMPL. DATE 05/22/1963	TOTAL DEPTH	2131 PERF. 2024 - 2034
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT							
		WELL #:	5	RRCID -> 117312	COMPL. DATE 04/15/1985	TOTAL DEPTH	2600 PERF. 2040 - 2072
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
KYLE, J.R.		WELL #:		8	RRCID ->	153450	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2064 - 2098	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	181273	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	2124	PERF. 2054 - 2104	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE (BRUSTER)		16032 087		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 U	RRCID ->	029603	COMPL. DATE	01/08/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3871 - 3882	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CARTHAGE (CHADWICK)		16032 132		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		850990										
CGU 28		WELL #:		6 C	RRCID ->	135383	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 6552 - 6562	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CARTHAGE (CHADWICK 2)		16032 134		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	170898	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6436 - 6448	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
TGNR EAST TEXAS LLC		850990										
CGU 13		WELL #:		5	RRCID ->	127575	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6272 - 6325	
03	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3		N	-0-		-0-
04	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	3		N	-0-		-0-
05	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3		N	-0-		-0-
06	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	3		N	-0-		-0-
07	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	3		N	-0-		-0-
*08	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2)		//CONT.// 16032 134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 6		WELL #: 10 C		RRCID -> 151189		COMPL. DATE 08/12/1994			TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CGU 7		WELL #: 6 C		RRCID -> 166942		COMPL. DATE 08/12/1997			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AC EXPLORATION, LLC		003645									
CHADWICK		WELL #: 3		RRCID -> 214459		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708		
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1831 2	13 9	N	12	52	
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1704 2	23 9	N	21	73	
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1813 2	88 9	N	80	153	
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-	153	
07	1798 N	958	-0-	-840	-0-	958 2		N	-0-	153	
*08	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2931 2	37 9	N	34	187	
-----											
CHADWICK		WELL #: 4		RRCID -> 220937		COMPL. DATE 03/19/2006			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700		
03	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2050 2	6 9	N	5	64	
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1840 2	3 9	N	3	67	
05	2046 N	1802	-0-	-244	-0-	1802 2		N	-0-	67	
06	1980 N	1924	-0-	-56	-0-	1924 2		N	-0-	67	
07	1891 N	1246	-0-	-645	-0-	1246 2		N	-0-	67	
*08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		N	-0-	67	
-----											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
WIENER, W.B. ET AL		WELL #: 1 D		RRCID -> 076834		COMPL. DATE 07/02/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 081384		COMPL. DATE 03/12/1979			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482		
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	398 1	1200 3	Y	-0-	-0-	
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	286 1	1098 3	Y	-0-	-0-	
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	396 1	1262 3	Y	-0-	-0-	
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	385 1	1515 3	Y	-0-	-0-	
07	1023 N	800	-0-	-223	-0-	371 1	429 3	Y	-0-	-0-	
08	1643 N	957	-0-	-686	-0-	442 1	515 3	Y	-0-	-0-	



CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																			
CARTHAGE GAS UNIT 111 //CONT.// 020467																			
WELL #: 2 RRCID -> 087534										COMPL. DATE	03/21/1980	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8550 - 8876				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	9 1	299 3	Y	Y	-0-			-0-						
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	9 1	296 3	Y	Y	-0-			-0-						
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	11 1	346 3	Y	Y	-0-			-0-						
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	10 1	321 3	Y	Y	-0-			-0-						
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	12 1	410 3	Y	Y	-0-			-0-						
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	10 1	326 3	Y	Y	-0-			-0-						
-----																			
HOPPER UNIT #1										WELL #:	2	RRCID ->	088501	COMPL. DATE	06/15/1992	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8550 - 9737
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-						
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:	32	RRCID ->	088621	COMPL. DATE	06/25/1980	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8265 - 9510
03	142 X	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 3	Y	Y	-0-			-0-						
04	180 N	109	-0-	-71	-0-	6 1	103 3	Y	Y	-0-			-0-						
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 3	Y	Y	-0-			-0-						
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	7 1	124 3	Y	Y	-0-			-0-						
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11 1	163 3	Y	Y	-0-			-0-						
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11 1	150 3	Y	Y	-0-			-0-						
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:	30	RRCID ->	091188	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8260 - 9514
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	150 3	Y	Y	-0-			-0-						
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	8 1	136 3	Y	Y	-0-			-0-						
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	7 1	116 3	Y	Y	-0-			-0-						
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	7 1	127 3	Y	Y	-0-			-0-						
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	8 1	125 3	Y	Y	-0-			-0-						
*08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	141 3	Y	Y	-0-			-0-						
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:	35	RRCID ->	091551	COMPL. DATE	01/01/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8274 - 9540
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-						
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-						
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-						
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-						
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-						
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #:	37	RRCID ->	093475	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8260 - 9536
03	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	99 1	1638 3	Y	Y	65	49 1		16						
						72 9													
04	2340 N	1780	-0-	-560	-0-	91 1	1612 3	Y	Y	70	69 1		17						
						77 9													
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	110 1	1913 3	Y	Y	78	85 1		10						
						86 9													
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	94 1	1593 3	Y	Y	62	57 1		15						
						68 9													
07	1829 N	1659	-0-	-170	-0-	97 1	1477 3	Y	Y	77	76 1		16						
						85 9													
08	2108 N	1868	-0-	-240	-0-	117 1	1659 3	Y	Y	84	88 1		12						
						92 9													

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981										TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8266 - 9533	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	82	1	1353	3	Y	7	7 1	2
						8	9						
04	2160 N	1679	-0-	-481	-0-	89	1	1581	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
05	1984 N	1565	-0-	-419	-0-	85	1	1471	3	Y	8	9 1	1
						9	9						
06	1410 N	768	-0-	-642	-0-	43	1	721	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
07	1736 N	2	-0-	-1734	-0-	2	3			Y	-0-	1 1	-0-
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-		-0-
COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990										TOTAL DEPTH	9803	PERF. 6772 - 9770	
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	3	Y	-0-		-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	3	Y	-0-		-0-
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	29	1	204	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	30	1	214	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	211	-0-	-68	-0-	27	1	184	3	Y	-0-		-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	29	1	205	3	Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981										TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8292 - 9547	
03	3162 X	726	-0-	-2436	-0-	41	1	672	3	Y	12	12 1	3
						13	9						
04	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	186	1	3303	3	Y	21	19 1	5
						23	9						
05	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	212	1	3675	3	Y	26	28 1	3
						29	9						
06	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	166	1	2802	3	Y	20	18 1	5
						22	9						
07	3627 X	3531	-0-	-96	-0-	215	1	3286	3	Y	27	26 1	6
						30	9						
*08	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	267	1	3779	3	Y	27	29 1	4
						30	9						
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981										TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8280 - 9524	
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-		-0-
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-		-0-
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-		-0-
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-		-0-
07	1767 N	1692	-0-	-75	-0-	1655	3	37	9	Y	34	27 1	7
08	2015 N	1600	-0-	-415	-0-	1563	3	37	9	Y	34	36 1	5
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981										TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8301 - 9568	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
03	2077 X	1993	-0-	-84	-0-	235 1	1675 3	Y	75	84 1			11
04	1920 X	1621	-0-	-299	-0-	83 9	194 1	Y	73	69 1			15
05	1984 X	1542	-0-	-442	-0-	80 9	191 1	Y	-0-	15 1			-0-
06	1920 N	1739	-0-	-181	-0-	215 1	1524 3	Y	-0-				-0-
07	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	211 1	1446 3	Y	-0-				-0-
08	1643 N	1454	-0-	-189	-0-	179 1	1275 3	Y	-0-				-0-
-----													
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	90 X	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779													
03	1736 X	1346	-0-	-390	-0-	163 1	1162 3	Y	19	21 1			3
04	1470 X	1302	-0-	-168	-0-	21 9	162 1	Y	14	14 1			3
05	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	15 9	202 1	Y	21	21 1			3
06	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	23 9	217 1	Y	16	13 1			6
07	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	18 9	174 1	Y	19	21 1			4
08	1643 X	1630	-0-	-13	-0-	21 9	199 1	Y	16	16 1			4
-----													
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661													
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	87 1	622 3	Y	-0-				-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	76 1	531 3	Y	-0-				-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	90 1	632 3	Y	-0-				-0-
06	690 N	681	-0-	-9	-0-	84 1	597 3	Y	-0-				-0-
07	620 N	566	-0-	-54	-0-	72 1	494 3	Y	-0-				-0-
08	713 N	561	-0-	-152	-0-	69 1	492 3	Y	-0-				-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	102483	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 8283 - 9534			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	15	1	269	3	Y	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	13	1	217	3	Y	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	13	1	181	3	Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	102957	COMPL. DATE	11/09/1982	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8277 - 9513			
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-			-0-
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	110044	COMPL. DATE	02/16/1986	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9108 - 9562			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	110045	COMPL. DATE	02/10/1986	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8279 - 9522			
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	478	3	Y	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	3	Y	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	25	1	439	3	Y	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	40	1	649	3	Y	-0-			-0-
08	465 N	264	-0-	-201	-0-	16	1	248	3	Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	122937	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8438 - 8454			
03	180 X	180	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	2	3	1	-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	7	5	1	2
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	377	3	Y	5	6	1	1
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	Y	3	3	1	1
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	494	3	Y	6	6	1	1
*08	503 X	503	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	Y	6	6	1	1
-----														

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
-----													
03	4898 X	4860	-0-	-38	-0-	598 1	4254 3	Y	7	8	1	1	
04	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	590 1	4093 3	Y	7	7	1	1	
05	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	601 1	4247 3	Y	9	9	1	1	
06	4710 X	4534	-0-	-176	-0-	560 1	3965 3	Y	8	6	1	3	
07	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	634 1	4332 3	Y	8	9	1	2	
*08	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	618 1	4387 3	Y	8	8	1	2	
-----													
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709													
03	3379 X	3372	-0-	-7	-0-	415 1	2953 3	Y	4	5	1	-0-	
04	3300 X	3069	-0-	-231	-0-	386 1	2679 3	Y	4	4	1	-0-	
05	3410 X	3227	-0-	-183	-0-	400 1	2821 3	Y	5	4	1	1	
06	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	419 1	2967 3	Y	4	5	1	-0-	
07	3379 X	3209	-0-	-170	-0-	409 1	2796 3	Y	4	4	1	-0-	
*08	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	418 1	2972 3	Y	4	3	1	1	
-----													
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726													
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	47 1	333 3	Y	14	14	1	2	
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	48 1	332 3	Y	13	12	1	3	
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	42 1	298 3	Y	15	16	1	2	
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	48 1	336 3	Y	12	9	1	5	
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	45 1	306 3	Y	13	15	1	3	
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	45 1	317 3	Y	14	13	1	4	
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467											
CARTHAGE GAS UNIT 111			WELL #: 4		RRCID -> 140024			COMPL. DATE 11/19/1991			TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	340	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	10	1	333	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	6	1	200	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	10	1	312	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
07	372 N	331	-0-	-41	-0-	10	1	318	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	314	3	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 52		RRCID -> 141570			COMPL. DATE 05/22/1992			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554			
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	95	1	1567	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
04	1560 N	1475	-0-	-85	-0-	78	1	1388	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	72	1	1254	3	Y	8	9	1	1
						9	9							
06	1620 N	1249	-0-	-371	-0-	69	1	1171	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
07	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	83	1	1272	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
*08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	88	1	1248	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
-----														
HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 141628			COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728			
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	59	1	422	3	Y	8	9	1	1
						9	9							
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	432	3	Y	10	9	1	2
						11	9							
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	67	1	473	3	Y	9	6	1	4
						10	9							
07	527 N	281	-0-	-246	-0-	35	1	240	3	Y	5	8	1	1
						6	9							
*08	571 X	571	-0-	-0-	-0-	69	1	491	3	Y	10	8	1	3
						11	9							
-----														
RITTER UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 143909			COMPL. DATE 01/14/1993			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
-----														
SMITH, J. J.			WELL #: 1		RRCID -> 144134			COMPL. DATE 01/11/1993			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340			
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	3	6	9	Y	5	4	1	3
04	3000 N	3039	-0-	39	39	3033	3	6	9	Y	5	4	1	4
05	2798 N	2759	-0-	-39	-0-	2755	3	4	9	Y	4	5	1	3
06	3000 N	3141	-0-	141	141	3138	3	3	9	Y	3	3	1	3
07	3020 X	2879	-0-	-141	-0-	2876	3	3	9	Y	3	4	1	2
08	3131 X	2746	-0-	-385	-0-	2743	3	3	9	Y	3	5	1	-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467												
HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 4		RRCID -> 145587		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8570 - 9714				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
03		3069 X	3039	-0-	-30	-0-	371	1	2639	3	Y	26	29	1	4
							29	9							
04		2970 X	2910	-0-	-60	-0-	363	1	2519	3	Y	25	24	1	5
							28	9							
05		3069 X	2981	-0-	-88	-0-	369	1	2605	3	Y	6	10	1	1
							7	9							
06		2970 X	2768	-0-	-202	-0-	342	1	2420	3	Y	5	4	1	2
							6	9							
07		3069 X	2829	-0-	-240	-0-	360	1	2463	3	Y	5	6	1	1
							6	9							
08		3038 X	2776	-0-	-262	-0-	342	1	2428	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
-----															
HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 5		RRCID -> 145588		COMPL. DATE 02/16/1993		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8576 - 9731				
03		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	153	1	1088	3	Y	14	15	1	2
							15	9							
04		1410 N	1164	-0-	-246	-0-	144	1	1002	3	Y	16	15	1	3
							18	9							
05		1178 N	1053	-0-	-125	-0-	129	1	913	3	Y	10	12	1	1
							11	9							
06		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	168	1	1188	3	Y	13	9	1	5
							14	9							
07		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	160	1	1096	3	Y	13	15	1	3
							14	9							
08		1271 X	1183	-0-	-88	-0-	145	1	1027	3	Y	10	10	1	3
							11	9							
-----															
SMITH, J. J.			WELL #: 103-L		RRCID -> 147327		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 9522		PERF. 9080 - 9434				
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	384	3	21	9	Y	19			99
04		390 N	367	-0-	-23	-0-	355	3	12	9	Y	11			110
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	411	3	11	9	Y	10			120
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	968	3	17	9	Y	15			135
07		372 N	293	-0-	-79	-0-	283	3	10	9	Y	9			144
08		434 N	396	-0-	-38	-0-	387	3	9	9	Y	8			152
-----															
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 53		RRCID -> 147763		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8520 - 9660				
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	3	Y	-0-			-0-
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	Y	-0-			-0-
05		248 N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	Y	-0-			-0-
06		240 N	108	-0-	-132	-0-	6	1	102	3	Y	-0-			-0-
07		248 N	179	-0-	-69	-0-	11	1	168	3	Y	-0-			-0-
08		248 N	204	-0-	-44	-0-	13	1	191	3	Y	-0-			-0-
-----															
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT			WELL #: 1-L		RRCID -> 148258		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8840 - 9188				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED											
SMITH, J. J.		//CONT.//		020467												
		WELL #:		102	RRCID -> 148334		COMPL. DATE 11/07/1993		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8994 - 9420					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
RITTER UNIT 1				WELL #:		102	RRCID -> 148958		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 9522		PERF. 6066 - 6128			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
SMITH, J. J.				WELL #:		4	RRCID -> 149744		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 9064 - 9458			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
BLEAKLEY, P.J.				WELL #:		3	RRCID -> 151064		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9342		PERF. 9104 - 9216			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
DANIEL, Z.L. GAS UNIT				WELL #:		1R	RRCID -> 151562		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 9344 - 9498			
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	4	1		1	
04	181 X	181	-0-	-0-	-0-	178	3	3	9	Y	3	1	1		3	
05	186 X	163	-0-	-23	-0-	156	3	7	9	Y	6	3	1		6	
06	186 X	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2	6	1		2	
07	186 X	175	-0-	-11	-0-	173	3	2	9	Y	2				4	
08	186 X	169	-0-	-17	-0-	166	3	3	9	Y	3	4	1		3	
-----																
BLEAKLEY, P.J.				WELL #:		2	RRCID -> 151798		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 9472		PERF. 9236 - 9354			
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	151	1	1187	2	Y	17				190	
						19	9									
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	150	1	1001	2	Y	8				198	
						9	9									
*05	1550 N	1250	-0-	-300	-0-	154	1	1095	2	Y	1				199	
						1	9									
*06	1320 N	1087	-0-	-233	-0-	110	1	977	2	Y	-0-				199	
*07	1209 N	902	-0-	-307	-0-	902	2			Y	-0-				199	
08	1240 N	745	-0-	-495	-0-	745	2			Y	-0-				199	



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	152	1	1199	2	Y	1			8
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	150	1	999	2	Y	-0-			8
05	1488 N	1262	-0-	-226	-0-	156	1	1106	2	Y	-0-			8
06	1320 N	1087	-0-	-233	-0-	110	1	977	2	Y	-0-			8
07	1178 N	903	-0-	-275	-0-	903	2			Y	-0-			8
08	1271 N	745	-0-	-526	-0-	745	2			Y	-0-			8

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			185
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-			185
05	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-			185
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			185
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	172	3	28	9	N	25			210
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	249	3	19	9	N	17			227

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3054	3	17	9	N	15			75
04	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-			75
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-			75
06	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2887	3	2	9	N	2			77
07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2963	3	2	9	N	2			79
*08	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3003	3	19	9	N	17			96

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
04	510 N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-			-0-
05	682 N	444	-0-	-238	-0-	444	2			N	-0-			-0-
06	690 N	223	-0-	-467	-0-	223	2			N	-0-			-0-
07	465 N	230	-0-	-235	-0-	230	2			N	-0-			-0-
08	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-			-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 020467																			
DANIEL, Z.L. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 153848		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 9336 - 9445	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 55		RRCID -> 155918		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 8272 - 8443	
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-		
04		3000 N	3030	-0-	30	30	161	1	2869	3	Y	-0-					-0-		
05		3100 N	3076	-0-	-24	6	167	1	2909	3	Y	-0-					-0-		
06		2856 N	2850	-0-	-6	-0-	159	1	2691	3	Y	-0-					-0-		
07		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	219	1	3345	3	Y	-0-					-0-		
08		3131 X	2981	-0-	-150	-0-	197	1	2784	3	Y	-0-					-0-		
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 58		RRCID -> 156025		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH 9643		PERF. 8416 - 8428	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 44		RRCID -> 156203		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8742 - 9092	
03		95 X	95	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	15	23	1			4		
04		450 N	133	-0-	-317	-0-	17	9	96	3	Y	29	26	1			7		
05		589 N	79	-0-	-510	-0-	5	1	63	3	Y	11	17	1			1		
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	32	9	466	3	Y	24	19	1			6		
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	4	1			Y	-0-	6	1			-0-		
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-	12	9			Y	-0-					-0-		
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 62		RRCID -> 156204		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9072 - 9148	
03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	81	1	1340	3	Y	-0-					-0-		
04		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	148	1	2631	3	Y	-0-					-0-		
05		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	124	1	2155	3	Y	-0-					-0-		
06		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	113	1	1913	3	Y	-0-					-0-		
07		2139 N	1861	-0-	-278	-0-	112	1	1716	3	Y	30	24	1			6		
08		2294 N	1876	-0-	-418	-0-	33	9	1721	3	Y	30	32	1			4		
-----																			
BRODERICK, BESS SMITH GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 156231		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9150 - 9226	
03		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2107	3	85	9	N	77					189		
04		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2036	3	20	9	N	18					207		
05		2139 N	1931	-0-	-208	-0-	1896	3	35	9	N	32					239		
06		2130 N	1896	-0-	-234	-0-	1895	3	1	9	N	1	175	1			65		
07		2139 N	1994	-0-	-145	-0-	1964	3	30	9	N	27					92		
*08		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2148	3	6	9	N	5					97		

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694															
03	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	469	1	3335	3	Y	38	42	1	6
							42	9							
04	3780	X	3568	-0-	-212	-0-	444	1	3085	3	Y	35	34	1	7
							39	9							
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	472	1	3335	3	Y	46	46	1	7
							51	9							
06	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	440	1	3111	3	Y	37	29	1	15
							41	9							
07	3844	X	3427	-0-	-417	-0-	432	1	2952	3	Y	39	45	1	9
							43	9							
08	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	435	1	3093	3	Y	38	37	1	10
							42	9							
-----															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512															
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	55	1	898	3	Y	-0-			-0-
04	1230	N	859	-0-	-371	-0-	46	1	813	3	Y	-0-			-0-
05	930	N	787	-0-	-143	-0-	43	1	744	3	Y	-0-			-0-
06	930	N	388	-0-	-542	-0-	22	1	366	3	Y	-0-			-0-
07	899	N	311	-0-	-588	-0-	19	1	292	3	Y	-0-			-0-
08	589	N	81	-0-	-508	-0-	5	1	76	3	Y	-0-			-0-



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-		6 1	41 3	Y	-0-		-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-		3 1	23 3	Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		60 N	33	-0-	-27	-0-		4 1	29 3	Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372													
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-		29 1	209 3	Y	1 2 1		-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-		1 9 33 1	226 3	Y	5 4 1		1
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-		6 9 26 1	181 3	Y	3 4 1		-0-
06		240 N	164	-0-	-76	-0-		3 9 20 1	142 3	Y	2 1 1		1
07		279 N	125	-0-	-154	-0-		2 9 16 1	108 3	Y	1 2 1		-0-
08		217 N	214	-0-	-3	-0-		1 9 26 1	185 3	Y	3 2 1		1
								3 9					
-----													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512													
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-		33 1	580 3	Y	-0-		-0-
04		330 N	261	-0-	-69	-0-		13 1	248 3	Y	-0-		-0-
05		558 N	284	-0-	-274	-0-		15 1	269 3	Y	-0-		-0-
06		600 N	316	-0-	-284	-0-		17 1	299 3	Y	-0-		-0-
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-		25 1	409 3	Y	-0-		-0-
08		279 N	261	-0-	-18	-0-		16 1	245 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	65	1	1079	3	Y	24	24 1
						26	9					6
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	62	1	1095	3	Y	26	26 1
						29	9					6
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	63	1	1103	3	Y	29	31 1
						32	9					4
06	960 N	866	-0-	-94	-0-	47	1	794	3	Y	23	21 1
						25	9					6
07	992 N	239	-0-	-753	-0-	13	1	205	3	Y	19	21 1
						21	9					4
08	1209 N	255	-0-	-954	-0-	15	1	210	3	Y	27	27 1
						30	9					4

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504												
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	165	1	1174	3	Y	20	21 1
						22	9					3
04	1620 N	1276	-0-	-344	-0-	158	1	1100	3	Y	16	16 1
						18	9					3
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	171	1	1207	3	Y	76	68 1
						84	9					11
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	158	1	1118	3	Y	60	47 1
						66	9					24
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	179	1	1223	3	Y	75	82 1
						83	9					17
*08	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	179	1	1269	3	Y	73	71 1
						80	9					19

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			Y	-0-	-0-
07	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3980	3	32	9	Y	29	23 1
*08	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1414	3	17	9	Y	15	19 1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467										
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508										
03	4433 X	2163	-0-	-2270	-0-	263	1	1900	3	-0-
04	4140 X	2088	-0-	-2052	-0-	302	1	1786	3	-0-
05	3782 X	2204	-0-	-1578	-0-	329	1	1875	3	-0-
06	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	339	1	2028	3	15
						68	9			
07	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	405	1	1810	3	17
						89	9			
08	2201 X	2062	-0-	-139	-0-	418	1	1561	3	11
						83	9			
-----										
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536										
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	46	1	760	3	-0-
04	1170 N	963	-0-	-207	-0-	51	1	912	3	-0-
05	1209 N	430	-0-	-779	-0-	23	1	407	3	-0-
06	780 N	18	-0-	-762	-0-	1	1	17	3	-0-
07	992 N	446	-0-	-546	-0-	27	1	419	3	-0-
08	992 X	982	-0-	-10	-0-	65	1	917	3	-0-
-----										
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
WIENER, W.B. ET AL		WELL #: D 2		RRCID -> 161251		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	868 X	702	-0-	-166	-0-	702 3		Y	-0-	-0-
04	840 X	595	-0-	-245	-0-	595 3		Y	-0-	-0-
05	837 X	90	-0-	-747	-0-	90 3		Y	-0-	-0-
06	810 X	267	-0-	-543	-0-	267 3		Y	-0-	-0-
07	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 3		Y	-0-	-0-
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 179		RRCID -> 161897		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 162175		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 204		RRCID -> 162228		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540		
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17 1	279 3	Y	-0-	-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	174 3	Y	-0-	-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 1	202 3	Y	-0-	-0-
06	300 N	198	-0-	-102	-0-	11 1	187 3	Y	-0-	-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	20 1	301 3	Y	-0-	-0-
*08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22 1	311 3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 142 F		RRCID -> 163449		COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524			
03	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	443 1	7301 3	Y	850	825 1	211
						935 9					
04	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	348 1	6186 3	Y	879	879 1	211
						967 9					
05	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	374 1	6505 3	Y	970	1053 1	128
						1067 9					
06	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	331 1	5598 3	Y	808	738 1	198
						889 9					
07	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	346 1	5283 3	Y	-0-	198 1	-0-
08	8680 X	5937	-0-	-2743	-0-	392 1	5545 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 90 F		RRCID -> 163638		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 85 F		RRCID -> 163907		COMPL. DATE 05/24/1997			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	Y	-0-			-0-
04	420 N	351	-0-	-69	-0-	19	1	332	3	Y	-0-			-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	3	Y	-0-			-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	Y	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	Y	-0-			-0-
08	558 N	507	-0-	-51	-0-	33	1	474	3	Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 147 F		RRCID -> 163909		COMPL. DATE 05/19/1997			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 178		RRCID -> 163910		COMPL. DATE 05/30/1997			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528					
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	420 N	97	-0-	-323	-0-	5	1	88	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	8	1	135	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	7	1	123	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	58	1	880	3	Y	18	15	1	4
						20	9							
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	Y	13	15	1	2
						14	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 6		RRCID -> 164506		COMPL. DATE 06/23/1997			TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 136 F		RRCID -> 165630		COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 91 F		RRCID -> 165636		COMPL. DATE 08/12/1997			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654					
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 125		RRCID -> 165665		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 7		RRCID -> 166178		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 72 F		RRCID -> 166223		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 133 F		RRCID -> 166246		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166772		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 139 F		RRCID -> 167394		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
COPELAND UNIT 2 //CONT.// 020467													
WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	66 1	472 3	Y	9	11	1	1	
04	810 N	383	-0-	-427	-0-	10 9	324 3	Y	11	10	1	2	
05	806 N	376	-0-	-430	-0-	12 9	317 3	Y	13	13	1	2	
06	540 N	357	-0-	-183	-0-	14 9	303 3	Y	10	8	1	4	
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	43 1	341 3	Y	10	12	1	2	
*08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	11 9	397 3	Y	9	9	1	2	
						56 1							
						10 9							
-----													
HOPPER UNIT NO. 1													
WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730													
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	135 1	963 3	Y	19	21	1	3	
04	1050 N	937	-0-	-113	-0-	21 9	803 3	Y	16	16	1	3	
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	116 1	1022 3	Y	22	22	1	3	
06	1080 N	832	-0-	-248	-0-	18 9	714 3	Y	15	12	1	6	
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	145 1	930 3	Y	17	19	1	4	
08	1178 N	1030	-0-	-148	-0-	24 9	888 3	Y	15	15	1	4	
						101 1							
						17 9							
						136 1							
						19 9							
						125 1							
						17 9							
-----													
PARKER UNIT NO. 3													
WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672													
03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	345 1	2452 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2760 X	2566	-0-	-194	-0-	323 1	2243 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2852 X	2742	-0-	-110	-0-	340 1	2402 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2760 X	2400	-0-	-360	-0-	297 1	2103 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	336 1	2299 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	359 1	2549 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
HOPPER UNIT NO. 1													
WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
COPELAND UNIT 2													
WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734													
03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	48 1	341 3	Y	2	3	1	-0-	
04	270 X	262	-0-	-8	-0-	2 9	227 3	Y	2	2	1	-0-	
05	279 X	254	-0-	-25	-0-	33 1	221 3	Y	2	2	1	-0-	
06	390 X	148	-0-	-242	-0-	2 9	128 3	Y	2	2	1	-0-	
07	403 X	252	-0-	-151	-0-	31 1	218 3	Y	2	2	1	-0-	
08	403 X	238	-0-	-165	-0-	18 1	207 3	Y	2	2	1	-0-	
						2 9							
						32 1							
						2 9							
						29 1							
						2 9							

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
MURVAL GAS UNIT C			WELL #:		1	RRCID -> 171385			COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	9830 PERF. 9414 - 9430			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		162 F	RRCID -> 171680			COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	9655 PERF. 9141 - 9548			
03		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	136	1	2246	3	Y	9	9	1	2
							10	9							
04		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	107	1	1903	3	Y	12	11	1	3
							13	9							
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	884	3	Y	12	13	1	2
							13	9							
06		2310 N	1263	-0-	-1047	-0-	70	1	1182	3	Y	10	9	1	3
							11	9							
07		2077 N	1809	-0-	-268	-0-	111	1	1698	3	Y	-0-	3	1	-0-
*08		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	137	1	1940	3	Y	-0-			-0-
-----															
HOPPER UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 171829			COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8752 - 9758			
03		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	329	1	2341	3	Y	-0-			-0-
04		2400 N	2060	-0-	-340	-0-	259	1	1801	3	Y	-0-			-0-
05		2542 N	2137	-0-	-405	-0-	263	1	1860	3	Y	13	11	1	2
							14	9							
06		2580 N	2005	-0-	-575	-0-	247	1	1747	3	Y	10	8	1	4
							11	9							
07		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	297	1	2033	3	Y	11	12	1	3
							12	9							
08		2666 X	2595	-0-	-71	-0-	319	1	2265	3	Y	10	10	1	3
							11	9							
-----															
COPELAND UNIT 2			WELL #:		10	RRCID -> 171834			COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	9855 PERF. 8680 - 9780			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		70	RRCID -> 171947			COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	9640 PERF. 9094 - 9551			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	171954	COMPL. DATE	12/05/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8528 - 9760	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	427 X	427	-0-	-0-	-0-	52 1	367 3	Y	7	7 1		1
						8 9						
04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	49 1	340 3	Y	7	7 1		1
						8 9						
05	488 X	488	-0-	-0-	-0-	59 1	420 3	Y	8	8 1		1
						9 9						
06	420 X	265	-0-	-155	-0-	32 1	230 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
07	434 X	417	-0-	-17	-0-	52 1	356 3	Y	8	7 1		2
						9 9						
08	496 X	306	-0-	-190	-0-	37 1	265 3	Y	4	5 1		1
						4 9						
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		119	RRCID ->	172324	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9079 - 9529	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		71 F	RRCID ->	172506	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8274 - 9508	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		73 F	RRCID ->	172671	COMPL. DATE	01/30/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9097 - 9541	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		163	RRCID ->	172769	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9126 - 9557	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		118 F	RRCID ->	172948	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8389 - 9651	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 172984		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 190 F		RRCID -> 173936		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL		WELL #: 4		RRCID -> 174171		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691								
03	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	139	1	2292	3	Y	11	10	1			3
04	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	149	1	2645	3	Y	11	11	1			3
05	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	113	1	1971	3	Y	12	13	1			2
06	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	120	1	2027	3	Y	9	9	1			2
07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	138	1	2099	3	Y	-0-	2	1			-0-
*08	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	182	1	2572	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 174233		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646								
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	7	7	1			2
04	540 N	303	-0-	-237	-0-	16	1	279	3	Y	7	7	1			2
05	527 N	272	-0-	-255	-0-	14	1	250	3	Y	7	8	1			1
06	450 N	247	-0-	-203	-0-	13	1	226	3	Y	7	6	1			2
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	15	1	221	3	Y	10	10	1			2
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	10	11	1			1

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 124		RRCID -> 174234		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666								
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	Y	7	5	1			2
04	450 N	392	-0-	-58	-0-	21	1	365	3	Y	5	6	1			1
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	470	3	Y	7	7	1			1
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	24	1	412	3	Y	4	4	1			1
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	Y	6	6	1			1
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	32	1	451	3	Y	7	7	1			1

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467													
PARKER UNIT NO. 3			WELL #:	12	RRCID ->	175335	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8716 - 9703					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
COPELAND UNIT 2			WELL #:	12	RRCID ->	175552	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8607 - 9738					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SMITH, J. J.			WELL #:	5	RRCID ->	175850	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9320 - 9444					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	77	RRCID ->	176511	COMPL. DATE	11/16/1999	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9071 - 9522					
03	5084	X	2972	-0-	-2112	-0-	170	1	2802	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	2848	-0-	-2072	-0-	152	1	2696	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	2832	-0-	-2252	-0-	154	1	2678	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	2794	-0-	-2126	-0-	155	1	2615	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
07	4960	X	1122	-0-	-3838	-0-	67	1	1025	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
08	2976	X	2682	-0-	-294	-0-	175	1	2476	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
-----																	
DANIEL, Z.L. GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	177103	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9342 - 9430					
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	3	7	9	Y	6	10	1			7
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	879	3	6	9	Y	5	8	1			4
05	1116	N	996	-0-	-120	-0-	990	3	6	9	Y	5	3	1			6
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	3	4	9	Y	4	7	1			3
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	3	4	9	Y	4					7
*08	993	X	993	-0-	-0-	-0-	990	3	3	9	Y	3	7	1			3
-----																	
RITTER UNIT 1			WELL #:	3	RRCID ->	179832	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	8954 - 9373					
03	719	X	72	-0-	-647	-0-	71	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	126	3	1	9	Y	1	1	1			-0-



-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
SMITH, J. J.			WELL #:		7	RRCID -> 181936		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH	9765	PERF. 9565 - 9684			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SMITH, J. J.			WELL #:		6	RRCID -> 182130		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH	9694	PERF. 9474 - 9598			
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-					Y	-0-			-0-
*08		63 N	63	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
COPELAND UNIT 2			WELL #:		14	RRCID -> 182619		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH	9625	PERF. 8628 - 9432			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
COPELAND UNIT 2			WELL #:		11	RRCID -> 182622		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH	9850	PERF. 5580 - 9794			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DANIEL, Z.L. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 183200		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH	9755	PERF. 9558 - 9656			
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	829	3	4	9	Y	4	5	1	5
04		900 N	741	-0-	-159	-0-					Y	3	5	1	3
05		842 N	842	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1	5
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-					Y	4	6	1	3
07		925 N	925	-0-	-0-	-0-					Y	3			6
*08		912 N	912	-0-	-0-	-0-					Y	3	6	1	3
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 111			WELL #:		8	RRCID -> 183221		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8538 - 9446			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HOPPER UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 187599		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH	10010	PERF. 8955 - 9884			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 195969		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 195971		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690								
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	318	1	2260	3	Y	82	91	1			12
						90	9									
04	2580 N	2501	-0-	-79	-0-	304	1	2112	3	Y	77	73	1			16
						85	9									
05	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	310	1	2186	3	Y	42	52	1			6
						46	9									
06	2580 N	2546	-0-	-34	-0-	310	1	2197	3	Y	35	27	1			14
						39	9									
07	2573 N	2433	-0-	-140	-0-	305	1	2086	3	Y	38	43	1			9
						42	9									
08	2666 X	2504	-0-	-162	-0-	304	1	2160	3	Y	36	35	1			10
						40	9									
-----																
PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 16		RRCID -> 199544		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698								
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	145	1	1035	3	Y	32	35	1			5
						35	9									
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	145	1	1005	3	Y	24	24	1			5
						26	9									
05	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	128	1	905	3	Y	23	25	1			3
						25	9									
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	142	1	1006	3	Y	23	17	1			9
						25	9									
07	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	146	1	999	3	Y	27	30	1			6
						30	9									
08	1209 X	401	-0-	-808	-0-	47	1	336	3	Y	16	18	1			4
						18	9									
-----																
PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 15		RRCID -> 199546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724								
03	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	534	1	3803	3	Y	6	7	1			1
						7	9									
04	4320 X	3486	-0-	-834	-0-	438	1	3041	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
05	4464 X	3909	-0-	-555	-0-	477	1	3366	3	Y	60	52	1			9
						66	9									
06	4290 X	3867	-0-	-423	-0-	472	1	3340	3	Y	50	39	1			20
						55	9									
07	4340 X	3985	-0-	-355	-0-	500	1	3423	3	Y	56	63	1			13
						62	9									
08	4340 X	4002	-0-	-338	-0-	487	1	3458	3	Y	52	51	1			14
						57	9									
-----																
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 200182		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 17		RRCID -> 200184		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	141	1	938	3	Y	-0-	-0-
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	258	1	1702	3	Y	-0-	-0-
05	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	383	1	2599	3	Y	1	1 1
06	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	375	1	2530	3	Y	-0-	-0-
07	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	372	1	2419	3	Y	-0-	-0-
08	2976 X	2839	-0-	-137	-0-	366	1	2473	3	Y	-0-	-0-
-----												
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 200188		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201124		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SABINE ROYALTY TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 201706		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518				
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-	2
04	2580 N	2171	-0-	-409	-0-	2170	3	1	9	Y	1	2
05	1612 N	828	-0-	-784	-0-	828	3			Y	-0-	2
06	2250 N	925	-0-	-1325	-0-	916	3	9	9	Y	8	-0-
07	2232 N	2037	-0-	-195	-0-	2031	3	6	9	Y	5	5
*08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2103	3	13	9	Y	12	17
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 198		RRCID -> 201707		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530				
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	2	2 1
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	175	1	901	3	N	5	4 1
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	397	1	1629	3	N	9	9 1
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	456	1	1506	3	N	8	7 1
07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	549	1	1874	3	N	10	10 1
*08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	646	1	1825	3	N	10	11 1

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	203451	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8423 - 9530		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	47 1	776 3	Y	-0-			-0-
04		961 N	961	-0-	-0-	-0-	51 1	910 3	Y	-0-			-0-
05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	49 1	857 3	Y	-0-			-0-
06		3000 N	3821	-0-	821	821	337 1	3484 3	Y	-0-			-0-
07		3100 N	5455	-0-	2355	3176	684 1	4697 3	Y	67	53 1		14
*08		3100 N	3653	-0-	553	3729	604 1	2977 3	Y	65	70 1		9
							72 9						
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		185	RRCID ->	203452	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8438 - 9540		
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	28 1	456 3	N	-0-			-0-
04		810 N	250	-0-	-560	-0-	13 1	237 3	N	-0-			-0-
05		651 N	327	-0-	-324	-0-	18 1	309 3	N	-0-			-0-
06		480 N	258	-0-	-222	-0-	14 1	244 3	N	-0-			-0-
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	42 1	648 3	N	-0-			-0-
*08		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	111 1	1569 3	N	-0-			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		184	RRCID ->	203818	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 8632 - 9546		
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	31 1	511 3	N	-0-			-0-
04		3000 N	6738	-0-	3738	3738	359 1	6379 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	5114	-0-	2014	5752	278 1	4836 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	811	-0-	-2189	3563	45 1	766 3	N	-0-			-0-
07		3566 X	3	-0-	-3563	-0-	3 3		N	-0-			-0-
08		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		152	RRCID ->	205886	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	9678	PERF. 8412 - 9586		
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	174 3	Y	11	12 1		3
							12 9						
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	145 3	Y	8	9 1		2
							9 9						
05		186 N	82	-0-	-104	-0-	4 1	74 3	Y	4	6 1		-0-
							4 9						
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	10 1	174 3	Y	5	4 1		1
							6 9						
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	147 3	Y	7	7 1		1
							8 9						
*08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	11 1	152 3	Y	9	9 1		1
							10 9						
-----													
PARKER UNIT NO. 3		WELL #:		18	RRCID ->	205963	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 8610 - 9718		
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	72 1	513 3	Y	7	7 1		1
							8 9						
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	94 1	650 3	Y	8	7 1		2
							9 9						
05		699 N	699	-0-	-0-	-0-	86 1	609 3	Y	4	5 1		1
							4 9						
06		570 N	521	-0-	-49	-0-	64 1	455 3	Y	2	2 1		1
							2 9						
07		775 N	525	-0-	-250	-0-	67 1	456 3	Y	2	3 1		-0-
							2 9						
08		775 X	591	-0-	-184	-0-	73 1	515 3	Y	3	2 1		1
							3 9						



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		75	RRCID -> 207697			COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	98	1	1616	3	Y	-0-			-0-
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	98	1	1750	3	Y	-0-			-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	97	1	1679	3	Y	1	1	1	-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	99	1	1672	3	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1904	-0-	-18	-0-	116	1	1763	3	Y	23	23	1	-0-
*08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	148	1	2095	3	Y	23	20	1	3
						25	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		192	RRCID -> 207698			COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210		
-----														
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	113	1	1862	3	Y	21	21	1	5
04	1770 N	1748	-0-	-22	-0-	92	1	1632	3	Y	22	22	1	5
05	2232 N	1851	-0-	-381	-0-	99	1	1724	3	Y	25	27	1	3
06	1920 N	1779	-0-	-141	-0-	98	1	1658	3	Y	21	19	1	5
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	112	1	1712	3	Y	-0-	5	1	-0-
08	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	116	1	1646	3	Y	-0-			-0-
						23	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		145	RRCID -> 207700			COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551		
-----														
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	117	1	1927	3	Y	24	23	1	6
04	2340 N	1168	-0-	-1172	-0-	61	1	1083	3	Y	22	23	1	5
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	110	1	1918	3	Y	28	29	1	4
06	2010 N	1862	-0-	-148	-0-	103	1	1734	3	Y	23	21	1	6
07	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	73	1	1109	3	Y	18	20	1	4
08	2046 N	1955	-0-	-91	-0-	128	1	1807	3	Y	18	19	1	3
						20	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		167	RRCID -> 208305			COMPL. DATE 01/25/2005			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513		
-----														
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	50	1	830	3	Y	27	26	1	7
04	960 N	855	-0-	-105	-0-	44	1	781	3	Y	27	27	1	7
05	744 N	440	-0-	-304	-0-	30	1	388	3	Y	27	30	1	4
06	870 N	136	-0-	-734	-0-	30	1	112	3	Y	15	15	1	4
07	899 N	162	-0-	-737	-0-	7	1	129	3	Y	23	22	1	5
08	248 N	24	-0-	-224	-0-	1	1	20	3	Y	3	8	1	-0-
						25	9							
						3	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 209733		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	195 1	3210 3	Y	13	13 1	3
04	2880 X	2695	-0-	-185	-0-	14 9	2537 3	Y	14	14 1	3
05	2976 X	2518	-0-	-458	-0-	15 9	2365 3	Y	15	16 1	2
06	2880 X	2073	-0-	-807	-0-	136 1	1944 3	Y	13	12 1	3
07	2976 X	228	-0-	-2748	-0-	17 9	214 3	Y	-0-	3 1	-0-
08	2852 X	34	-0-	-2818	-0-	115 1	32 3	Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 224		RRCID -> 209908		COMPL. DATE 08/13/2019			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510		
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	Y	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	18 3	Y	2	2 1	-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 9	18 3	Y	2	2 1	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1 1		Y	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	20 3	Y	1	1 1	-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 9	15 3	Y	2	2 1	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 230		RRCID -> 209917		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668		
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23 1	378 3	Y	7	7 1	2
04	480 N	425	-0-	-55	-0-	8 9	397 3	Y	5	6 1	1
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	22 1	444 3	Y	7	7 1	1
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	6 9	395 3	Y	4	4 1	1
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	23 1	428 3	Y	5	6 1	-0-
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	4 9	402 3	Y	5	4 1	1
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 211604		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 231		RRCID -> 211642		COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342		
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	49 1	805 3	Y	-0-		-0-
04	690 N	653	-0-	-37	-0-	35 1	618 3	Y	-0-		-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	40 1	703 3	Y	-0-		-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	44 1	738 3	Y	-0-		-0-
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	46 1	696 3	Y	-0-		-0-
08	868 X	584	-0-	-284	-0-	39 1	545 3	Y	-0-		-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
COPELAND UNIT 2		WELL #:		15	RRCID ->	212317	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	8616 - 9758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		801 N	801	-0-	-0-	-0-	97 1	691 3	Y	12	13 1		2
							13 9						
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	80 1	553 3	Y	10	10 1		2
							11 9						
05		806 N	804	-0-	-2	-0-	98 1	692 3	Y	13	13 1		2
							14 9						
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	100 1	710 3	Y	13	10 1		5
							14 9						
07		651 N	610	-0-	-41	-0-	77 1	523 3	Y	9	12 1		2
							10 9						
08		806 X	645	-0-	-161	-0-	78 1	556 3	Y	10	9 1		3
							11 9						
-----													
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	220	RRCID ->	213738	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8392 - 84188
03		556 X	556	-0-	-0-	-0-	31 1	515 3	N	9	7 1		2
							10 9						
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	14 1	248 3	N	9	9 1		2
							10 9						
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	13 1	229 3	N	10	11 1		1
							11 9						
06		540 N	261	-0-	-279	-0-	14 1	238 3	N	8	7 1		2
							9 9						
07		279 N	186	-0-	-93	-0-	11 1	165 3	N	9	9 1		2
							10 9						
*08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	19 1	273 3	N	10	11 1		1
							11 9						
-----													
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	209	RRCID ->	213739	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	8444 - 9516
03		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	512 1	1553 3	Y	85	83 1		21
							94 9						
04		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	576 1	1366 3	Y	88	88 1		21
							97 9						
05		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	266 1	1123 3	Y	98	106 1		13
							108 9						
06		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	514 1	1390 3	Y	117	101 1		29
							129 9						
07		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	417 1	1630 3	Y	150	147 1		32
							165 9						
*08		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	484 1	1739 3	Y	147	158 1		21
							162 9						
-----													
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	101	RRCID ->	216178	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8340 - 9567
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 3	Y	-0-			-0-
04		180 N	7	-0-	-173	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
05		186 N	139	-0-	-47	-0-	8 1	131 3	Y	-0-			-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 3	Y	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 3	Y	-0-			-0-
08		155 X	152	-0-	-3	-0-	10 1	142 3	Y	-0-			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	219	RRCID ->	216349	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8406 - 9547
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #: 2		RRCID -> 217478		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		52
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	895	3	6 9 N	5		57
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	3	6 9 N	5		62
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-		62
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		62
*08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-		62

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 218		RRCID -> 217536		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554			
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243 3 Y	-0-		-0-
04	300 N	218	-0-	-82	-0-	12	1	206 3 Y	-0-		-0-
05	279 N	136	-0-	-143	-0-	7	1	129 3 Y	-0-		-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251 3 Y	-0-		-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189 3 Y	-0-		-0-
08	248 X	151	-0-	-97	-0-	10	1	141 3 Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 218007		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555			
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	286	1	1985 3 Y	104	102 1	26
04	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	522	1	2286 3 Y	108	108 1	26
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	363	1	2135 3 Y	119	129 1	16
06	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	339	1	1848 3 Y	98	90 1	24
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	379	1	1884 3 Y	38	54 1	8
08	3038 X	2403	-0-	-635	-0-	415	1	1947 3 Y	37	40 1	5

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 218179		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 229		RRCID -> 218716		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520			
03	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	432	1	2182 3 Y	17	16 1	4
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	400	1	2114 3 Y	17	17 1	4
05	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	444	1	2235 3 Y	20	21 1	3
06	2550 N	2439	-0-	-111	-0-	443	1	1902 3 Y	85	67 1	21
07	2604 N	2410	-0-	-194	-0-	502	1	1788 3 Y	109	107 1	23
08	2697 N	2543	-0-	-154	-0-	567	1	1858 3 Y	107	115 1	15

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
03		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	3	3	9	Y	20
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1046	3	2	9	Y	14
05		527 N	449	-0-	-78	-0-	445	3	4	9	Y	18
06		990 N	613	-0-	-377	-0-	606	3	7	9	Y	17
07		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1614	3	3	9	Y	20
*08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1781	3	10	9	Y	29
-----												
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706												
03		3658 X	1810	-0-	-1848	-0-	1810	3			Y	21
04		3060 X	2627	-0-	-433	-0-	2627	3			Y	21
05		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			Y	21
06		2250 X	2170	-0-	-80	-0-	2170	3			Y	21
07		2728 X	2585	-0-	-143	-0-	2585	3			Y	21
08		3441 X	3142	-0-	-299	-0-	3142	3			Y	21
-----												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542												
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	197	1	8	9	Y	2
04		1950 N	395	-0-	-1555	-0-	386	1	9	9	Y	2
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	426	1	10	9	Y	1
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	378	1	9	9	Y	2
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	86	1	473	3	Y	2
							9	9				
08		434 N	381	-0-	-53	-0-	25	1	352	3	Y	-0-
							4	9				
-----												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534												
03		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	411	1	1652	3	Y	2
							8	9				
04		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	336	1	1679	3	Y	2
							9	9				
05		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	352	1	1876	3	Y	1
							9	9				
06		2010 N	1680	-0-	-330	-0-	353	1	1318	3	Y	2
							9	9				
07		2077 N	1914	-0-	-163	-0-	386	1	1475	3	Y	10
							53	9				
*08		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	427	1	1962	3	Y	7
							52	9				
-----												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570												
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	8
							36	9				
04		270 N	73	-0-	-197	-0-	3	1	46	3	Y	5
							24	9				
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	2
							18	9				
06		240 N	207	-0-	-33	-0-	11	1	181	3	Y	3
							15	9				
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	3
							15	9				
08		248 X	177	-0-	-71	-0-	11	1	157	3	Y	1
							9	9				

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
03	103 N	103 -0- -0- -0-	5 1 80 3 Y	16	13 1	4						
04	90 N	65 -0- -25 -0-	18 9 3 1 47 3 Y	14	15 1	3						
05	124 N	16 -0- -108 -0-	15 9 1 1 13 3 Y	2	5 1	-0-						
06	90 N	26 -0- -64 -0-	2 9 1 1 24 3 Y	1	1 1	-0-						
07	104 N	104 -0- -0- -0-	1 9 6 1 92 3 Y	5	4 1	1						
*08	49 N	49 -0- -0- -0-	6 9 3 1 45 3 Y	1	2 1	-0-						
			1 9									
-----												
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484												
03	804 N	804 -0- -0- -0-	22 1 760 3 Y	20	16 1	5						
04	798 N	798 -0- -0- -0-	22 9 23 1 746 3 Y	26	24 1	7						
05	865 N	865 -0- -0- -0-	29 9 25 1 803 3 Y	34	36 1	5						
06	780 N	618 -0- -162 -0-	37 9 18 1 578 3 Y	20	18 1	7						
07	837 N	689 -0- -148 -0-	22 9 20 1 648 3 Y	19	20 1	6						
*08	920 N	920 -0- -0- -0-	21 9 27 1 862 3 Y	28	30 1	4						
			31 9									
-----												
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818												
03	1514 N	1514 -0- -0- -0-	1512 3 2 9 N	2		144						
04	2131 N	2131 -0- -0- -0-	2113 3 18 9 N	16		160						
05	2011 N	2011 -0- -0- -0-	2000 3 11 9 N	10		170						
06	780 N	238 -0- -542 -0-	238 3 3 9 N	-0-		170						
07	2832 N	2832 -0- -0- -0-	2797 3 35 9 N	32		202						
*08	1371 N	1371 -0- -0- -0-	1368 3 3 9 N	3	172 1	33						
-----												
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656												
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0- N	-0-		55						
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0- N	-0-		55						
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0- N	-0-		55						
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0- N	-0-		55						
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0- N	-0-		55						
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0- N	-0-		55						
-----												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224												
03	3100 N	4767 -0- 1667 6235	661 1 4063 3 Y	39	37 1	10						
04	6710 X	475 -0- -6235 -0-	43 9 306 1 125 3 Y	40	40 1	10						
05	1230 X	1230 -0- -0- -0-	44 9 325 1 857 3 Y	44	48 1	6						
06	1559 X	1559 -0- -0- -0-	48 9 362 1 1156 3 Y	37	34 1	9						
07	1984 X	1984 -0- -0- -0-	41 9 391 1 1431 3 Y	147	125 1	31						
08	2015 X	1959 -0- -56 -0-	162 9 414 1 1387 3 Y	144	154 1	21						
			158 9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 215		RRCID -> 229211		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 X	300	-0-	-41	-0-	17 1	283 3	Y	-0-		-0-
04	330 X	287	-0-	-43	-0-	15 1	272 3	Y	-0-		-0-
05	372 X	201	-0-	-171	-0-	11 1	190 3	Y	-0-		-0-
06	360 X	201	-0-	-159	-0-	11 1	190 3	Y	-0-		-0-
07	372 X	303	-0-	-69	-0-	19 1	284 3	Y	-0-		-0-
08	310 X	261	-0-	-49	-0-	17 1	244 3	Y	-0-		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 166		RRCID -> 229398		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526			
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	253 1	1450 3	Y	-0-		-0-
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	274 1	1575 3	Y	-0-		-0-
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	424 1	1310 3	Y	-0-		-0-
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	377 1	909 3	Y	-0-		-0-
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	289 1	1144 3	Y	108	85 1	23
						119 9					
08	1705 N	1283	-0-	-422	-0-	274 1	893 3	Y	105	113 1	15
						116 9					
-----											
PRIDGEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230743		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774			
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		210
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-		210
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		N	-0-		210
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1284 3	2 9	N	2		212
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1175 3	6 9	N	5		217
*08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1172 3	2 9	N	2		219
-----											
SMITH ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 232188		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930			
03	2480 X	1858	-0-	-622	-0-	1858 3		Y	-0-		-0-
04	2400 X	1799	-0-	-601	-0-	1799 3		Y	-0-		-0-
05	1984 X	1446	-0-	-538	-0-	1446 3		Y	-0-		-0-
06	1920 X	1767	-0-	-153	-0-	1728 3	39 9	Y	35		35
07	1984 X	1641	-0-	-343	-0-	1608 3	33 9	Y	30	48 1	17
08	1860 X	1363	-0-	-497	-0-	1346 3	17 9	Y	15		32
-----											
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 232916		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 T		RRCID -> 234175		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938			
03	1271 X	1233	-0-	-38	-0-	1232 3	1 9	Y	1		2
04	1230 X	921	-0-	-309	-0-	920 3	1 9	Y	1		3
05	1085 X	1067	-0-	-18	-0-	1066 3	1 9	Y	1	2 1	2
06	1200 X	954	-0-	-246	-0-	953 3	1 9	Y	1		3
07	1240 X	908	-0-	-332	-0-	907 3	1 9	Y	1	4 1	-0-
08	1240 X	860	-0-	-380	-0-	860 3		Y	-0-		-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	235149	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9156 - 10021	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		1395 X	968	-0-	-427	-0-	964 3	4 9	Y	4			7
04		1200 X	801	-0-	-399	-0-	798 3	3 9	Y	3			10
05		1240 X	1148	-0-	-92	-0-	1146 3	2 9	Y	2	6 1		6
06		990 X	873	-0-	-117	-0-	870 3	3 9	Y	3			9
07		1023 X	495	-0-	-528	-0-	494 3	1 9	Y	1	10 1		-0-
*08		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1256 3	2 9	Y	2			2
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	235628	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	9645	PERF.	8414 - 9522	
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	27 1	439 3	Y	22	22 1		5
							24 9						
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	23 1	408 3	Y	21	21 1		5
							23 9						
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	36 1	633 3	Y	35	35 1		5
							39 9						
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	54 1	918 3	Y	53	45 1		13
							58 9						
07		956 N	956	-0-	-0-	-0-	54 1	824 3	Y	71	69 1		15
							78 9						
*08		938 N	938	-0-	-0-	-0-	57 1	804 3	Y	70	75 1		10
							77 9						
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #:		9	RRCID ->	235698	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	9552	PERF.	9008 - 9456	
03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	49 1	1673 3	Y	21	17 1		5
							23 9						
04		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	64 1	2088 3	Y	25	23 1		7
							28 9						
05		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	67 1	2202 3	Y	28	31 1		4
							31 9						
06		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	62 1	1949 3	Y	69	50 1		23
							76 9						
07		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	60 1	1978 3	Y	60	65 1		18
							66 9						
08		2294 X	1617	-0-	-677	-0-	47 1	1484 3	Y	78	85 1		11
							86 9						
-----													
HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2 T	RRCID ->	235898	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9096 - 9949	
03		3162 X	2184	-0-	-978	-0-	2165 3	19 9	Y	17			40
04		3060 X	2180	-0-	-880	-0-	2155 3	25 9	Y	23			63
05		2728 X	2355	-0-	-373	-0-	2349 3	6 9	Y	5	39 1		29
06		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2607 3	44 9	Y	40			69
07		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2416 3	21 9	Y	19	77 1		11
*08		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2596 3	17 9	Y	15			26
-----													
SMITH ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	235997	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9122 - 9984	
03		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2575 3	51 9	Y	46			65
04		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2462 3	56 9	Y	51			116
05		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2676 3	22 9	Y	20	72 1		64
06		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2562 3	53 9	Y	48			112
07		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2781 3	31 9	Y	28	124 1		16
*08		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2700 3	21 9	Y	19			35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467										
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)		AMT		AMT	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE		CODE		CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
-----										
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987										
03	310 X	228	-0-	-82	-0-	228	3	Y	-0-	-0-
04	330 X	227	-0-	-103	-0-	227	3	Y	-0-	-0-
05	341 X	253	-0-	-88	-0-	253	3	Y	-0-	-0-
06	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3	Y	-0-	-0-
07	279 X	226	-0-	-53	-0-	226	3	Y	-0-	-0-
08	248 X	235	-0-	-13	-0-	235	3	Y	-0-	-0-
-----										
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930										
03	217 X	65	-0-	-152	-0-	65	3	Y	-0-	-0-
04	210 X	129	-0-	-81	-0-	129	3	Y	-0-	-0-
05	186 X	70	-0-	-116	-0-	70	3	Y	-0-	-0-
06	180 X	145	-0-	-35	-0-	145	3	Y	-0-	-0-
07	124 X	38	-0-	-86	-0-	38	3	Y	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542										
03	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3	Y	-0-	24
04	3960 X	3808	-0-	-152	-0-	3808	3	Y	-0-	24
05	4092 X	3979	-0-	-113	-0-	3978	3	Y	1	25
06	3990 X	3626	-0-	-364	-0-	3626	3	Y	-0-	25
07	4123 X	3760	-0-	-363	-0-	3759	3	Y	1	26
08	4247 X	3605	-0-	-642	-0-	3602	3	Y	3	29
-----										
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920										
03	1116 X	913	-0-	-203	-0-	889	3	Y	22	40
04	1080 X	641	-0-	-439	-0-	620	3	Y	19	59
05	992 X	923	-0-	-69	-0-	912	3	Y	10	32
06	960 X	794	-0-	-166	-0-	772	3	Y	20	52
07	992 X	896	-0-	-96	-0-	881	3	Y	14	8
*08	973 X	973	-0-	-0-	-0-	964	3	Y	8	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WIENER ESTATE F //CONT.// 020467															
WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008										TOTAL DEPTH	9725	PERF. 6774 - 9498			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	913	3	1	9	Y	1	-0-			
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-	-0-			
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-	-0-			
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-	-0-			
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-	-0-			
*08	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1626	3	11	9	Y	10	1 1 -9			
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1										WELL #:	6	RRCID -> 248059	COMPL. DATE 05/02/2009	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9264 - 9987
03	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1202	3	15	9	Y	14	22			
04	1020 X	717	-0-	-303	-0-	703	3	14	9	Y	13	35			
05	1054 X	829	-0-	-225	-0-	823	3	6	9	Y	5	18			
06	1170 X	558	-0-	-612	-0-	546	3	12	9	Y	11	29			
07	1209 X	787	-0-	-422	-0-	779	3	8	9	Y	7	4			
08	1209 X	800	-0-	-409	-0-	793	3	7	9	Y	6	10			
OXSHEER UNIT										WELL #:	4H	RRCID -> 248448	COMPL. DATE 03/28/2009	TOTAL DEPTH 9614	PERF. 9925 - 12421
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-	68			
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	640	3	6	9	N	5	73			
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-				N	-0-	73			
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-	73			
07	651 N	461	-0-	-190	-0-	461	3			N	-0-	73			
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-	73			
FROST LUMBER COMPANY										WELL #:	3	RRCID -> 254845	COMPL. DATE 12/22/2009	TOTAL DEPTH 9702	PERF. 8269 - 9566
03	5208 X	3894	-0-	-1314	-0-	3894	3			Y	-0-	24			
04	5160 X	4454	-0-	-706	-0-	4454	3			Y	-0-	24			
05	5332 X	4300	-0-	-1032	-0-	4299	3	1	9	Y	1	25			
06	5160 X	4085	-0-	-1075	-0-	4084	3	1	9	Y	1	26			
07	4588 X	3757	-0-	-831	-0-	3756	3	1	9	Y	1	27			
08	4588 X	3700	-0-	-888	-0-	3700	3			Y	-0-	27			
SEMPRA ENERGY										WELL #:	2	RRCID -> 257387	COMPL. DATE 03/22/2010	TOTAL DEPTH 11228	PERF. 6492 - 9474
03	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2299	3	1	9	Y	1	-0-			
04	2700 N	1696	-0-	-1004	-0-	1696	3			Y	-0-	-0-			
05	2418 N	2275	-0-	-143	-0-	2274	3	1	9	Y	1	-0-			
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-	-0-			
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-	-0-			
08	2263 N	2215	-0-	-48	-0-	2214	3	1	9	Y	1	-0-			
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 257434	COMPL. DATE 07/01/2010	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 6501 - 9458
03	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7360	3	576	9	Y	524	222			
04	7410 X	7339	-0-	-71	-0-	7115	3	224	9	Y	204	206			
05	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	6739	3	310	9	Y	282	106			
06	7410 X	7255	-0-	-155	-0-	6916	3	339	9	Y	308	124			
07	7657 X	7349	-0-	-308	-0-	7071	3	278	9	Y	253	267			
08	7440 X	6991	-0-	-449	-0-	6803	3	188	9	Y	171	158			
WIENER ESTATE D										WELL #:	1	RRCID -> 257452	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 6498 - 10685
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3			Y	-0-			-0-
04		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3			Y	-0-			-0-
05		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 3			Y	-0-			-0-
06		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3			Y	-0-			-0-
07		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 3			Y	-0-			-0-
08		2635 X	2463	-0-	-172	-0-	2463 3			Y	-0-			-0-
-----														
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-			85
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3			N	-0-			85
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			85
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
-----														
MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694														
03		3565 X	2202	-0-	-1363	-0-	2202 3			Y	-0-			69
04		3270 X	3251	-0-	-19	-0-	3229 3	22 9		Y	20			89
05		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 3			Y	-0-			89
06		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 3			Y	-0-			89
07		3348 X	3322	-0-	-26	-0-	3322 3			Y	-0-			89
08		3658 X	1877	-0-	-1781	-0-	1877 3			Y	-0-			89
-----														
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697														
03		5208 X	4632	-0-	-576	-0-	4567 3	65 9		Y	59			381
04		5040 X	3526	-0-	-1514	-0-	3487 3	39 9		Y	35	150 1		266
05		5022 X	1486	-0-	-3536	-0-	1406 3	80 9		Y	73			339
06		4620 X	1545	-0-	-3075	-0-	1522 3	23 9		Y	21	137 1		223
07		4619 X	4158	-0-	-461	-0-	4143 3	15 9		Y	14			237
08		4619 X	4516	-0-	-103	-0-	4476 3	40 9		Y	36			273
-----														
MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694														
03		899 X	471	-0-	-428	-0-	454 3	17 9		Y	15	34 1		12
04		870 X	467	-0-	-403	-0-	452 3	15 9		Y	14	13 1		13
05		837 X	509	-0-	-328	-0-	485 3	24 9		Y	22			35
06		750 X	459	-0-	-291	-0-	452 3	7 9		Y	6	17 1		24
07		682 X	612	-0-	-70	-0-	598 3	14 9		Y	13	14 1		23
08		496 X	455	-0-	-41	-0-	441 3	14 9		Y	13	14 1		22
-----														
WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687												
03	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9813	3	172	9	Y	188
04	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8823	3	145	9	Y	124
05	8959	X	8943	-0-	-16	-0-	8768	3	175	9	Y	181
06	9660	X	8661	-0-	-999	-0-	8607	3	54	9	Y	38
07	9982	X	9451	-0-	-531	-0-	9405	3	46	9	Y	80
*08	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9247	3	47	9	Y	40
-----												
SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445												
03	11098	X	10936	-0-	-162	-0-	10908	3	28	9	Y	16
04	10620	X	10223	-0-	-397	-0-	10203	3	20	9	Y	14
05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10710	3	19	9	Y	12
06	10590	X	10334	-0-	-256	-0-	10194	3	140	9	Y	129
07	10943	X	10298	-0-	-645	-0-	10168	3	130	9	Y	102
08	10943	X	10586	-0-	-357	-0-	10454	3	132	9	Y	67
-----												
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077												
03	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	7944	3	57	9	N	172
04	7380	X	6978	-0-	-402	-0-	6950	3	28	9	N	197
05	7626	X	7364	-0-	-262	-0-	7316	3	48	9	N	241
06	7380	X	7067	-0-	-313	-0-	7028	3	39	9	N	98
07	7626	X	7623	-0-	-3	-0-	7599	3	24	9	N	120
*08	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7719	3	11	9	N	130
-----												
RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764												
03	12183	X	11498	-0-	-685	-0-	11360	3	138	9	Y	79
04	11430	X	10800	-0-	-630	-0-	10708	3	92	9	Y	69
05	11811	X	11051	-0-	-760	-0-	10962	3	89	9	Y	57
06	11130	X	10553	-0-	-577	-0-	10501	3	52	9	Y	56
07	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11547	3	54	9	Y	42
*08	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11227	3	51	9	Y	26
-----												
MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460												
03	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8628	3	53	9	Y	38
04	8370	X	8264	-0-	-106	-0-	8222	3	42	9	Y	35
05	8649	X	8477	-0-	-172	-0-	8424	3	53	9	Y	83
06	8370	X	8099	-0-	-271	-0-	8075	3	24	9	Y	64
07	8649	X	8139	-0-	-510	-0-	8097	3	42	9	Y	64
08	8308	X	8181	-0-	-127	-0-	8139	3	42	9	Y	62
-----												
RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398												
03	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15836	3	120	9	Y	69
04	15750	X	15265	-0-	-485	-0-	15185	3	80	9	Y	60
05	16275	X	16170	-0-	-105	-0-	16092	3	78	9	Y	50
06	15750	X	15509	-0-	-241	-0-	15472	3	37	9	Y	42
07	15965	X	15797	-0-	-168	-0-	15760	3	37	9	Y	29
08	16182	X	16037	-0-	-145	-0-	16002	3	35	9	Y	18

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
-----													
03	10943 X	10523	-0-	-420	-0-	530 1	9986 3	9986 3	Y	6	7 1		2
						7 9							
04	10470 X	10304	-0-	-166	-0-	491 1	9805 3	9805 3	Y	7	7 1		2
						8 9							
05	10788 X	10564	-0-	-224	-0-	514 1	10043 3	10043 3	Y	6	6 1		2
						7 9							
06	10410 X	10034	-0-	-376	-0-	495 1	9532 3	9532 3	Y	6	5 1		3
						7 9							
07	10757 X	10527	-0-	-230	-0-	535 1	9988 3	9988 3	Y	4	5 1		2
						4 9							
08	10633 X	10301	-0-	-332	-0-	506 1	9767 3	9767 3	Y	25	20 1		7
						28 9							
-----													
MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706													
03	20801 X	19930	-0-	-871	-0-	1002 1	18896 3	18896 3	Y	29	32 1		11
						32 9							
04	19800 X	19501	-0-	-299	-0-	929 1	18542 3	18542 3	Y	27	30 1		8
						30 9							
05	20181 X	20035	-0-	-146	-0-	974 1	19032 3	19032 3	Y	26	26 1		8
						29 9							
06	19380 X	19152	-0-	-228	-0-	944 1	18182 3	18182 3	Y	24	20 1		12
						26 9							
07	20150 X	19767	-0-	-383	-0-	1003 1	18740 3	18740 3	Y	22	24 1		10
						24 9							
08	20150 X	19497	-0-	-653	-0-	958 1	18489 3	18489 3	Y	45	42 1		13
						50 9							
-----													
MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349													
03	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7643 3	162 9	162 9	Y	147	253 1		117
04	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7736 3	129 9	129 9	Y	117	125 1		109
05	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	7994 3	158 9	158 9	Y	144			253
06	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7604 3	75 9	75 9	Y	68	125 1		196
07	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7782 3	129 9	129 9	Y	117	117 1		196
*08	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	7984 3	129 9	129 9	Y	117	122 1		191
-----													
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414													
03	18631 X	17984	-0-	-647	-0-	17805 3	179 9	179 9	Y	163	125 1		273
04	18030 X	17362	-0-	-668	-0-	17174 3	188 9	188 9	Y	171	125 1		319
05	18569 X	17773	-0-	-796	-0-	17599 3	174 9	174 9	Y	158	131 1		346
06	17760 X	17062	-0-	-698	-0-	16905 3	157 9	157 9	Y	143	237 1		252
07	18259 X	17330	-0-	-929	-0-	17224 3	106 9	106 9	Y	96	123 1		225
08	17577 X	17109	-0-	-468	-0-	17009 3	100 9	100 9	Y	91	205 1		111
-----													
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501													
03	10540 X	10346	-0-	-194	-0-	10292 3	54 9	54 9	Y	49	77 1		63
04	9960 X	9915	-0-	-45	-0-	9867 3	48 9	48 9	Y	44	66 1		41
05	10292 X	9794	-0-	-498	-0-	9739 3	55 9	55 9	Y	50	33 1		58
06	10020 X	9861	-0-	-159	-0-	9778 3	83 9	83 9	Y	75	75 1		58
07	10635 X	10635	-0-	-0-	-0-	10563 3	72 9	72 9	Y	65			123
*08	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	10387 3	73 9	73 9	Y	66	127 1		62

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
RITTER-DANIEL UNIT //CONT.// 020467															
WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
03		13640 X	11961	-0-	-1679	-0-	11903	3	58	9	Y	53	76	1	67
04		13290 X	11620	-0-	-1670	-0-	11568	3	52	9	Y	47	70	1	44
05		13733 X	11366	-0-	-2367	-0-	11307	3	59	9	Y	54	36	1	62
06		12540 X	11410	-0-	-1130	-0-	11321	3	89	9	Y	81	80	1	63
07		12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	12229	3	76	9	Y	69			132
*08		12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	12012	3	79	9	Y	72	137	1	67
-----															
WIENER ESTATE 'F'															
WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574															
03		20429 X	19088	-0-	-1341	-0-	18968	3	120	9	Y	109	110	1	46
04		19590 X	18335	-0-	-1255	-0-	18288	3	47	9	Y	43	46	1	43
05		19964 X	18786	-0-	-1178	-0-	18721	3	65	9	Y	59	80	1	22
06		19200 X	18110	-0-	-1090	-0-	18038	3	72	9	Y	65	61	1	26
07		19716 X	18594	-0-	-1122	-0-	18536	3	58	9	Y	53	23	1	56
08		19096 X	18138	-0-	-958	-0-	18095	3	43	9	Y	39	59	1	36
-----															
DUNHAM, DAVID															
WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783															
03		14570 X	13925	-0-	-645	-0-	700	1	13195	3	Y	27	30	1	10
							30	9							
04		14368 X	14368	-0-	-0-	-0-	684	1	13655	3	Y	26	28	1	8
							29	9							
05		14806 X	14806	-0-	-0-	-0-	719	1	14061	3	Y	24	24	1	8
							26	9							
06		14075 X	14075	-0-	-0-	-0-	693	1	13358	3	Y	22	19	1	11
							24	9							
07		14787 X	14493	-0-	-294	-0-	735	1	13736	3	Y	20	22	1	9
							22	9							
08		14849 X	14292	-0-	-557	-0-	702	1	13551	3	Y	35	34	1	10
							39	9							
-----															
SEMPRA ENERGY															
WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950															
03		27869 X	23609	-0-	-4260	-0-	23598	3	11	9	Y	10	75	1	14
04		26790 X	23185	-0-	-3605	-0-	23176	3	9	9	Y	8	10	1	12
05		26784 X	23798	-0-	-2986	-0-	23794	3	4	9	Y	4			16
06		24810 X	23250	-0-	-1560	-0-	23242	3	8	9	Y	7	15	1	8
07		24583 X	22484	-0-	-2099	-0-	22475	3	9	9	Y	8			16
08		23963 X	23217	-0-	-746	-0-	23198	3	19	9	Y	17	17	1	16
-----															
SEMPRA ENERGY															
WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443															
03		17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	17394	3	113	9	Y	103	127	1	111
04		17290 X	17290	-0-	-0-	-0-	17192	3	98	9	Y	89	78	1	122
05		17560 X	17560	-0-	-0-	-0-	17514	3	46	9	Y	42			164
06		16452 X	16452	-0-	-0-	-0-	16368	3	84	9	Y	76	152	1	88
07		17468 X	17468	-0-	-0-	-0-	17369	3	99	9	Y	90			178
08		17794 X	17055	-0-	-739	-0-	16994	3	61	9	Y	55	163	1	70
-----															
WIENER D-ET AL #3															
WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742															
03		21855 X	19892	-0-	-1963	-0-	19772	3	120	9	Y	109	110	1	46
04		20940 X	19404	-0-	-1536	-0-	19357	3	47	9	Y	43	46	1	43
05		21297 X	19817	-0-	-1480	-0-	19752	3	65	9	Y	59	80	1	22
06		20280 X	19067	-0-	-1213	-0-	18995	3	72	9	Y	65	61	1	26
07		20770 X	19546	-0-	-1224	-0-	19488	3	58	9	Y	53	23	1	56
08		20057 X	18989	-0-	-1068	-0-	18948	3	41	9	Y	37	59	1	34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		9827 X	9167	-0-	-660	-0-	9075	3	92	9	Y	84	89	1	53
04		9510 X	9141	-0-	-369	-0-	9077	3	64	9	Y	58	63	1	48
05		9610 X	9289	-0-	-321	-0-	9233	3	56	9	Y	51	63	1	36
06		9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	9815	3	40	9	Y	36	30	1	42
07		11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	11403	3	42	9	Y	38	47	1	33
*08		11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	11630	3	40	9	Y	36	49	1	20
-----															
J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918															
03		12927 X	11815	-0-	-1112	-0-	11675	3	140	9	Y	127	154	1	80
04		12420 X	11042	-0-	-1378	-0-	10947	3	95	9	Y	86	96	1	70
05		12493 X	11261	-0-	-1232	-0-	11170	3	91	9	Y	83	95	1	58
06		11790 X	9905	-0-	-1885	-0-	9868	3	37	9	Y	34	49	1	43
07		11935 X	9516	-0-	-2419	-0-	9479	3	37	9	Y	34	48	1	29
08		11036 X	9282	-0-	-1754	-0-	9247	3	35	9	Y	32	43	1	18
-----															
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801															
03		17329 X	16089	-0-	-1240	-0-	16008	3	81	9	Y	74	57	1	124
04		16770 X	15349	-0-	-1421	-0-	15263	3	86	9	Y	78	57	1	145
05		16957 X	15566	-0-	-1391	-0-	15487	3	79	9	Y	72	60	1	157
06		16080 X	14851	-0-	-1229	-0-	14779	3	72	9	Y	65	108	1	114
07		16461 X	15012	-0-	-1449	-0-	14914	3	98	9	Y	89	56	1	147
08		15469 X	14674	-0-	-795	-0-	14590	3	84	9	Y	76	134	1	89
-----															
SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709															
03		20522 X	19803	-0-	-719	-0-	19802	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		20110 X	20110	-0-	-0-	-0-	20110	3			Y	-0-			-0-
05		21439 X	21439	-0-	-0-	-0-	21438	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		20352 X	20352	-0-	-0-	-0-	20352	3			Y	-0-			-0-
07		21426 X	21426	-0-	-0-	-0-	21426	3			Y	-0-			-0-
08		21452 X	20811	-0-	-641	-0-	20803	3	8	9	Y	7	1	1	6
-----															
SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838															
03		25792 X	22690	-0-	-3102	-0-	22690	3			Y	-0-			-0-
04		24540 X	23194	-0-	-1346	-0-	23194	3			Y	-0-			-0-
05		24862 X	24035	-0-	-827	-0-	24035	3			Y	-0-			-0-
06		23580 X	23097	-0-	-483	-0-	23097	3			Y	-0-			-0-
07		24087 X	24080	-0-	-7	-0-	24080	3			Y	-0-			-0-
08		24025 X	23422	-0-	-603	-0-	23419	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
-----															
SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712															
03		19716 X	18559	-0-	-1157	-0-	638	1	17746	3	Y	159	163	1	133
							175	9							
04		18510 X	18424	-0-	-86	-0-	635	1	17621	3	Y	153	167	1	119
							168	9							
05		18941 X	18922	-0-	-19	-0-	663	1	18101	3	Y	144	146	1	117
							158	9							
06		18270 X	18117	-0-	-153	-0-	645	1	17320	3	Y	138	115	1	140
							152	9							
07		19034 X	18322	-0-	-712	-0-	665	1	17525	3	Y	120	133	1	127
							132	9							
08		19034 X	18089	-0-	-945	-0-	660	1	17285	3	Y	131	148	1	110
							144	9							

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		26443 X	23771	-0-	-2672	-0-	825 1	22945 3	Y	1	1 1		125
							1 9						
04		24840 X	23720	-0-	-1120	-0-	825 1	22894 3	Y	1	1 1		125
							1 9						
05		25668 X	24410	-0-	-1258	-0-	863 1	23546 3	Y	1	1 1		125
							1 9						
06		24840 X	23510	-0-	-1330	-0-	844 1	22666 3	Y	-0-			125
07		24521 X	23568	-0-	-953	-0-	861 1	22707 3	Y	-0-			125
08		24521 X	23025	-0-	-1496	-0-	845 1	22113 3	Y	61	43 1		143
							67 9						
-----													
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019													
-----													
03		27900 X	27230	-0-	-670	-0-	941 1	26162 3	Y	115	115 1		44
							127 9						
04		26864 X	26864	-0-	-0-	-0-	930 1	25811 3	Y	112	122 1		34
							123 9						
05		27466 X	27466	-0-	-0-	-0-	967 1	26383 3	Y	105	106 1		33
							116 9						
06		26340 X	25924	-0-	-416	-0-	927 1	24887 3	Y	100	84 1		49
							110 9						
07		27745 X	26798	-0-	-947	-0-	976 1	25725 3	Y	88	97 1		40
							97 9						
08		27745 X	27057	-0-	-688	-0-	995 1	26032 3	Y	27	59 1		8
							30 9						
-----													
SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879													
-----													
03		22231 X	22231	-0-	-0-	-0-	22101 3	130 9	Y	118	159 1		128
04		21675 X	21675	-0-	-0-	-0-	21564 3	111 9	Y	101	89 1		140
05		22153 X	22153	-0-	-0-	-0-	22100 3	53 9	Y	48			188
06		21060 X	21060	-0-	-0-	-0-	20963 3	97 9	Y	88	175 1		101
07		22374 X	22374	-0-	-0-	-0-	22261 3	113 9	Y	103			204
08		22413 X	21774	-0-	-639	-0-	21685 3	89 9	Y	81	190 1		95
-----													
SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 10001 - 15210													
-----													
03		18272 X	18272	-0-	-0-	-0-	630 1	17525 3	Y	106	103 1		40
							117 9						
04		18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	638 1	17699 3	Y	102	111 1		31
							112 9						
05		19049 X	19049	-0-	-0-	-0-	670 1	18272 3	Y	97	98 1		30
							107 9						
06		18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	653 1	17538 3	Y	92	77 1		45
							101 9						
07		18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	682 1	17992 3	Y	80	89 1		36
							88 9						
*08		18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	680 1	17788 3	Y	107	112 1		31
							118 9						



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
MAY		WELL #: 2		RRCID -> 283388		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW						CODE	CODE			CODE	CODE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OKSHEER J19 (SA) 5		WELL #: 5H		RRCID -> 283509		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197						
03	20512 X	20512	-0-	-0-	-0-	707	1	19658	3	Y	134	134	1	51
						147	9							
04	19784 X	19784	-0-	-0-	-0-	683	1	18960	3	Y	128	140	1	39
						141	9							
05	19912 X	19912	-0-	-0-	-0-	699	1	19080	3	Y	121	122	1	38
						133	9							
06	19860 X	18711	-0-	-1149	-0-	667	1	17916	3	Y	116	97	1	57
						128	9							
07	20522 X	18816	-0-	-1706	-0-	683	1	18022	3	Y	101	112	1	46
						111	9							
08	20243 X	18141	-0-	-2102	-0-	662	1	17339	3	Y	127	136	1	37
						140	9							

OKSHEER J19 (SA) 6		WELL #: 6H		RRCID -> 283936		COMPL. DATE 08/02/2017		TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379						
03	29667 X	27867	-0-	-1800	-0-	960	1	26681	3	Y	205	211	1	78
						226	9							
04	27840 X	27291	-0-	-549	-0-	941	1	26133	3	Y	197	215	1	60
						217	9							
05	28241 X	27532	-0-	-709	-0-	966	1	26361	3	Y	186	188	1	58
						205	9							
06	26970 X	26137	-0-	-833	-0-	931	1	25011	3	Y	177	148	1	87
						195	9							
07	28210 X	26617	-0-	-1593	-0-	966	1	25480	3	Y	155	172	1	70
						171	9							
08	28210 X	26055	-0-	-2155	-0-	952	1	24917	3	Y	169	190	1	49
						186	9							

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H		WELL #: 1H		RRCID -> 284764		COMPL. DATE 02/16/2020		TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954						
03	25544 X	19430	-0-	-6114	-0-	671	1	18654	3	Y	95	99	1	36
						105	9							
04	24930 X	24901	-0-	-29	-0-	862	1	23923	3	Y	105	109	1	32
						116	9							
05	25761 X	25343	-0-	-418	-0-	892	1	24342	3	Y	99	100	1	31
						109	9							
06	24930 X	24102	-0-	-828	-0-	861	1	23136	3	Y	95	79	1	47
						105	9							
07	25730 X	24545	-0-	-1185	-0-	894	1	23561	3	Y	82	92	1	37
						90	9							
08	25730 X	24017	-0-	-1713	-0-	883	1	23106	3	Y	25	55	1	7
						28	9							





-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----													
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	12	1	568	2	Y	43	36 1	7
						47	9						
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	6	1	353	2	Y	34	36 1	5
						37	9						
*05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	8	1	333	2	Y	26	26 1	5
						29	9						
*06	330 N	233	-0-	-97	-0-	4	1	212	2	Y	15	16 1	4
						17	9						
*07	341 N	185	-0-	-156	-0-	3	1	168	2	Y	13	14 1	3
						14	9						
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	Y	10	11 1	2
						11	9						
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474													
03	2418 N	1842	-0-	-576	-0-	1830	3	12	9	Y	11		16
04	690 N	597	-0-	-93	-0-	594	3	3	9	Y	3	16 1	3
05	3100 N	3119	-0-	19	19	3104	3	15	9	Y	14		17
*06	2676 N	2657	-0-	-19	-0-	2640	3	17	9	Y	15	16 1	16
*07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2394	3	31	9	Y	28	23 1	21
*08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2524	3	3	9	Y	3		24
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857													
03	1550 N	521	-0-	-1029	-0-	520	3	1	9	Y	1	1 1	1
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1781	3	6	9	Y	5	2 1	4
05	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2744	3	7	9	Y	6	4 1	6
*06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1972	3	6	9	Y	5	6 1	5
07	1860 N	1317	-0-	-543	-0-	1313	3	4	9	Y	4	5 1	4
*08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	3	2	9	Y	2	4 1	2
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661													
03	217 X	31	-0-	-186	-0-	1	1	30	2	Y	-0-		-0-
*04	120 X	39	-0-	-81	-0-	1	1	38	2	Y	-0-		-0-
*05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
*06	120 X	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
*07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176													
03	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	56	1	2279	2	Y	20	20 1	3
						22	9						
*04	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	35	1	2149	2	Y	23	23 1	3
						25	9						
*05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	50	1	2093	2	Y	20	19 1	4
						22	9						
*06	2190 N	2072	-0-	-118	-0-	41	1	2014	2	Y	15	15 1	4
						17	9						
*07	2263 N	2175	-0-	-88	-0-	39	1	2116	2	Y	18	18 1	4
						20	9						
*08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	20	1	1052	2	Y	9	11 1	2
						10	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
CARTHAGE GAS UNIT 13																	
WELL #: 3										RRCID -> 078603		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9516 - 9548	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE				
03		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		60 1	2200 2	Y	35	33 1		6			
								39 9									
*04		1890 N	1270	-0-	-620	-0-		19 1	1238 2	Y	12	16 1		2			
								13 9									
*05		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		34 1	1489 2	Y	23	20 1		5			
								25 9									
*06		2220 N	731	-0-	-1489	-0-		14 1	708 2	Y	8	11 1		2			
								9 9									
*07		1333 N	560	-0-	-773	-0-		10 1	541 2	Y	8	8 1		2			
								9 9									
*08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		29 1	1485 2	Y	18	16 1		4			
								20 9									

  

BROWN, H. GAS UNIT										RRCID -> 080256		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8720 - 9418	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

  

CARTHAGE GAS UNIT 7										RRCID -> 081784		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9530 - 9610	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

  

HARRISON, R. GAS UNIT										RRCID -> 081955		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 5374 - 5454	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

  

BURNETT BROTHERS										RRCID -> 082474		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 9484 - 9530	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

  

BREWSTER, J. T. GAS UNIT										RRCID -> 083103		COMPL. DATE 05/22/1979		TOTAL DEPTH 9602		PERF. 8428 - 9098	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	11/04/2020	-	WELL PLUGGED	11-4-2020	Y	-0-		-0-
-----													
BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425													
03	589 N	372	-0-	-217	-0-	16	1	356	3	Y	-0-		-0-
*04	570 N	375	-0-	-195	-0-	16	1	359	3	Y	-0-		-0-
*05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	689	3	Y	13	13 1	-0-
						14	9						
*06	360 N	212	-0-	-148	-0-	10	1	191	3	Y	10	10 1	-0-
						11	9						
*07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	41	1	902	3	Y	-0-	4 1	-0-
*08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	Y	-0-		-0-
-----													
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341													
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-		-0-
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	-0-		-0-
05	434 N	270	-0-	-164	-0-	12	1	258	3	Y	-0-		-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-		-0-
*07	279 N	252	-0-	-27	-0-	12	1	240	3	Y	-0-		-0-
*08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	53	1	1130	3	Y	-0-		-0-
-----													
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523													
03	2883 X	2406	-0-	-477	-0-	103	1	2303	3	Y	-0-		-0-
*04	2880 X	1761	-0-	-1119	-0-	78	1	1683	3	Y	-0-		-0-
*05	3007 X	2456	-0-	-551	-0-	107	1	2316	3	Y	30	30 1	-0-
						33	9						
*06	2910 X	2241	-0-	-669	-0-	102	1	2114	3	Y	23	23 1	-0-
						25	9						
*07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	134	1	2775	3	Y	-0-	8 1	-0-
*08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	116	1	2388	3	Y	-0-		-0-
-----													
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357													
03	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	161	1	3577	3	Y	-0-		-0-
*04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	147	1	3206	3	Y	-0-		-0-
*05	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	179	1	3910	3	Y	60	60 1	-0-
						66	9						
*06	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	125	1	2689	3	Y	46	46 1	-0-
						51	9						
*07	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	211	1	4370	3	Y	-0-	16 1	-0-
*08	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	208	1	4314	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
*06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
*07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
-----														
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390														
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680														
03	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	24	1	1064	2	Y	11	10	1	2
						12	9							
*04	1080 N	542	-0-	-538	-0-	8	1	525	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
*05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
*06	1050 N	63	-0-	-987	-0-	1	1	62	2	Y	-0-			-0-
*07	589 N	314	-0-	-275	-0-	6	1	304	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1	1
-----														
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364														
03	1829 N	1776	-0-	-53	-0-	74	1	1702	3	Y	-0-			-0-
*04	1770 N	1345	-0-	-425	-0-	59	1	1286	3	Y	-0-			-0-
*05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	51	1	1093	3	Y	71	71	1	-0-
						78	9							
*06	1770 N	954	-0-	-816	-0-	39	1	856	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
*07	1488 N	939	-0-	-549	-0-	43	1	896	3	Y	-0-	20	1	-0-
*08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	3	Y	-0-			-0-
-----														
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560														
03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	110	1	2451	3	Y	-0-			-0-
*04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	111	1	2410	3	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	3217	-0-	117	117	141	1	3058	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*06	2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	12	12	1	-0-
*07	3100 N	3475	-0-	375	375	155	1	3320	3	Y	-0-	4	1	-0-
*08	3100 N	2789	-0-	-311	64	130	1	2659	3	Y	-0-			-0-
-----														
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476														
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	61	1	1353	3	Y	-0-			-0-
*04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	60	1	1304	3	Y	-0-			-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	66	1	1427	3	Y	-0-			-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1330	3	Y	-0-			-0-
*07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	53	1	1114	3	Y	-0-			-0-
*08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	72	1	1507	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997										TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8801 - 9642		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		124 N	116	-0-	-8	-0-		5 1	111 3	Y	-0-			-0-
*04		120 N	117	-0-	-3	-0-		5 1	112 3	Y	-0-			-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-		6 1	135 3	Y	-0-			-0-
06		120 N	106	-0-	-14	-0-		5 1	101 3	Y	-0-			-0-
*07		133 N	133	-0-	-0-	-0-		6 1	127 3	Y	-0-			-0-
*08		122 N	122	-0-	-0-	-0-		6 1	116 3	Y	-0-			-0-
ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005										TOTAL DEPTH	9485	PERF. 8459 - 9249		
03		738 N	738	-0-	-0-	-0-		32 1	706 3	Y	-0-			-0-
*04		777 N	777	-0-	-0-	-0-		34 1	743 3	Y	-0-			-0-
*05		769 N	769	-0-	-0-	-0-		33 1	714 3	Y	20	20 1		-0-
								22 9						
*06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	15	15 1		-0-
*07		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		57 1	1201 3	Y	-0-	5 1		-0-
*08		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		50 1	1027 3	Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8462 - 8610		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992										TOTAL DEPTH	9655	PERF. 8454 - 9174		
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-		110 1	4482 2	Y	13	13 1		2
								14 9						
*04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-		69 1	4280 2	Y	16	16 1		2
								18 9						
*05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-		95 1	4037 2	Y	14	13 1		3
								15 9						
*06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-		80 1	4007 2	Y	12	12 1		3
								13 9						
*07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-		76 1	4078 2	Y	13	13 1		3
								14 9						
*08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-		75 1	3934 2	Y	13	13 1		3
								14 9						
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8782 - 9617		
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-		93 1	2062 3	Y	-0-			-0-
*04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-		89 1	1952 3	Y	-0-			-0-
*05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-		87 1	1896 3	Y	86	86 1		-0-
								95 9						
*06	1950	N	1750	-0-	-200	-0-		78 1	1599 3	Y	66	66 1		-0-
								73 9						
*07	2015	N	1513	-0-	-502	-0-		69 1	1444 3	Y	-0-	24 1		-0-
*08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-		80 1	1685 3	Y	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	74 1	3084 2	Y	7	7 1		1
						8 9						
*04	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	47 1	2913 2	Y	9	9 1		1
						10 9						
*05	2945 X	1262	-0-	-1683	-0-	22 1	1236 2	Y	4	4 1		1
						4 9						
*06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	65 1	3214 2	Y	8	7 1		2
						9 9						
*07	3162 X	2924	-0-	-238	-0-	53 1	2862 2	Y	8	8 1		2
						9 9						
08	3162 X	2675	-0-	-487	-0-	49 1	2619 2	Y	6	7 1		1
						7 9						
-----												
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293		Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293		Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	293		Y	-0-			-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010												
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	7 1	307 2	Y	144	151 1		24
						158 9						
*04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	5 1	288 2	Y	178	178 1		24
						196 9						
*05	465 N	461	-0-	-4	-0-	7 1	280 2	Y	158	151 1		31
						174 9						
*06	450 N	443	-0-	-7	-0-	6 1	282 2	Y	141	138 1		34
						155 9						
*07	527 N	461	-0-	-66	-0-	5 1	288 2	Y	153	156 1		31
						168 9						
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	5 1	283 2	Y	153	151 1		33
						168 9						
-----												
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-				Y	236	167	1	69
*04	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	109	1	2550	3	Y	253	253	69
						278	9						
*05	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	135	1	2935	3	Y	23	23	69
						25	9						
06	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	122	1	2490	3	Y	18	18	6
						20	9						
*07	2666 N	2520	-0-	-146	-0-	116	1	2404	3	Y	-0-	6	-0-
*08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	116	1	2408	3	Y	-0-		-0-

-----  
 BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650  
 -----

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584  
 -----

03	3100 N	3330	-0-	230	230	144	1	3186	3	Y	-0-		-0-
*04	2721 N	2491	-0-	-230	-0-	109	1	2382	3	Y	-0-		-0-
*05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	97	1	2108	3	Y	7	7	-0-
						8	9						
06	2460 X	1644	-0-	-816	-0-	77	1	1561	3	Y	5	5	2
						6	9						
*07	2542 X	1545	-0-	-997	-0-	71	1	1474	3	Y	-0-	2	-0-
08	2542 X	1584	-0-	-958	-0-	73	1	1511	3	Y	-0-		-0-

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600  
 -----

03	2356 X	1923	-0-	-433	-0-	1915	3	8	9	Y	7	7	4
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2859	3	12	9	Y	11	7	8
05	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2381	3	10	9	Y	9	9	8
*06	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2691	3	11	9	Y	10	8	10
*07	2976 X	2660	-0-	-316	-0-	2648	3	12	9	Y	11	10	11
*08	3100 N	3192	-0-	92	92	3182	3	10	9	Y	9	11	8

-----  
 BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456  
 -----

03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	16	1	762	2	Y	17	20	3
						19	9						
*04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	8	1	473	2	Y	14	15	2
						15	9						
*05	868 N	476	-0-	-392	-0-	10	1	454	2	Y	11	11	2
						12	9						
*06	780 N	390	-0-	-390	-0-	8	1	372	2	Y	9	9	2
						10	9						
*07	527 N	423	-0-	-104	-0-	8	1	404	2	Y	10	10	2
						11	9						
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	Y	9	9	2
						10	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BURNETT BROTHERS //CONT.// 040798														
WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	775 N	769	-0-	-6	-0-	14	1	644	2	Y	101	92	1	17
						111	9							
*04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	15	1	933	2	Y	159	154	1	22
						175	9							
*05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	27	1	1171	2	Y	197	180	1	39
						217	9							
*06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	15	1	714	2	Y	103	117	1	25
						113	9							
*07	775 N	648	-0-	-127	-0-	10	1	544	2	Y	85	93	1	17
						94	9							
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	9	1	482	2	Y	79	79	1	17
						87	9							
BROWN, HERMAN GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HICKS, O. B. GAS UNIT														
WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
BROWN, HERMAN GAS UNIT														
WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HICKS, O. B. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500														
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1576	3	62	9	Y	56	47	1	73
*04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1415	3	39	9	Y	35	26	1	82
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1582	3	40	9	Y	36	51	1	67
*06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1578	3	29	9	Y	26			93
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1648	3	30	9	Y	27	29	1	65
*08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1694	3	44	9	Y	40	26	1	79
ALLISON, G.T. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254														
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-			-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	040798									
DAVIS, S.L. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	133308	COMPL. DATE	12/14/1989	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8771 - 9630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 3-A				WELL #:	4	RRCID ->	133477	COMPL. DATE	01/25/1990	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8640 - 9780	
03		2213 N	2213	-0-	-0-		2203	3	10	9	Y	9		12
04		2160 N	2160	-0-	-0-		2149	3	11	9	Y	10	13	9
05		2326 N	2326	-0-	-0-		2318	3	8	9	Y	7		16
*06		2100 N	1909	-0-	-191		1900	3	9	9	Y	8	15	9
*07		2170 N	1956	-0-	-214		1938	3	18	9	Y	16	13	12
*08		2561 N	2561	-0-	-0-		2559	3	2	9	Y	2		14
-----														
HARRISON, R. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	133481	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8650 - 9797	
03		931 N	931	-0-	-0-		40	1	891	3	Y	-0-		-0-
*04		1560 N	1459	-0-	-101		63	1	1396	3	Y	-0-		-0-
*05		2493 N	2493	-0-	-0-		110	1	2374	3	Y	8	8	1
							9	9						-0-
06		3000 N	3277	-0-	277		152	1	3118	3	Y	6	6	1
							7	9						2
*07		3100 N	4284	-0-	1184		1461	1	4087	3	Y	-0-	2	1
*08		3100 N	3714	-0-	614		2075	1	3542	3	Y	-0-		-0-
-----														
BOLES, A.M. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	134419	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	8693 - 9491	
03		961 N	622	-0-	-339		27	1	595	3	Y	-0-		-0-
*04		780 N	505	-0-	-275		22	1	483	3	Y	-0-		-0-
*05		1054 N	1006	-0-	-48		43	1	952	3	Y	10	10	1
							11	9						-0-
06		600 N	549	-0-	-51		25	1	515	3	Y	8	8	1
							9	9						3
*07		798 N	798	-0-	-0-		37	1	761	3	Y	-0-	3	1
*08		643 N	643	-0-	-0-		29	1	614	3	Y	-0-		-0-
-----														
BOLES, A.M. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	134477	COMPL. DATE	03/29/1990	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8650 - 9528	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HICKS, O. B. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	134943	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8375 - 9489	
03		2635 N	1476	-0-	-1159		1413	3	63	9	Y	57	102	1
*04		2760 N	2431	-0-	-329		2370	3	61	9	Y	55	43	1
*05		2728 N	2224	-0-	-504		2161	3	63	9	Y	57	84	1
*06		2123 N	2123	-0-	-0-		2080	3	43	9	Y	39		107
07		2511 N	2403	-0-	-108		2352	3	51	9	Y	46	47	1
*08		2109 N	2109	-0-	-0-		2046	3	63	9	Y	57	43	1

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03		2015 N	1578	-0-	-437	-0-	68	1	1510	3	Y	-0-		-0-
*04		1950 N	1040	-0-	-910	-0-	45	1	995	3	Y	-0-		-0-
*05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	75	1	1658	3	Y	72	72 1	-0-
							79	9						
06		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	101	1	2052	3	Y	55	55 1	20
							61	9						
*07		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	109	1	2245	3	Y	-0-	20 1	-0-
*08		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	105	1	2177	3	Y	-0-		-0-
-----														
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615														
03		2480 N	1557	-0-	-923	-0-	67	1	1490	3	Y	-0-		-0-
*04		2160 N	1855	-0-	-305	-0-	81	1	1774	3	Y	-0-		-0-
*05		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	90	1	1939	3	Y	95	95 1	-0-
							105	9						
06		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	92	1	1876	3	Y	73	73 1	26
							80	9						
*07		2046 N	1592	-0-	-454	-0-	72	1	1520	3	Y	-0-	26 1	-0-
*08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	94	1	1974	3	Y	-0-		-0-
-----														
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232														
03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	61	1	1352	3	Y	-0-		-0-
*04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	85	1	1882	3	Y	-0-		-0-
*05		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	89	1	1935	3	Y	19	19 1	-0-
							21	9						
06		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	73	1	1480	3	Y	14	14 1	5
							15	9						
*07		2046 N	1561	-0-	-485	-0-	72	1	1489	3	Y	-0-	5 1	-0-
*08		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	3	Y	-0-		-0-
-----														
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770														
03		958 N	958	-0-	-0-	-0-	41	1	917	3	Y	-0-		-0-
*04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	51	1	1123	3	Y	-0-		-0-
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	81	1	1762	3	Y	-0-		-0-
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	78	1	1590	3	Y	-0-		-0-
*07		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	82	1	1696	3	Y	-0-		-0-
*08		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	83	1	1716	3	Y	-0-		-0-
-----														
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	91	1	2022	3	Y	-0-			-0-
*04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	91	1	1998	3	Y	-0-			-0-
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	104	1	2251	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	104	1	2113	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	549	320	1	229
						604	9							
*08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	27	1	629	3	Y	609	609	1	229
						670	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762														
03	2232 N	2147	-0-	-85	-0-	2137	3	10	9	Y	9			14
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1920	3	10	9	Y	9	14	1	9
05	2542 N	2045	-0-	-497	-0-	2037	3	8	9	Y	7			16
*06	2070 N	1994	-0-	-76	-0-	1985	3	9	9	Y	8	15	1	9
*07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2009	3	19	9	Y	17	13	1	13
*08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1896	3	2	9	Y	2			15
-----														
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294														
03	1798 N	984	-0-	-814	-0-	42	1	942	3	Y	-0-			-0-
*04	1740 N	1022	-0-	-718	-0-	44	1	978	3	Y	-0-			-0-
*05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	87	1	1881	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
*06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	86	1	1747	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
*07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	86	1	1781	3	Y	-0-	12	1	-0-
*08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	89	1	1844	3	Y	-0-			-0-
-----														
WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609														
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	Y	-0-			-0-
*04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	997	3	Y	-0-			-0-
*05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	47	1	1021	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	47	1	961	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	50	1	1024	3	Y	-0-	1	1	-0-
*08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	50	1	1043	3	Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514														
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	25	1	1052	2	Y	-0-			-0-
*04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	13	1	793	2	Y	-0-			-0-
*05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	11	1	481	2	Y	-0-			-0-
*06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	15	1	782	2	Y	-0-			-0-
*07	744 N	702	-0-	-42	-0-	13	1	689	2	Y	-0-			-0-
*08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	14	1	747	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #: 7-L		RRCID -> 139175		COMPL. DATE 07/26/1991			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	868 N	791	-0-	-77	-0-	19	1	772	2	Y	-0-
*04	750 N	710	-0-	-40	-0-	11	1	699	2	Y	-0-
*05	806 N	581	-0-	-225	-0-	13	1	568	2	Y	-0-
*06	780 N	662	-0-	-118	-0-	11	1	651	2	Y	-0-
*07	744 N	239	-0-	-505	-0-	4	1	235	2	Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #: 4		RRCID -> 139213		COMPL. DATE 04/04/1991			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889		
03	1333 N	1181	-0-	-152	-0-	1171	3	10	9	Y	5
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1385	3	14	9	Y	9
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1436	3	11	9	Y	9
*06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1328	3	12	9	Y	11
07	1457 N	1221	-0-	-236	-0-	1209	3	12	9	Y	10
*08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1149	3	8	9	Y	6
-----											
REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139407		COMPL. DATE 08/07/1991			TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786		
03	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	121	1	2660	3	Y	-0-
*04	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	120	1	2615	3	Y	-0-
*05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	106	1	2303	3	Y	-0-
						4	9				
06	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	137	1	2787	3	Y	1
						3	9				
*07	3100 N	3518	-0-	418	418	162	1	3356	3	Y	-0-
*08	3100 N	3664	-0-	564	982	169	1	3495	3	Y	-0-
-----											
DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139454		COMPL. DATE 08/27/1991			TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602		
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	61	1	1349	3	Y	-0-
*04	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	44	1	960	3	Y	-0-
*05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	50	1	1088	3	Y	-0-
						24	9				
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	66	1	1330	3	Y	6
						19	9				
*07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	59	1	1207	3	Y	-0-
*08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	37	1	758	3	Y	-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 6-L		RRCID -> 139889		COMPL. DATE 10/21/1991			TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734		
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	5	1	210	2	Y	-0-
*04	240 N	179	-0-	-61	-0-	3	1	176	2	Y	-0-
*05	248 N	4	-0-	-244	-0-	4	2			Y	-0-
*06	210 N	176	-0-	-34	-0-	3	1	173	2	Y	-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	Y	-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	Y	-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 3-L		RRCID -> 140030		COMPL. DATE 11/12/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	21	1	892	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
*04	420 N	366	-0-	-54	-0-	6	1	357	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
*05	217 N	138	-0-	-79	-0-	2	1	134	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	26	1	1304	2	Y	12	9	1	3
						13	9							
*07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	14	1	772	2	Y	6	8	1	1
						7	9							
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	8	1	415	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542														
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	20	1	827	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
*04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	16	1	987	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
*05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	17	1	731	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
*06	810 N	725	-0-	-85	-0-	14	1	708	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
*07	1085 N	761	-0-	-324	-0-	14	1	741	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	14	1	729	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522														
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	3100 N	7539	-0-	4439	4439	127	1	7390	2	Y	20	16	1	4
						22	9							
-----														
BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524														
03	3441 X	2701	-0-	-740	-0-	64	1	2620	2	Y	15	17	1	2
						17	9							
*04	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	42	1	2567	2	Y	20	19	1	3
						22	9							
*05	3007 X	2610	-0-	-397	-0-	60	1	2532	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
*06	2910 X	2520	-0-	-390	-0-	50	1	2452	2	Y	16	15	1	4
						18	9							
*07	3007 X	2628	-0-	-379	-0-	48	1	2562	2	Y	16	17	1	3
						18	9							
*08	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	60	1	3369	2	Y	23	21	1	5
						25	9							

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		434 N	245	-0-	-189	-0-	5	1	240	2	Y	-0-			-0-
*04		390 N	307	-0-	-83	-0-	5	1	300	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	Y	-0-			-0-
*07		310 N	263	-0-	-47	-0-	5	1	257	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562															
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566															
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514															
-----															
03		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	207	1	2062	2	Y	17	19	1	3
							19	9							
*04		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	199	1	2583	2	Y	28	27	1	4
							31	9							
*05		2573 X	1673	-0-	-900	-0-	191	1	1465	2	Y	15	16	1	3
							17	9							
*06		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	202	1	2549	2	Y	21	19	1	5
							23	9							
*07		2573 X	2165	-0-	-408	-0-	201	1	1946	2	Y	16	18	1	3
							18	9							
08		2573 X	1246	-0-	-1327	-0-	181	1	1052	2	Y	12	12	1	3
							13	9							
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504															
-----															
03		279 N	132	-0-	-147	-0-	3	1	129	2	Y	-0-			-0-
*04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	192	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	Y	-0-			-0-
*07		496 N	207	-0-	-289	-0-	4	1	202	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515												
03		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-					-0-
*04		1740 N	760	-0-	-980	-0-	-0-	12	1	740	2	1
								8	9			
*05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	977	2	2
								10	9			
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451												
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604												
03		651 N	554	-0-	-97	-0-	-0-	13	1	537	2	1
								4	9			
*04		540 N	501	-0-	-39	-0-	-0-	8	1	487	2	1
								6	9			
*05		558 N	527	-0-	-31	-0-	-0-	12	1	508	2	1
								7	9			
*06		540 N	474	-0-	-66	-0-	-0-	9	1	462	2	1
								3	9			
*07		527 N	524	-0-	-3	-0-	-0-	9	1	509	2	1
								6	9			
*08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	504	2	1
								6	9			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CPTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																		
//CONT.// 16032 174																		
//CONT.// 040798																		
ALLISON, G.T. GAS UNIT																		
WELL #: 8																		
RRCID -> 145021																		
COMPL. DATE 03/13/1993																		
TOTAL DEPTH 9900																		
PERF. 8412 - 9223																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-		171	1	3822	3	Y	-0-					-0-
*04		3210 X	3043	-0-	-167	-0-		133	1	2910	3	Y	-0-					-0-
*05		3317 X	2536	-0-	-781	-0-		111	1	2397	3	Y	25	25	1			-0-
	06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-		28	9									
								154	1	3167	3	Y	19	19	1			7
								21	9									
*07		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-		251	1	5195	3	Y	-0-	7	1			-0-
*08		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-		173	1	3582	3	Y	-0-					-0-
ALLISON, G.T. GAS UNIT																		
WELL #: 9																		
RRCID -> 145022																		
COMPL. DATE 03/13/1993																		
TOTAL DEPTH 9900																		
PERF. 8412 - 9054																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 3-A																		
WELL #: 6																		
RRCID -> 145167																		
COMPL. DATE 03/15/1993																		
TOTAL DEPTH 9920																		
PERF. 8744 - 9808																		
03		1488 N	1041	-0-	-447	-0-		1038	3	3	9	Y	3					4
04		1380 N	1316	-0-	-64	-0-		1312	3	4	9	Y	4	4	1			4
05		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		1603	3	4	9	Y	4					8
*06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		1155	3	2	9	Y	2	7	1			3
*07		1364 N	717	-0-	-647	-0-		713	3	4	9	Y	4	4	1			3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
ALLISON, G.T. GAS UNIT																		
WELL #: 10																		
RRCID -> 145232																		
COMPL. DATE 03/30/1993																		
TOTAL DEPTH 9910																		
PERF. 8513 - 9216																		
03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		59	1	1322	3	Y	-0-					-0-
*04		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		61	1	1332	3	Y	-0-					-0-
05		589 N	454	-0-	-135	-0-		20	1	434	3	Y	-0-					-0-
06		1020 N	154	-0-	-866	-0-		7	1	147	3	Y	-0-					-0-
*07		1054 N	926	-0-	-128	-0-		43	1	883	3	Y	-0-					-0-
*08		808 N	808	-0-	-0-	-0-		37	1	771	3	Y	-0-					-0-
ALLISON, G.T. GAS UNIT																		
WELL #: 11 L																		
RRCID -> 145404																		
COMPL. DATE 04/24/1993																		
TOTAL DEPTH 9900																		
PERF. 8530 - 9274																		
03		2759 X	857	-0-	-1902	-0-		37	1	820	3	Y	-0-					-0-
*04		2250 X	2123	-0-	-127	-0-		93	1	2030	3	Y	-0-					-0-
*05		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-		123	1	2673	3	Y	46	46	1			-0-
	06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-		51	9									
								139	1	2822	3	Y	35	35	1			13
								39	9									
*07		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-		140	1	2904	3	Y	-0-	13	1			-0-
*08		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-		167	1	3472	3	Y	-0-					-0-
HICKS, O. B. GAS UNIT																		
WELL #: 10																		
RRCID -> 145558																		
COMPL. DATE 04/16/1993																		
TOTAL DEPTH 9910																		
PERF. 8382 - 9484																		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-



-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03		341 N	235	-0-	-106	-0-	10	1	225	3	Y	-0-			-0-
*04		270 N	224	-0-	-46	-0-	10	1	214	3	Y	-0-			-0-
*05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	32	32	1	-0-
							35	9							
06		270 N	240	-0-	-30	-0-	10	1	204	3	Y	24	24	1	9
							26	9							
*07		279 N	213	-0-	-66	-0-	10	1	203	3	Y	-0-	9	1	-0-
*08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	-0-			-0-
-----															
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524															
03		2697 N	2692	-0-	-5	-0-	2628	3	64	9	Y	58	46	1	72
*04		2670 N	2100	-0-	-570	-0-	2072	3	28	9	Y	25	25	1	72
05		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2736	3	34	9	Y	31	45	1	58
*06		2610 N	2374	-0-	-236	-0-	2352	3	22	9	Y	20			78
07		3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	2993	3	28	9	Y	25	25	1	58
*08		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1895	3	24	9	Y	22	23	1	57
-----															
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	73	1	31
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	111	1	31
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1	31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1	3
*07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	3	1	-0-
*08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904															
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	891	3	6	9	Y	5			7
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1250	3	10	9	Y	9	8	1	8
05		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1481	3	8	9	Y	7			15
*06		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1617	3	10	9	Y	9	14	1	10
*07		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1432	3	18	9	Y	16	14	1	12
*08		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	3	2	9	Y	2			14
-----															
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392															
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	52	1	1136	3	Y	-0-			-0-
*04		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	55	1	1197	3	Y	-0-			-0-
*05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	Y	36	36	1	-0-
							40	9							
06		900 N	351	-0-	-549	-0-	15	1	306	3	Y	27	27	1	10
							30	9							
*07		930 N	317	-0-	-613	-0-	15	1	302	3	Y	-0-	10	1	-0-
*08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1119	3	63	9	Y	57	50	1	76
*04		1170 N	1058	-0-	-112	-0-		1019	3	39	9	Y	35	27	1	84
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-		1064	3	36	9	Y	33	52	1	65
*06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1262	3	31	9	Y	28			93
07		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		1598	3	40	9	Y	36	28	1	73
*08		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		1561	3	56	9	Y	51	29	1	95
-----																
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412																
03		1953 X	1352	-0-	-601	-0-		59	1	1293	3	Y	-0-			-0-
*04		1890 X	1067	-0-	-823	-0-		46	1	1021	3	Y	-0-			-0-
*05		1953 X	1137	-0-	-816	-0-		49	1	1057	3	Y	28	28	1	-0-
								31	9							
06		1350 X	222	-0-	-1128	-0-		9	1	190	3	Y	21	21	1	8
								23	9							
*07		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-		63	1	1310	3	Y	-0-	8	1	-0-
*08		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-		114	1	2392	3	Y	-0-			-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536																
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-			-0-
*04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-						Y	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2	1	-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751																
03		868 N	775	-0-	-93	-0-		765	3	10	9	Y	9			16
04		960 N	744	-0-	-216	-0-		734	3	10	9	Y	9	16	1	9
05		1085 N	730	-0-	-355	-0-		722	3	8	9	Y	7			16
*06		750 N	182	-0-	-568	-0-		180	3	2	9	Y	2	15	1	3
*07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		1048	3	26	9	Y	24	9	1	18
*08		582 N	582	-0-	-0-	-0-		582	3			Y	-0-			18
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882																
03		3007 X	2637	-0-	-370	-0-		2628	3	9	9	Y	8			11
04		2700 X	2182	-0-	-518	-0-		2173	3	9	9	Y	8	12	1	7
05		2790 X	1616	-0-	-1174	-0-		1612	3	4	9	Y	4			11
*06		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-		3321	3	10	9	Y	9	10	1	10
*07		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-		3392	3	22	9	Y	20	15	1	15
08		2635 X	482	-0-	-2153	-0-		482	3			Y	-0-			15
-----																
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	82	1	1844	3	Y	-0-		-0-
*04		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	83	1	1803	3	Y	-0-		-0-
*05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	78	1	1720	3	Y	18	18 1	-0-
							20	9						
06		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	92	1	1880	3	Y	14	14 1	5
							15	9						
*07		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	87	1	1795	3	Y	-0-	5 1	-0-
*08		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	85	1	1750	3	Y	-0-		-0-
-----														
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370														
03		2325 N	1889	-0-	-436	-0-	81	1	1808	3	Y	-0-		-0-
*04		2070 N	1908	-0-	-162	-0-	84	1	1824	3	Y	-0-		-0-
*05		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	89	1	1925	3	Y	13	13 1	-0-
							14	9						
06		1830 N	1600	-0-	-230	-0-	75	1	1514	3	Y	10	10 1	4
							11	9						
*07		1984 N	1119	-0-	-865	-0-	52	1	1067	3	Y	-0-	4 1	-0-
*08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	49	1	1009	3	Y	-0-		-0-
-----														
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522														
03		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1587	3	22	9	Y	20	15 1	24
*04		1500 N	1279	-0-	-221	-0-	1269	3	10	9	Y	9	8 1	25
05		1178 N	1001	-0-	-177	-0-	993	3	8	9	Y	7	16 1	16
*06		1560 N	516	-0-	-1044	-0-	513	3	3	9	Y	3		19
07		1333 N	643	-0-	-690	-0-	639	3	4	9	Y	4	7 1	13
*08		865 N	865	-0-	-0-	-0-	856	3	9	9	Y	8	5 1	16
-----														
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840														
03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	50	1	1107	3	Y	-0-		-0-
*04		780 N	674	-0-	-106	-0-	30	1	644	3	Y	-0-		-0-
*05		703 N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	654	3	Y	17	17 1	-0-
							19	9						
06		1140 N	586	-0-	-554	-0-	27	1	545	3	Y	13	13 1	5
							14	9						
*07		713 N	571	-0-	-142	-0-	26	1	545	3	Y	-0-	5 1	-0-
*08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-		-0-
-----														
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540															
03		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	48	1	1954	2	Y	15	14	1	2
							17	9							
*04		1230 N	537	-0-	-693	-0-	8	1	520	2	Y	8	9	1	1
							9	9							
*05		868 N	283	-0-	-585	-0-	7	1	273	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
*06		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	38	1	2111	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
*07		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	47	1	2541	2	Y	24	20	1	5
							26	9							
*08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	6	1	348	2	Y	3	7	1	1
							3	9							
-----															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520															
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			-0-
*06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	55 1	2568 2	Y	19	19 1		3
						21 9						
*04	3000 N	3318	-0-	318	318	52 1	3233 2	Y	30	29 1		4
						33 9						
*05	1240 N	903	-0-	-337	-0-	21 1	873 2	Y	8	10 1		2
						9 9						
*06	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	46 1	2347 2	Y	17	15 1		4
						19 9						
*07	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	38 1	2024 2	Y	17	18 1		3
						19 9						
08	1984 X	1821	-0-	-163	-0-	34 1	1769 2	Y	16	16 1		3
						18 9						
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510												
03	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	87 1	3659 2	Y	15	15 1		2
						17 9						
*04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	50 1	3082 2	Y	16	16 1		2
						18 9						
*05	3193 X	1138	-0-	-2055	-0-	20 1	1112 2	Y	5	6 1		1
						6 9						
*06	3630 X	3264	-0-	-366	-0-	63 1	3188 2	Y	12	10 1		3
						13 9						
*07	3751 X	3046	-0-	-705	-0-	55 1	2977 2	Y	13	13 1		3
						14 9						
08	3751 X	2739	-0-	-1012	-0-	51 1	2674 2	Y	13	13 1		3
						14 9						
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514												
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	36 1	1498 2	Y	11	10 1		2
						12 9						
*04	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	20 1	1232 2	Y	12	12 1		2
						13 9						
*05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	21 1	921 2	Y	8	8 1		2
						9 9						
*06	1320 N	300	-0-	-1020	-0-	6 1	291 2	Y	3	4 1		1
						3 9						
*07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	12 1	627 2	Y	5	4 1		1
						6 9						
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492												
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	33 1	1468 2	Y	6	6 1		1
						7 9						
*04	1380 N	1063	-0-	-317	-0-	17 1	1038 2	Y	7	7 1		1
						8 9						
*05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	34 1	1389 2	Y	8	7 1		2
						9 9						
*06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	30 1	1490 2	Y	5	6 1		1
						6 9						
*07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	28 1	1529 2	Y	9	8 1		2
						10 9						
*08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	17 1	903 2	Y	4	5 1		1
						4 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1080	3	41	9	Y	37	29	1	47
*04		1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1024	3	22	9	Y	20	16	1	51
*05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1065	3	22	9	Y	20	32	1	39
*06		1080 N	929	-0-	-151	-0-	915	3	14	9	Y	13			52
07		1085 N	977	-0-	-108	-0-	963	3	14	9	Y	13	17	1	35
*08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1052	3	23	9	Y	21	14	1	42
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516															
03		2170 X	1369	-0-	-801	-0-	33	1	1328	2	Y	7	7	1	1
*04		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	44	1	2725	2	Y	17	16	1	2
*05		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	56	1	2395	2	Y	15	14	1	3
*06		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	46	1	2275	2	Y	12	12	1	3
*07		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	45	1	2431	2	Y	13	13	1	3
*08		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	43	1	2248	2	Y	12	12	1	3
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778										COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8364 -	9499
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		1364 N	899	-0-	-465	-0-	857 3	42 9	Y	38	51 1	17 5	66			
*04		1500 N	892	-0-	-608	-0-	866 3	26 9	Y	24	23 1		67			
05		1271 N	882	-0-	-389	-0-	858 3	24 9	Y	22	42 1		47			
*06		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1991 3	40 9	Y	36			83			
07		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1756 3	35 9	Y	32	21 1		58			
*08		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2199 3	63 9	Y	57	23 1		92			
-----																
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888										COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8400 -	9482
03		2728 X	2479	-0-	-249	-0-	2438 3	41 9	Y	37	29 1	17 5	46			
*04		2580 X	2225	-0-	-355	-0-	2204 3	21 9	Y	19	16 1		49			
*05		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2443 3	21 9	Y	19	30 1		38			
*06		2400 N	2292	-0-	-108	-0-	2278 3	14 9	Y	13			50			
07		2294 N	2025	-0-	-269	-0-	2012 3	13 9	Y	12	16 1		33			
*08		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2039 3	19 9	Y	17	13 1		37			
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443										COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8675 -	9497
03		2046 N	863	-0-	-1183	-0-	854 3	9 9	Y	8			12			
04		1590 N	660	-0-	-930	-0-	652 3	8 9	Y	7	12 1		7			
05		1147 N	546	-0-	-601	-0-	542 3	4 9	Y	4			11			
*06		840 N	666	-0-	-174	-0-	659 3	7 9	Y	6	10 1		7			
*07		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2582 3	53 9	Y	48	19 1		36			
*08		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3		Y	-0-	1 1		35			
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080										COMPL. DATE	03/18/1999	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8352 -	9522
03		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	50 1	2031 2	Y	65	68 1		11			
*04		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	72 9									
*05		2015 X	793	-0-	-1222	-0-	31 1	1909 2	Y	82	82 1		11			
*06		1950 X	1499	-0-	-451	-0-	90 9									
*07		2015 X	1558	-0-	-457	-0-	13 1	747 2	Y	30	35 1		6			
08		2015 X	1491	-0-	-524	-0-	33 9									
							26 1	1428 2	Y	41	37 1		10			
							45 9									
							27 1	1470 2	Y	55	54 1		11			
							61 9									
							27 1	1407 2	Y	52	52 1		11			
							57 9									
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172										COMPL. DATE	04/07/1999	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	6963 -	9514
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
-----																
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211										COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	8494 -	9522
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-			
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 8 L		RRCID -> 174311		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 8356 - 9515		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				-0-			-0-
*04	2370 X	2351	-0-	-19	-0-		34 1	2183 2	Y	122	105 1	17
							134 9					
*05	2449 X	1427	-0-	-1022	-0-		31 1	1326 2	Y	64	68 1	13
							70 9					
*06	2370 X	1278	-0-	-1092	-0-		23 1	1220 2	Y	32	37 1	8
							35 9					
*07	2449 X	1562	-0-	-887	-0-		27 1	1463 2	Y	65	60 1	13
							72 9					
*08	924 N	924	-0-	-0-	-0-		16 1	862 2	Y	42	46 1	9
							46 9					
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 18		WELL #: 5 L		RRCID -> 174571		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8475 - 9515		
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
*04	900 N	238	-0-	-662	-0-		4 1	234 2	Y	-0-		-0-
*05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		27 1	1218 2	Y	8	6 1	2
							9 9					
*06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-		47 1	2319 2	Y	15	13 1	4
							17 9					
*07	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-		44 1	2358 2	Y	15	16 1	3
							17 9					
*08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		35 1	1817 2	Y	13	13 1	3
							14 9					
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 10 L		RRCID -> 174781		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8454 - 9507		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 9 L		RRCID -> 175767		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8377 - 9517		
03	3906 X	1617	-0-	-2289	-0-		32 1	1579 2	Y	5	5 1	1
							6 9					
*04	2940 X	2860	-0-	-80	-0-		45 1	2804 2	Y	10	10 1	1
							11 9					
*05	2604 X	934	-0-	-1670	-0-		16 1	914 2	Y	4	4 1	1
							4 9					
*06	2250 X	1275	-0-	-975	-0-		23 1	1252 2	Y	-0-	1 1	-0-
*07	3038 X	2944	-0-	-94	-0-		54 1	2879 2	Y	10	8 1	2
							11 9					
*08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-		73 1	3819 2	Y	14	13 1	3
							15 9					
-----												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 9 L		RRCID -> 176578		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 8457 - 9502		
03	3100 N	3457	-0-	357	357		82 1	3349 2	Y	24	23 1	4
							26 9					
*04	3372 X	3015	-0-	-357	-0-		48 1	2936 2	Y	28	28 1	4
							31 9					
*05	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-		38 1	1682 2	Y	15	16 1	3
							17 9					
*06	180 X	7	-0-	-173	-0-		7 2		Y	-0-	3 1	-0-
*07	186 X	6	-0-	-180	-0-		6 2		Y	-0-		-0-
08	186 X	4	-0-	-182	-0-		4 2		Y	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4309 X	3665	-0-	-644	-0-	77 1	3580 2	Y	7	7 1		1
*04	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	8 9	4185 2	Y	10	10 1		1
*05	3968 X	1484	-0-	-2484	-0-	11 9	1454 2	Y	4	4 1		1
*06	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	26 1	3895 2	Y	5	5 1		1
*07	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4 9	4445 2	Y	9	8 1		2
08	4526 X	4107	-0-	-419	-0-	6 9	4021 2	Y	9	9 1		2
						82 1						
						10 9						
						76 1						
						10 9						

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 1		-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
*04	150 N	54	-0-	-96	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		Y	-0-			-0-
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-			-0-
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SOAPE, A.C. GAS UNIT //CONT.// 040798												
WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	52 1	1166 3	Y	-0-		-0-
*04		1410 N	1292	-0-	-118	-0-	57 1	1235 3	Y	-0-		-0-
*05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	53 1	1143 3	Y	7	7 1	-0-
							8 9					
06		1200 N	1088	-0-	-112	-0-	51 1	1031 3	Y	5	5 1	2
							6 9					
*07		1333 N	1046	-0-	-287	-0-	48 1	998 3	Y	-0-	2 1	-0-
*08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	50 1	1037 3	Y	-0-		-0-
-----												
SOAPE, A.C. GAS UNIT												
WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 6A												
WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950												
03		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1567 3	19 9	Y	17	15 1	9
04		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1582 3	20 9	Y	18	14 1	13
05		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1714 3	14 9	Y	13	13 1	13
*06		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1641 3	19 9	Y	17	14 1	16
07		1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1522 3	19 9	Y	17	17 1	15
*08		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1293 3	12 9	Y	11	17 1	9
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 6A												
WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 9												
WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 18												
WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003										TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8544 - 9718
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2709	3	9 9	Y	8		11
04		2670 X	2537	-0-	-133	-0-	2528	3	9 9	Y	8	12 1	7
05		2790 X	2583	-0-	-207	-0-	2576	3	7 9	Y	6		13
*06		2700 X	2423	-0-	-277	-0-	2415	3	8 9	Y	7	12 1	8
*07		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2716	3	18 9	Y	16	12 1	12
*08		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2710	3	1 9	Y	1		13
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8680 - 9864
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		Y	-0-		-0-
04		570 N	568	-0-	-2	-0-	568	3		Y	-0-		-0-
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		Y	-0-		-0-
*06		570 N	548	-0-	-22	-0-	548	3		Y	-0-		-0-
*07		589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3		Y	-0-		-0-
*08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		Y	-0-		-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003										TOTAL DEPTH	10092	PERF.	8733 - 9895
03		1581 X	918	-0-	-663	-0-	911	3	7 9	Y	6	5 1	3
04		1290 X	801	-0-	-489	-0-	794	3	7 9	Y	6	5 1	4
05		899 N	671	-0-	-228	-0-	664	3	7 9	Y	6	5 1	5
*06		900 N	819	-0-	-81	-0-	812	3	7 9	Y	6	5 1	6
07		837 N	591	-0-	-246	-0-	587	3	4 9	Y	4	7 1	4
*08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	557	3	3 9	Y	3	4 1	3
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003										TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8610 - 9779
03		3162 X	2561	-0-	-601	-0-	2554	3	7 9	Y	6		8
04		2910 X	2411	-0-	-499	-0-	2403	3	8 9	Y	7	9 1	6
05		2542 X	2211	-0-	-331	-0-	2207	3	4 9	Y	4		10
*06		2490 X	2045	-0-	-445	-0-	2041	3	4 9	Y	4	9 1	5
*07		2573 X	2317	-0-	-256	-0-	2307	3	10 9	Y	9	7 1	7
*08		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2724	3	1 9	Y	1		8
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9711 - 9798
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003										TOTAL DEPTH	9686	PERF.	8360 - 9510
03		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	30	1	1233 2	Y	8	10 1	1
*04		1200 N	1169	-0-	-31	-0-	18	1	1141 2	Y	9	9 1	1
*05		1240 N	1057	-0-	-183	-0-	22	1	1026 2	Y	8	7 1	2
*06		1200 N	1137	-0-	-63	-0-	22	1	1109 2	Y	5	6 1	1
*07		1240 N	1184	-0-	-56	-0-	21	1	1153 2	Y	9	8 1	2
*08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	22	1	1142 2	Y	9	9 1	2

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2669	3	67	9	Y	61	52	1	33
04		2550 X	2287	-0-	-263	-0-	2224	3	63	9	Y	57	50	1	40
05		2852 X	1957	-0-	-895	-0-	1911	3	46	9	Y	42	43	1	39
*06		2760 X	1133	-0-	-1627	-0-	1105	3	28	9	Y	25	39	1	25
07		2728 X	1066	-0-	-1662	-0-	1037	3	29	9	Y	26	20	1	23
08		2728 X	935	-0-	-1793	-0-	918	3	17	9	Y	15	25	1	13
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978															
03		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1923	3	2	9	Y	2	2	1	1
04		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2145	3	3	9	Y	3	2	1	2
05		2170 X	704	-0-	-1466	-0-	702	3	2	9	Y	2	2	1	2
*06		2100 X	631	-0-	-1469	-0-	630	3	1	9	Y	1	2	1	1
07		2232 X	1631	-0-	-601	-0-	1628	3	3	9	Y	3			3
*08		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2152	3	2	9	Y	2	3	1	2
-----															
BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529															
03		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	49	1	2337	2	Y	9	9	1	1
*04		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	34	1	2125	2	Y	11	11	1	1
*05		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	32	1	1401	2	Y	6	6	1	1
*06		1590 N	1077	-0-	-513	-0-	21	1	1053	2	Y	3	3	1	1
*07		1643 N	994	-0-	-649	-0-	18	1	972	2	Y	4	4	1	1
*08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	18	1	950	2	Y	4	4	1	1
-----															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618															
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	277	2	Y	-0-			-0-
*04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	Y	-0-			-0-
*05		93 N	53	-0-	-40	-0-	1	1	52	2	Y	-0-			-0-
*06		240 N	35	-0-	-205	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			-0-
*07		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	36	1	1906	2	Y	5	4	1	1
*08		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	49	1	2580	2	Y	6	6	1	1
-----															
BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	62	1	2615	2	Y	38	37 1 6
						42	9					
*04	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	36	1	2217	2	Y	43	43 1 6
						47	9					
*05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	49	1	2094	2	Y	37	36 1 7
						41	9					
*06	1740 N	998	-0-	-742	-0-	21	1	951	2	Y	24	25 1 6
						26	9					
*07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	41	1	2228	2	Y	36	35 1 7
						40	9					
*08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	40	1	2085	2	Y	36	35 1 8
						40	9					
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022												
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2075	3	13	9	Y	12	9 1 6
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	3	9	9	Y	8	9 1 5
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1521	3	7	9	Y	6	5 1 6
*06	2010 N	1801	-0-	-209	-0-	1790	3	11	9	Y	10	6 1 10
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	3	9	9	Y	8	8 1 8
*08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3	9	Y	3	8 1 3
BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538												
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	38	1	1599	2	Y	6	6 1 1
						7	9					
*04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	15	1	959	2	Y	6	6 1 1
						7	9					
*05	806 N	425	-0-	-381	-0-	9	1	415	2	Y	1	2 1 -0-
						1	9					
*06	1590 N	448	-0-	-1142	-0-	9	1	435	2	Y	4	3 1 1
						4	9					
*07	1054 N	516	-0-	-538	-0-	10	1	505	2	Y	1	2 1 -0-
						1	9					
*08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	22	1	1181	2	Y	5	4 1 1
						6	9					
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411												
03	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	110	1	2449	3	Y	-0-	-0-
*04	2400 X	1734	-0-	-666	-0-	77	1	1657	3	Y	-0-	-0-
05	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	112	1	2424	3	Y	-0-	-0-
06	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	132	1	2676	3	Y	-0-	-0-
*07	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	128	1	2651	3	Y	-0-	-0-
*08	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	124	1	2557	3	Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		5	RRCID ->	207061	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 8412 -	9582
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	3	1	116	2	Y	-0-	-0-
*04	120 N	112	-0-	-8	-0-	2	1	110	2	Y	-0-	-0-
*05	124 N	111	-0-	-13	-0-	3	1	108	2	Y	-0-	-0-
*06	120 N	106	-0-	-14	-0-	2	1	104	2	Y	-0-	-0-
*07	124 N	111	-0-	-13	-0-	2	1	109	2	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #:		30	RRCID ->	207066	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 8731 -	9534
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	25	1	1075	2	Y	15	15 1 2
*04	930 N	893	-0-	-37	-0-	14	1	859	2	Y	18	18 1 2
*05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	20	9	798	2	Y	15	14 1 3
*06	1080 N	680	-0-	-400	-0-	17	9	654	2	Y	12	12 1 3
*07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	13	9	1015	2	Y	16	16 1 3
*08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	18	9	946	2	Y	16	16 1 3

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		16	RRCID ->	207067	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	9718	PERF. 8466 -	9500
03	1860 N	1012	-0-	-848	-0-	21	1	983	2	Y	7	7 1 1
*04	1710 N	832	-0-	-878	-0-	8	9	812	2	Y	6	6 1 1
*05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	13	9	1672	2	Y	12	11 1 2
*06	3000 N	3933	-0-	933	933	40	1	3829	2	Y	24	20 1 6
*07	3100 N	4064	-0-	964	1897	26	9	3960	2	Y	27	28 1 5
*08	3100 N	2318	-0-	-782	1115	74	1	2256	2	Y	18	19 1 4

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		14	RRCID ->	207068	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 8300 -	9549
03	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	120	1	5003	2	Y	69	66 1 11
*04	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	76	9	4325	2	Y	81	81 1 11
*05	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	89	9	4556	2	Y	75	71 1 15
*06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	107	1	4032	2	Y	55	57 1 13
*07	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	83	9	4412	2	Y	68	67 1 14
*08	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	81	1	4596	2	Y	73	71 1 16

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	3968 X	3837	-0-	-131	-0-	91	1	3732	2	Y	13	13	1	2
						14	9							
*04	3840 X	3234	-0-	-606	-0-	51	1	3168	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
*05	3689 X	2488	-0-	-1201	-0-	55	1	2421	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
*06	3720 X	3344	-0-	-376	-0-	66	1	3265	2	Y	12	11	1	3
						13	9							
*07	3844 X	3505	-0-	-339	-0-	64	1	3426	2	Y	14	14	1	3
						15	9							
08	3844 X	3464	-0-	-380	-0-	65	1	3384	2	Y	14	14	1	3
						15	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655														
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3074	3	10	9	Y	9			13
04	3090 X	2007	-0-	-1083	-0-	2000	3	7	9	Y	6	13	1	6
05	3224 X	1692	-0-	-1532	-0-	1688	3	4	9	Y	4			10
*06	3120 X	2088	-0-	-1032	-0-	2081	3	7	9	Y	6	9	1	7
*07	3100 X	2246	-0-	-854	-0-	2233	3	13	9	Y	12	10	1	9
08	3069 X	2262	-0-	-807	-0-	2261	3	1	9	Y	1			10
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690														
03	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2581	3	22	9	Y	20			29
04	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2412	3	20	9	Y	18	29	1	18
05	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3220	3	21	9	Y	19			37
*06	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1772	3	14	9	Y	13	35	1	15
*07	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1502	3	24	9	Y	22	21	1	16
*08	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2245	3	6	9	Y	5			21
-----														
BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630														
03	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	249	1	5530	3	Y	-0-			-0-
*04	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	332	1	7288	3	Y	-0-			-0-
*05	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	442	1	9628	3	Y	106	106	1	-0-
						117	9							
06	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	325	1	6604	3	Y	81	81	1	29
						89	9							
*07	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	239	1	4951	3	Y	-0-	29	1	-0-
08	3751 X	3749	-0-	-2	-0-	175	1	3574	3	Y	-0-			-0-
-----														
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681														
03	3999 X	3388	-0-	-611	-0-	146	1	3242	3	Y	-0-			-0-
*04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	167	1	3634	3	Y	-0-			-0-
*05	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	186	1	4032	3	Y	70	70	1	-0-
						77	9							
06	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	195	1	3966	3	Y	54	54	1	19
						59	9							
*07	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	195	1	4040	3	Y	-0-	19	1	-0-
*08	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	212	1	4385	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
HARRISON, R. GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
03		1953 N	277	-0-	-1676	-0-	12 1	265 3	Y	-0-			-0-	
*04		1500 N	50	-0-	-1450	-0-	2 1	48 3	Y	-0-			-0-	
*05		1550 X	31	-0-	-1519	-0-	1 1	17 3	Y	12	12 1		-0-	
							13 9							
06		1500 X	459	-0-	-1041	-0-	19 1	430 3	Y	9	9 1		3	
							10 9							
*07		1550 X	456	-0-	-1094	-0-	21 1	435 3	Y	-0-	3 1		-0-	
*08		351 X	351	-0-	-0-	-0-	16 1	335 3	Y	-0-			-0-	
-----														
REED. W.M. GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826														
03		2108 N	651	-0-	-1457	-0-	28 1	623 3	Y	-0-			-0-	
*04		1680 N	797	-0-	-883	-0-	34 1	763 3	Y	-0-			-0-	
*05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	21 1	460 3	Y	29	29 1		-0-	
							32 9							
06		910 N	910	-0-	-0-	-0-	41 1	845 3	Y	22	22 1		8	
							24 9							
*07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	52 1	1084 3	Y	-0-	8 1		-0-	
*08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	61 1	1263 3	Y	-0-			-0-	
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 12														
WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505														
03		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	36 1	1222 2	Y	6	6 1		1	
							7 9							
*04		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	31 1	1956 2	Y	13	12 1		2	
							14 9							
*05		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	46 1	1947 2	Y	10	10 1		2	
							11 9							
*06		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	38 1	1866 2	Y	9	9 1		2	
							10 9							
*07		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	36 1	1934 2	Y	11	11 1		2	
							12 9							
*08		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	37 1	1964 2	Y	11	11 1		2	
							12 9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 6A														
WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938														
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	486 3	12 9	Y	11	10 1		6	
04		510 N	507	-0-	-3	-0-	490 3	17 9	Y	15	11 1		10	
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	488 3	10 9	Y	9	10 1		9	
*06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	466 3	14 9	Y	13	10 1		12	
07		527 N	433	-0-	-94	-0-	421 3	12 9	Y	11	13 1		10	
*08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	440 3	9 9	Y	8	11 1		7	
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 6A														
WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914														
03		1674 N	1321	-0-	-353	-0-	1296 3	25 9	Y	23	20 1		12	
04		1680 N	1624	-0-	-56	-0-	1591 3	33 9	Y	30	21 1		21	
05		1550 N	1521	-0-	-29	-0-	1498 3	23 9	Y	21	22 1		20	
*06		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1460 3	29 9	Y	26	21 1		25	
07		1674 N	1176	-0-	-498	-0-	1152 3	24 9	Y	22	26 1		20	
*08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	640 3	9 9	Y	8	21 1		7	



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
					STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		1860 N	910	-0-	-950	-0-		39 1	871 3	Y	-0-		-0-
*04		1590 N	722	-0-	-868	-0-		31 1	691 3	Y	-0-		-0-
*05		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		59 1	1286 3	Y	31	31 1	-0-
								34 9					
06		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		68 1	1377 3	Y	24	24 1	8
								26 9					
*07		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		67 1	1391 3	Y	-0-	8 1	-0-
*08		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		71 1	1469 3	Y	-0-		-0-
-----													
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566													
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-		21 1	476 3	Y	-0-		-0-
*04		330 N	329	-0-	-1	-0-		14 1	315 3	Y	-0-		-0-
*05		440 N	440	-0-	-0-	-0-		19 1	417 3	Y	4	4 1	-0-
								4 9					
06		480 N	420	-0-	-60	-0-		20 1	397 3	Y	3	3 1	1
								3 9					
*07		413 N	413	-0-	-0-	-0-		19 1	394 3	Y	-0-	1 1	-0-
*08		422 N	422	-0-	-0-	-0-		19 1	403 3	Y	-0-		-0-
-----													
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452													
03		2945 X	2607	-0-	-338	-0-		111 1	2496 3	Y	-0-		-0-
*04		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-		170 1	3759 3	Y	-0-		-0-
05		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-		211 1	4558 3	Y	-0-		-0-
06		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-		183 1	3671 3	Y	-0-		-0-
*07		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-		147 1	2979 3	Y	-0-		-0-
08		2945 X	2926	-0-	-19	-0-		138 1	2788 3	Y	-0-		-0-
-----													
BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533													
03		3100 N	4174	-0-	1074	1122		89 1	3817 2	Y	244	252 1	40
								268 9					
*04		3000 N	2726	-0-	-274	848		40 1	2463 2	Y	203	215 1	28
								223 9					
*05		2790 X	551	-0-	-2239	-0-		9 1	499 2	Y	39	59 1	8
								43 9					
*06		2700 X	1414	-0-	-1286	-0-		23 1	1314 2	Y	70	61 1	17
								77 9					
*07		2790 X	1189	-0-	-1601	-0-		20 1	1071 2	Y	89	88 1	18
								98 9					
08		2790 X	761	-0-	-2029	-0-		12 1	690 2	Y	54	60 1	12
								59 9					
-----													
BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539													
03		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-		42 1	1727 2	Y	-0-		-0-
*04		1544 X	1544	-0-	-0-	-0-		25 1	1519 2	Y	-0-		-0-
*05		1767 N	1271	-0-	-496	-0-		28 1	1243 2	Y	-0-		-0-
*06		1710 N	1051	-0-	-659	-0-		21 1	1030 2	Y	-0-		-0-
*07		1643 N	1097	-0-	-546	-0-		20 1	1077 2	Y	-0-		-0-
*08		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		32 1	1717 2	Y	-0-		-0-

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 N	133	-0-	-115	-0-	4	1	127	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
*04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	365	2	Y	13	11 1	2
						14	9						
*05	248 N	238	-0-	-10	-0-	5	1	226	2	Y	6	7 1	1
						7	9						
*06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	7	1	344	2	Y	9	8 1	2
						10	9						
*07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	6	1	342	2	Y	8	8 1	2
						9	9						
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	Y	5	6 1	1
						6	9						

-----  
 BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553  
 -----

03	1457 N	1106	-0-	-351	-0-	22	1	1080	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
*04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	36	1	2231	2	Y	10	10 1	1
						11	9						
*05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	43	1	1844	2	Y	9	8 1	2
						10	9						
*06	1080 N	314	-0-	-766	-0-	7	1	304	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
*07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3 1	1

-----  
 BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542  
 -----

03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	10	1	471	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	6	1	353	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	8	1	349	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*06	480 N	283	-0-	-197	-0-	6	1	277	2	Y	-0-		-0-
*07	372 N	324	-0-	-48	-0-	6	1	317	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	302	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567  
 -----

03	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	58	1	2354	2	Y	439	437 1	72
						483	9						
*04	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	35	1	2177	2	Y	535	534 1	73
						589	9						
*05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	35	1	1649	2	Y	341	347 1	67
						375	9						
*06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	39	1	1943	2	Y	365	344 1	88
						402	9						
*07	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	37	1	2012	2	Y	419	423 1	84
						461	9						
*08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	38	1	1994	2	Y	428	420 1	92
						471	9						

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	24	1	992	2	Y	9	9	1
						10	9						
*04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	16	1	1001	2	Y	11	11	1
						12	9						
*05	961 N	897	-0-	-64	-0-	19	1	868	2	Y	9	8	1
						10	9						
*06	990 N	344	-0-	-646	-0-	8	1	333	2	Y	3	4	1
						3	9						
*07	1085 N	5	-0-	-1080	-0-	5	2			Y	-0-	1	1
	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566  
 -----

03	620 N	135	-0-	-485	-0-	2	1	98	2	Y	32	33	1
						35	9						
*04	330 N	142	-0-	-188	-0-	2	1	95	2	Y	41	40	1
						45	9						
*05	155 N	132	-0-	-23	-0-	2	1	91	2	Y	35	34	1
						39	9						
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	29	29	1
						32	9						
*07	155 N	132	-0-	-23	-0-	2	1	93	2	Y	34	34	1
						37	9						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562  
 -----

03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	403	2	Y	4	4	1
						4	9						
*04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	24	1	1403	2	Y	19	17	1
						21	9						
*05	527 N	25	-0-	-502	-0-	25	2			Y	-0-	3	1
										Y	-0-		-0-
*06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-		-0-
*07	1333 N	622	-0-	-711	-0-	11	1	604	2	Y	6	5	1
						7	9						
*08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	6	1	316	2	Y	4	4	1
						4	9						

-----  
 BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536  
 -----

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524  
 -----

03	2325 N	1872	-0-	-453	-0-	43	1	1808	2	Y	19	19	1
						21	9						
*04	2100 N	1528	-0-	-572	-0-	24	1	1482	2	Y	20	20	1
						22	9						
*05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	20	1	976	2	Y	12	13	1
						13	9						
*06	1800 N	1409	-0-	-391	-0-	27	1	1364	2	Y	16	14	1
						18	9						
*07	1612 N	1497	-0-	-115	-0-	27	1	1452	2	Y	16	17	1
						18	9						
*08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	39	1	1937	2	Y	24	22	1
						26	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BURNETT BROTHERS														
//CONT.// 16032 174													NON-ASSOCIATED	
//CONT.// 040798													CAPACITY	
WELL #: 49													RRCID -> 230814	
COMPL. DATE 07/14/2007													TOTAL DEPTH 9690	
PERF. 8428 - 9542														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	899 N	777	-0-	-122	-0-	15	1	712	2	Y	45	48	1	7
						50	9							
*04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	21	1	1320	2	Y	97	91	1	13
						107	9							
*05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	29	1	1378	2	Y	96	90	1	19
						106	9							
*06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	26	1	1298	2	Y	79	79	1	19
						87	9							
*07	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	23	1	1255	2	Y	86	88	1	17
						95	9							
*08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	21	1	1115	2	Y	79	79	1	17
						87	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 11													WELL #: 13	
RRCID -> 232058													COMPL. DATE 06/22/2007	
TOTAL DEPTH 9660													PERF. 8418 - 9526	
03	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	56	1	2378	2	Y	39	39	1	6
						43	9							
*04	2400 N	2193	-0-	-207	-0-	34	1	2111	2	Y	44	44	1	6
						48	9							
*05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	53	1	2243	2	Y	44	41	1	9
						48	9							
*06	2400 N	2353	-0-	-47	-0-	46	1	2268	2	Y	35	35	1	9
						39	9							
*07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	46	1	2473	2	Y	45	45	1	9
						50	9							
*08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	33	1	1742	2	Y	32	34	1	7
						35	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 6A													WELL #: 14	
RRCID -> 235061													COMPL. DATE 01/28/2008	
TOTAL DEPTH 10160													PERF. 8776 - 10054	
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
*06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
-----														
CYPRESS POINT RESOURCES LEASE													WELL #: 1	
RRCID -> 236732													COMPL. DATE 05/12/2008	
TOTAL DEPTH 10150													PERF. 8913 - 10022	
03	2542 X	2231	-0-	-311	-0-	2217	3	14	9	Y	13	14	1	7
04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2814	3	20	9	Y	18	12	1	13
05	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2552	3	13	9	Y	12	13	1	12
*06	2460 X	2180	-0-	-280	-0-	2165	3	15	9	Y	14	13	1	13
07	2542 X	2356	-0-	-186	-0-	2341	3	15	9	Y	14	12	1	13
08	2542 X	2282	-0-	-260	-0-	2271	3	11	9	Y	10	14	1	9
-----														
BURNETT BROTHERS													WELL #: 42	
RRCID -> 251495													COMPL. DATE 12/04/2006	
TOTAL DEPTH 9800													PERF. 8554 - 9674	
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	884	2	Y	6	5	1	1
						7	9							
*04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	9	1	566	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
*05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	12	1	518	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
*06	870 N	498	-0-	-372	-0-	10	1	485	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
*07	620 N	505	-0-	-115	-0-	9	1	493	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
*08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	10	1	502	2	Y	3	3	1	1
						3	9							

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//	040798											
DAVIS, S.L. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	258227	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8664 - 9570			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GLASPIE, OCIE GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	263329	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	8750 - 9465			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BACHTELL OIL & GAS, LTD.			WELL #:	4	RRCID ->	227622	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9229 - 10398			
VICE-SHIVERS															
03	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1335	2	20	9	Y	18			27
04	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	1253	2	1	9	Y	1			28
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1425	2	11	9	Y	10			38
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1597	2	11	9	Y	10	41	1	7
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1516	2	14	9	Y	13			20
*08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1498	2	20	9	Y	18			38
-----															
BANNER OIL & GAS LLC			WELL #:	1	RRCID ->	139147	COMPL. DATE	06/18/1991	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8820 - 9591			
AKINS															
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	78	1	529	2	Y	37	37	1	-0-
							41	9							
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	75	1	554	2	Y	-0-			-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	78	1	606	2	Y	-0-			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	75	1	583	2	Y	-0-			-0-
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	78	1	589	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	578	-0-	578	578	78	1	500	2	Y	-0-			-0-
-----															
AKINS			WELL #:	2	RRCID ->	162268	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8726 - 9873			
03	1023	N	899	-0-	-124	-0-	78	1	763	2	Y	53	53	1	-0-
							58	9							
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	75	1	824	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	78	1	754	2	Y	-0-			-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	75	1	814	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	78	1	824	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	877	-0-	877	877	78	1	799	2	Y	-0-			-0-
-----															
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.			WELL #:	1	RRCID ->	172233	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8595 - 9885			
HUNT FEE MINERALS															
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			140
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			140
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			140
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-			140
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			140
*08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			140

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
MAY UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 255920	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10504 PERF. 9586 - 9633			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
MENEFE, R. C. UNIT		WELL #:			RRCID -> 096678	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9052 - 9380			
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			759
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			759
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			759
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			759
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			759
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			759
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014												
-----												
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
BELL, MILES		WELL #:		4	RRCID -> 217767	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	9720 PERF. 8220 - 9292			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
-----												
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
BRANNON		WELL #:		2	RRCID -> 155485	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH	9560 PERF. 8559 - 8572			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			27
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			27
-----												
BRANNON		WELL #:		1	RRCID -> 163212	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	9560 PERF. 9360 - 9832			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
BROADAWAY		WELL #:		1	RRCID -> 211697	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	9502 PERF. 8942 - 9360			
03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1299 3	3 9 Y	3			47
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1049 3	11 9 Y	10			57
05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1211 3	26 9 Y	24			81
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1024 3	2 9 Y	2			83
07		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1035 3	4 9 Y	4	72 1		15
*08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	Y	-0-			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
BOWEN		WELL #: 5		RRCID -> 227771		COMPL. DATE 09/06/2019			TOTAL DEPTH 10352 PERF. 9506 - 9560			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	666 3	21 9	Y	19			59
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	930 3	29 9	Y	26	42 1		43
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1017 3	3 9	Y	3			46
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1079 3	6 9	Y	5			51
07	930 N	865	-0-	-65	-0-	851 3	14 9	Y	13	42 1		22
*08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	371 3	14 9	Y	13			35
-----												
BOWEN		WELL #: 7		RRCID -> 229260		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252			
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1765 3	43 9	Y	39			114
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2464 3	91 9	Y	83	103 1		94
05	3100 N	5163	-0-	2063	2063	5141 3	22 9	Y	20			114
06	3000 N	3825	-0-	825	2888	3807 3	18 9	Y	16			130
07	3100 N	3636	-0-	536	3424	3608 3	28 9	Y	25	98 1		57
*08	3100 N	3456	-0-	356	3780	3433 3	23 9	Y	21			78
-----												
METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 231950		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094			
03	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2571 3	8 9	N	7			165
04	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2811 3	24 9	N	22			187
05	2077 X	1927	-0-	-150	-0-	1879 3	48 9	N	44	178 1		53
06	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2023 3	3 9	N	3			56
07	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3		N	-0-			56
*08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		N	-0-			56
-----												
BROADAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 232230		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15			86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36			122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	108 1		23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
-----												
METCALF		WELL #: 2		RRCID -> 235978		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116			
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2588 3	1 9	Y	1	119 1		150
04	3000 N	3009	-0-	9	9	3009 3		Y	-0-			150
05	1825 N	1816	-0-	-9	-0-	1790 3	26 9	Y	24			174
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		Y	-0-			174
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1752 3	13 9	Y	12			186
*08	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2365 3	10 9	Y	9			195
-----												
DAVIS, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 236031		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290			
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			120
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	525 3	22 9	N	20			140
05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3		N	-0-			140
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-			140
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		N	-0-			140
*08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-			140
-----												
RENREW MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 242901		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
PAIGE, KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 244216		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	473	3	15	9	N	14	232
04	630 N	498	-0-	-132	-0-	476	3	22	9	N	20	252
05	651 N	521	-0-	-130	-0-	507	3	14	9	N	13	265
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	567	3	11	9	N	10	275
07	527 N	337	-0-	-190	-0-	331	3	6	9	N	5	280
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	470	3	25	9	N	23	303
-----												
BOWEN		WELL #: 6		RRCID -> 247022		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170			
03	744 N	548	-0-	-196	-0-	537	3	11	9	N	10	30
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	638	3	26	9	N	24	26
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	30
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	719	3	2	9	N	2	32
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	997	3	20	9	N	18	14
*08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	934	3	15	9	N	14	28
-----												
METCALF		WELL #: 3		RRCID -> 247038		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158			
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2030	3	106	9	Y	96	17
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	-0-	-0-	Y	-0-	17
05	3100 N	3268	-0-	168	168	3266	3	2	9	Y	2	19
06	1974 N	1806	-0-	-168	-0-	1806	3	-0-	-0-	Y	-0-	19
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2120	3	2	9	Y	2	21
*08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1858	3	1	9	Y	1	22
-----												
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 066337		COMPL. DATE 02/20/1976			TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548			
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 2										
*10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	1575	-0-	-45	-0-	1575	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1643 N	1396	-0-	-247	-0-	1396	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1484 N	1195	-0-	-289	-0-	1195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	1492	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	1597	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 073275		COMPL. DATE 03/17/1977			TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----												
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 073536		COMPL. DATE 09/09/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-



-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-			-0-
03	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	3		N	-0-			-0-
*04	870 N	869	-0-	-1	-0-	869	3		N	-0-			-0-
*05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			-0-
06	840 N	8	-0-	-832	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
*08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		N	-0-			-0-

-----  
 ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930  
 -----

*09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-			-0-
*10	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
11	1440 N	1329	-0-	-111	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1076	-0-	-412	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
01	1457 N	1184	-0-	-273	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1086	-0-	-146	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
*06	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1294	-0-	-132	-0-	1294	3		N	-0-			-0-

-----  
 MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797  
 -----

03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
*07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
*08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-

-----  
 HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312  
 -----

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682  
 -----

*11	810 N	228	-0-	-582	-0-	228	3		N	-0-			-0-
*12	806 N	146	-0-	-660	-0-	146	3		N	-0-			-0-
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
*04	810 N	792	-0-	-18	-0-	792	3		N	-0-			-0-
*05	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	3		N	-0-			-0-
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	3		N	-0-			-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
*08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED															
SOUTHLAND PAPER COMPANY		//CONT.//		148113																
		WELL #:		1	RRCID -> 083023		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8852 - 9337									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
03		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			-0-							
04		1050 N	1046	-0-	-4	-0-	1046 3		N	-0-			-0-							
05		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1461 3	8 9	N	7	4 1		3							
06		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1546 3	10 9	N	9	10 1		2							
*07		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1760 3	15 9	N	14	14 1		2							
*08		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1456 3	8 9	N	7	6 1		3							
-----																				
ROSS, J. T. CV GAS UNIT										WELL #:		2A	RRCID -> 084940		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 8834 - 9700	
03		372 N	337	-0-	-35	-0-	337 3		N	-0-			-0-							
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-							
05		248 N	9	-0-	-239	-0-	9 3		N	-0-			-0-							
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-							
07		372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3		N	-0-			-0-							
*08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-							
-----																				
POWERS, E.C.										WELL #:		3	RRCID -> 085510		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 9839		PERF. 9029 - 9762	
*09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-							
*10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-							
*11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-			-0-							
*12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-							
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-							
02		252 N	218	-0-	-34	-0-	218 3		N	-0-			-0-							
03		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-							
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			-0-							
05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-			-0-							
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			-0-							
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-							
*08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-			-0-							
-----																				
FROST "B"										WELL #:		2	RRCID -> 085895		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9051 - 9559	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
-----																				
HARRIS, S.S. UNIT										WELL #:		3	RRCID -> 087601		COMPL. DATE 01/31/1980		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8920 - 9799	
03		403 N	175	-0-	-228	-0-	175 3		N	-0-			-0-							
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-			-0-							
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-			-0-							
*06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-			-0-							
07		1116 N	757	-0-	-359	-0-	757 3		N	-0-			-0-							
08		1085 N	727	-0-	-358	-0-	727 3		N	-0-			-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HICKS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088498		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8598 - 9721				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
*11	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-			-0-
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-			-0-
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-			-0-
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-			-0-
05	1240 N	911	-0-	-329	-0-	911	3			N	-0-			-0-
06	1200 N	729	-0-	-471	-0-	729	3			N	-0-			-0-
07	1240 N	762	-0-	-478	-0-	762	3			N	-0-			-0-
08	899 N	701	-0-	-198	-0-	701	3			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, B. J. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088499		COMPL. DATE 06/22/1980		TOTAL DEPTH 9821		PERF. 8662 - 9498				
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	603	3	15	9	Y	14	14	0	1
04	360 N	148	-0-	-212	-0-	142	3	6	9	Y	5	6	0	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	929	3	13	9	Y	12	11	0	1
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	635	3	14	9	Y	13	13	0	1
*08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	840	3	14	9	Y	13	13	0	1
-----														
WERNER-POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 090001		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8748 - 9045				
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1075	3	53	9	Y	48	48	0	4
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	970	3	53	9	Y	48	48	0	4
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	894	3	81	9	Y	74	71	0	7
06	960 N	943	-0-	-17	-0-	887	3	56	9	Y	51	52	0	6
07	992 N	868	-0-	-124	-0-	806	3	62	9	Y	56	56	0	6
08	992 N	887	-0-	-105	-0-	831	3	56	9	Y	51	52	0	5
-----														
WERNER "D"		WELL #: 2		RRCID -> 090577		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8656 - 8721				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 091972		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8953 - 9300				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096331		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 9679		PERF. 8457 - 9548				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1302 N	800	-0-	-502	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	767	-0-	-403	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	992 N	828	-0-	-164	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

*09	2280 N	2249	-0-	-31	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
11	2280 N	2242	-0-	-38	-0-	2242	3			Y	-0-					-0-
12	2325 N	2324	-0-	-1	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
01	2325 N	2196	-0-	-129	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
03	1984 N	181	-0-	-1803	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1984 N	559	-0-	-1425	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
06	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			Y	-0-					-0-
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
*08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

*09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*12	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

*09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
01	1116 N	726	-0-	-390	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	1148 N	455	-0-	-693	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	690 N	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	827	-0-	-253	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

03	744 N	404	-0-	-340	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	720 N	428	-0-	-292	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	682 N	473	-0-	-209	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-			-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-			-0-
06	690 N	656	-0-	-34	-0-	656 3		N	-0-			-0-
07	775 N	695	-0-	-80	-0-	695 3		N	-0-			-0-
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

*09	540 N	391	-0-	-149	-0-	391 3		N	-0-			-0-
*10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
12	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-			-0-
01	465 N	343	-0-	-122	-0-	343 3		N	-0-			-0-
02	392 N	138	-0-	-254	-0-	138 3		N	-0-			-0-
03	403 N	334	-0-	-69	-0-	334 3		N	-0-			-0-
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 3		N	-0-			-0-
05	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06	330 N	16	-0-	-314	-0-	16 3		N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
11	420 N	365	-0-	-55	-0-	365 3		N	-0-			-0-
12	434 N	244	-0-	-190	-0-	244 3		N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
02	336 N	124	-0-	-212	-0-	124 3		N	-0-			-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
06	360 N	244	-0-	-116	-0-	244 3		N	-0-			-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 3		N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

*09	810 N	790	-0-	-20	-0-	790 3		N	-0-			-0-
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-			-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-			-0-
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-			-0-
*01	992 N	775	-0-	-217	-0-	775 3		N	-0-			-0-
*02	784 N	518	-0-	-266	-0-	518 3		N	-0-			-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
*04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-			-0-
*05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-			-0-
*06	1080 N	669	-0-	-411	-0-	669 3		N	-0-			-0-
*07	1023 N	686	-0-	-337	-0-	686 3		N	-0-			-0-
*08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*09	1920	N	1878	-0-	-42	-0-	1878	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1466	-0-	-518	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
*11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3	N	-0-			-0-
12	1953	N	1202	-0-	-751	-0-	1202	3	N	-0-			-0-
*01	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	3	N	-0-			-0-
02	1792	N	445	-0-	-1347	-0-	445	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	965	-0-	-244	-0-	965	3	N	-0-			-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-			-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	1065	-0-	-299	-0-	1065	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	918	-0-	-415	-0-	918	3	N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

*09	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	1641	3	Y	-0-			-0-
10	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1638	3	Y	-0-			-0-
*11	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	1636	3	Y	-0-			-0-
*12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	3	Y	-0-			-0-
*01	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1578	3	Y	-0-			-0-
*02	1400	N	1306	-0-	-94	-0-	1306	3	Y	-0-			-0-
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	Y	-0-			-0-
*04	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	3	Y	-0-			-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	Y	-0-			-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3	Y	-0-			-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3	Y	-0-			-0-
*08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	Y	-0-			-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

*11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3	N	-0-			-0-
*12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3	N	-0-			-0-
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3	N	-0-			-0-
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3	N	-0-			-0-
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3	N	-0-			-0-
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3	N	-0-			-0-
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3	N	-0-			-0-
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3	N	-0-			-0-
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3	N	-0-			-0-
*08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3	N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

*09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-			-0-
*10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	3171	-0-	171	171	3171	3	N	-0-			-0-
12	2871	N	2700	-0-	-171	-0-	2700	3	N	-0-			-0-
*01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3	N	-0-			-0-
*02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3	N	-0-			-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3	N	-0-			-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3	N	-0-			-0-
*05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3	N	-0-			-0-
*06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3	N	-0-			-0-
*07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3	N	-0-			-0-
*08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BEALL, W.F.		WELL #: 5		RRCID -> 133073		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-		-0-
*11	1590 N	982	-0-	-608	-0-	982 3		N	-0-		-0-
12	1550 N	81	-0-	-1469	-0-	81 3		N	-0-		-0-
*01	1302 N	979	-0-	-323	-0-	979 3		N	-0-		-0-
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-			N	-0-		-0-
03	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 3		N	-0-		-0-
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3		N	-0-		-0-
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3		N	-0-		-0-
*06	2250 N	1508	-0-	-742	-0-	1508 3		N	-0-		-0-
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-		-0-
08	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1571 3		N	-0-		-0-
-----											
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 133074		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WHITFIELD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133471		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702			
03	868 N	105	-0-	-763	-0-	105 3		N	-0-		-0-
04	810 N	397	-0-	-413	-0-	397 3		N	-0-		-0-
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3		N	-0-		-0-
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3		N	-0-		-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		N	-0-		-0-
*08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3		N	-0-		-0-
-----											
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 4		RRCID -> 133472		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587			
03	775 N	717	-0-	-58	-0-	717 3		N	-0-		-0-
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-		-0-
05	713 N	684	-0-	-29	-0-	684 3		N	-0-		-0-
06	690 N	621	-0-	-69	-0-	621 3		N	-0-		-0-
07	868 N	644	-0-	-224	-0-	644 3		N	-0-		-0-
08	682 N	615	-0-	-67	-0-	615 3		N	-0-		-0-
-----											
TOMPkins-SPENCER		WELL #: 4		RRCID -> 133909		COMPL. DATE 03/13/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750			
*09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-		-0-
*10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-		-0-
*11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-		-0-
*12	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200 3		N	-0-		-0-
01	1364 N	1051	-0-	-313	-0-	1051 3		N	-0-		-0-
02	1176 N	981	-0-	-195	-0-	981 3		N	-0-		-0-
03	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	1112 3		N	-0-		-0-
*04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-		-0-
*05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		N	-0-		-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-		-0-
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-		-0-
08	1333 N	828	-0-	-505	-0-	828 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134444		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134445		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813					
03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		N	-0-			-0-
04	2580 X	2493	-0-	-87	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
05	2666 X	2592	-0-	-74	-0-	2592	3		N	-0-			-0-
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3		N	-0-			-0-
07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3141	-0-	41	-0-	3141	3		N	-0-			-0-
HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 5		RRCID -> 134447		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526					
*10	2511 N	2068	-0-	-443	-0-	2068	3		N	-0-			-0-
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-			-0-
*12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
*01	2077 N	2066	-0-	-11	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
03	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
04	2010 N	1568	-0-	-442	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
05	2139 N	959	-0-	-1180	-0-	959	3		N	-0-			-0-
*06	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3		N	-0-			-0-
07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3		N	-0-			-0-
*08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
SHIVERS-PEEPLLES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134947		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631					
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3		Y	-0-			-0-
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3		Y	-0-			-0-
05	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3		Y	-0-			-0-
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3		Y	-0-			-0-
07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3		Y	-0-			-0-
*08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3		Y	-0-			-0-
HICKS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 135367		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715					
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	3		N	-0-			-0-
07	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3		N	-0-			-0-
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
BEALL-NORMAN		WELL #: 7		RRCID -> 135526		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691					
*11	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3		N	-0-			-0-
12	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3		N	-0-			-0-
01	2728 X	2727	-0-	-1	-0-	2727	3		N	-0-			-0-
*02	2464 X	2255	-0-	-209	-0-	2255	3		N	-0-			-0-
03	2728 X	2552	-0-	-176	-0-	2552	3		N	-0-			-0-
04	2640 X	2417	-0-	-223	-0-	2417	3		N	-0-			-0-
05	2728 X	2453	-0-	-275	-0-	2453	3		N	-0-			-0-
06	2640 X	2452	-0-	-188	-0-	2452	3		N	-0-			-0-
07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3		N	-0-			-0-
*08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3		N	-0-			-0-



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
BEALL, W.F.			WELL #:		6	RRCID -> 135583		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH	9976	PERF. 8613 - 9747		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
01		899 N	656	-0-	-243	-0-	656	3		N	-0-			-0-
02		1092 N	471	-0-	-621	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03		1178 N	61	-0-	-1117	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
*08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
-----														
EDDY, EMMA UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 135755		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8647 - 9744		
-----														
*11		1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
*12		1643 N	1117	-0-	-526	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
01		1519 N	1209	-0-	-310	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
02		1204 N	1059	-0-	-145	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
03		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
04		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
05		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
06		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
07		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
*08		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
-----														
BLANKENSHIP UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 135767		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8396 - 9534		
-----														
03		806 N	691	-0-	-115	-0-	691	3		N	-0-			-0-
04		780 N	762	-0-	-18	-0-	762	3		N	-0-			-0-
05		775 N	677	-0-	-98	-0-	677	3		N	-0-			-0-
06		660 N	608	-0-	-52	-0-	608	3		N	-0-			-0-
07		775 N	588	-0-	-187	-0-	588	3		N	-0-			-0-
08		682 N	599	-0-	-83	-0-	599	3		N	-0-			-0-
-----														
HOUSE, W. F. UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 136066		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8518 - 9626		
-----														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ROSS, J. T. CV GAS UNIT			WELL #:		5A	RRCID -> 136382		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9052 - 9648		
-----														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
*10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
*11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-			-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-
*04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-			-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
*06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-			-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
*08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

*09	900 N	464	-0-	-436	-0-	464 3		N	-0-			-0-
*10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-			-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
01	651 N	567	-0-	-84	-0-	567 3		N	-0-			-0-
02	532 N	395	-0-	-137	-0-	395 3		N	-0-			-0-
03	558 N	226	-0-	-332	-0-	226 3		N	-0-			-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-			-0-
07	651 N	437	-0-	-214	-0-	437 3		N	-0-			-0-
08	527 N	265	-0-	-262	-0-	265 3		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372 3		N	-0-			-0-
05	372 N	320	-0-	-52	-0-	320 3		N	-0-			-0-
06	390 N	342	-0-	-48	-0-	342 3		N	-0-			-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
*08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 138060		COMPL. DATE 02/14/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	2340 N	2242	-0-	-98	-0-	2242 3		N	-0-			-0-
10	2418 N	2384	-0-	-34	-0-	2384 3		N	-0-			-0-
11	2340 N	2259	-0-	-81	-0-	2259 3		N	-0-			-0-
12	2325 N	2227	-0-	-98	-0-	2227 3		N	-0-			-0-
*01	2387 N	2130	-0-	-257	-0-	2130 3		N	-0-			-0-
02	2100 N	1158	-0-	-942	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
03	2232 N	1993	-0-	-239	-0-	1993 3		N	-0-			-0-
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3		N	-0-			-0-
*05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3		N	-0-			-0-
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3		N	-0-			-0-
07	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819 3		N	-0-			-0-
*08	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 3		N	-0-			-0-
-----												
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 5		RRCID -> 138290		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170				
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		N	-0-			-0-
04	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3645	-0-	545	545	3645 3		N	-0-			-0-
06	2881 N	2336	-0-	-545	-0-	2336 3		N	-0-			-0-
07	1271 N	747	-0-	-524	-0-	747 3		N	-0-			-0-
08	1271 X	665	-0-	-606	-0-	665 3		N	-0-			-0-
-----												
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 138514		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730				
03	434 N	325	-0-	-109	-0-	325 3		N	-0-			-0-
04	390 N	264	-0-	-126	-0-	264 3		N	-0-			-0-
05	372 N	171	-0-	-201	-0-	171 3		N	-0-			-0-
06	300 N	129	-0-	-171	-0-	129 3		N	-0-			-0-
07	279 N	100	-0-	-179	-0-	100 3		N	-0-			-0-
*08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-			-0-
-----												
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 5		RRCID -> 139001		COMPL. DATE 06/03/1991		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SEALEY, MAY		WELL #: 5		RRCID -> 139027		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804				
*09	270 N	10	-0-	-260	-0-	10 3		N	-0-			-0-
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-			-0-
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-			-0-
*12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-			-0-
*01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-			-0-
02	924 N	823	-0-	-101	-0-	823 3		N	-0-			-0-
*03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
04	930 N	723	-0-	-207	-0-	723 3		N	-0-			-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-			-0-
*06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-			-0-
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
*08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 6		RRCID -> 139172		COMPL. DATE 07/19/1991		TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1519 N	1341	-0-	-178	-0-	1341	3		N	-0-	-0-	
04	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1285	3		N	-0-	-0-	
05	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3		N	-0-	-0-	
*06	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	1208	3		N	-0-	-0-	
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-	-0-	
*08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-	-0-	
-----												
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141378		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560				
*10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3		N	-0-	-0-	
*11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-	-0-	
*12	1984 N	1977	-0-	-7	-0-	1977	3		N	-0-	-0-	
*01	2170 N	1854	-0-	-316	-0-	1854	3		N	-0-	-0-	
*02	1904 N	1783	-0-	-121	-0-	1783	3		N	-0-	-0-	
*03	1984 N	1789	-0-	-195	-0-	1789	3		N	-0-	-0-	
*04	1800 N	1738	-0-	-62	-0-	1738	3		N	-0-	-0-	
05	1984 N	1913	-0-	-71	-0-	1913	3		N	-0-	-0-	
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-	-0-	
07	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-	-0-	
*08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3		N	-0-	-0-	
-----												
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141479		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811				
*09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-	-0-	
*10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-	-0-	
*11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-	-0-	
*12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-	-0-	
01	589 N	405	-0-	-184	-0-	405	3		N	-0-	-0-	
*02	532 N	458	-0-	-74	-0-	458	3		N	-0-	-0-	
03	589 N	366	-0-	-223	-0-	366	3		N	-0-	-0-	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-	-0-	
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	-0-	
*06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-	-0-	
*07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-	-0-	
*08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-	-0-	
-----												
MANGHAM, R. S.		WELL #: 4		RRCID -> 141480		COMPL. DATE 04/11/1992		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766				
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-	-0-	
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-	-0-	
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-	-0-	
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		N	-0-	-0-	
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-	-0-	
*08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-	-0-	
-----												
BEALL-NORMAN		WELL #: 8		RRCID -> 141592		COMPL. DATE 05/27/1992		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785				
*10	1395 N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3		N	-0-	-0-	
*11	1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1303	3		N	-0-	-0-	
*12	1364 N	957	-0-	-407	-0-	957	3		N	-0-	-0-	
*01	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	1165	3		N	-0-	-0-	
*02	1204 N	1025	-0-	-179	-0-	1025	3		N	-0-	-0-	
*03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-	-0-	
*04	1140 N	982	-0-	-158	-0-	982	3		N	-0-	-0-	
*05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-	-0-	
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-	-0-	
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-	-0-	
08	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3		N	-0-	-0-	

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
BEALL, W.F.			WELL #:		7	RRCID -> 142008		COMPL. DATE 06/13/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8624 - 9910
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
*09		1140 N	910	-0-	-230	-0-	910	3	N	-0-		-0-
*10		1054 N	726	-0-	-328	-0-	726	3	N	-0-		-0-
11		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	N	-0-		-0-
*12		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	N	-0-		-0-
01		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-		-0-
02		1512 N	1359	-0-	-153	-0-	1359	3	N	-0-		-0-
03		1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1652	3	N	-0-		-0-
*04		1560 N	1231	-0-	-329	-0-	1231	3	N	-0-		-0-
05		1519 N	1201	-0-	-318	-0-	1201	3	N	-0-		-0-
*06		1590 N	1160	-0-	-430	-0-	1160	3	N	-0-		-0-
07		1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3	N	-0-		-0-
08		1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155	3	N	-0-		-0-
-----												
TOMPkins-SPENCER			WELL #:		6	RRCID -> 142011		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8678 - 9794
-----												
*01		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	N	-0-		-0-
02		728 X	683	-0-	-45	-0-	683	3	N	-0-		-0-
03		806 X	196	-0-	-610	-0-	196	3	N	-0-		-0-
04		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3	N	-0-		-0-
05		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3	N	-0-		-0-
06		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-		-0-
07		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3	N	-0-		-0-
*08		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3	N	-0-		-0-
-----												
MATTHEWS, S.E. UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 142079		COMPL. DATE 07/05/1992		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8506 - 9872
-----												
03		279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3	N	-0-		-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-		-0-
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-
*08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-		-0-
-----												
SEALEY, MAY			WELL #:		6	RRCID -> 142092		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
-----												
*11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-		-0-
*12		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	N	-0-		-0-
*01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-		-0-
*02		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-		-0-
03		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-		-0-
*04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-		-0-
*05		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3	N	-0-		-0-
*06		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3	N	-0-		-0-
07		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3	N	-0-		-0-
*08		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	-0-		-0-
-----												
ROSS, J. T. CV GAS UNIT			WELL #:		6B	RRCID -> 142107		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 9959		PERF. 8590 - 9810
-----												
03		1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1782	3	N	-0-		-0-
04		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3	N	-0-		-0-
05		3100 N	3493	-0-	393	393	3493	3	N	-0-		-0-
06		3000 N	3402	-0-	402	795	3402	3	N	-0-		-0-
07		3100 N	3956	-0-	856	1651	3956	3	N	-0-		-0-
*08		5688 X	4037	-0-	-1651	-0-	4037	3	N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
EDDY, EMMA UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 142617			COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3	N	-0-			-0-
04		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3	N	-0-			-0-
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-			-0-
06		1050 N	693	-0-	-357	-0-	693 3	N	-0-			-0-
07		1085 N	497	-0-	-588	-0-	497 3	N	-0-			-0-
08		1054 N	344	-0-	-710	-0-	344 3	N	-0-			-0-
-----												
SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 142631			COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775		
-----												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WHITFIELD UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 142930			COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769		
-----												
*09		1560 N	1087	-0-	-473	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
*10		1550 N	682	-0-	-868	-0-	682 3	N	-0-			-0-
11		1350 N	751	-0-	-599	-0-	751 3	N	-0-			-0-
12		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3	N	-0-			-0-
01		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3	N	-0-			-0-
02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-			-0-
03		1612 N	1478	-0-	-134	-0-	1478 3	N	-0-			-0-
04		1560 N	1116	-0-	-444	-0-	1116 3	N	-0-			-0-
05		1612 N	226	-0-	-1386	-0-	226 3	N	-0-			-0-
06		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3	N	-0-			-0-
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3	N	-0-			-0-
*08		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3	N	-0-			-0-
-----												
EDDY, EMMA UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 143786			COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857		
-----												
*11		1410 N	1270	-0-	-140	-0-	1270 3	N	-0-			-0-
12		1457 N	1222	-0-	-235	-0-	1222 3	N	-0-			-0-
01		1364 N	1194	-0-	-170	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
02		1176 N	1056	-0-	-120	-0-	1056 3	N	-0-			-0-
03		1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1180 3	N	-0-			-0-
04		1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111 3	N	-0-			-0-
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3	N	-0-			-0-
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	N	-0-			-0-
07		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3	N	-0-			-0-
*08		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3	N	-0-			-0-
-----												
WHITFIELD UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 143803			COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822		
-----												
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-			-0-
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-			-0-
05		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 3	N	-0-			-0-
*06		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 3	N	-0-			-0-
*07		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3	N	-0-			-0-
*08		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 3	N	-0-			-0-
-----												
HARRISON, VERA UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 143805			COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936		
-----												
03		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3	N	-0-			-0-
04		2130 N	2129	-0-	-1	-0-	2129 3	N	-0-			-0-
05		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 3	N	-0-			-0-
*06		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 3	N	-0-			-0-
*07		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3	N	-0-			-0-
08		2201 N	1823	-0-	-378	-0-	1823 3	N	-0-			-0-

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3	N	-0-			-0-
12		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 3	N	-0-			-0-
01		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 3	N	-0-			-0-
*02		1848 N	1156	-0-	-692	-0-	1156 3	N	-0-			-0-
03		2046 N	1710	-0-	-336	-0-	1710 3	N	-0-			-0-
*04		1980 N	1692	-0-	-288	-0-	1692 3	N	-0-			-0-
05		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3	N	-0-			-0-
*06		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3	N	-0-			-0-
07		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3	N	-0-			-0-
08		1953 N	1859	-0-	-94	-0-	1859 3	N	-0-			-0-

-----  
 POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

*09		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3	N	-0-			-0-
10		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3	N	-0-			-0-
11		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3	N	-0-			-0-
12		1953 N	1950	-0-	-3	-0-	1950 3	N	-0-			-0-
01		2046 N	1781	-0-	-265	-0-	1781 3	N	-0-			-0-
02		1736 N	1233	-0-	-503	-0-	1233 3	N	-0-			-0-
03		1953 N	1896	-0-	-57	-0-	1896 3	N	-0-			-0-
04		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3	N	-0-			-0-
05		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 3	N	-0-			-0-
06		1830 N	1632	-0-	-198	-0-	1632 3	N	-0-			-0-
07		1953 N	1644	-0-	-309	-0-	1644 3	N	-0-			-0-
08		2139 N	1597	-0-	-542	-0-	1597 3	N	-0-			-0-

-----  
 SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

*09		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3	Y	-0-			-0-
*10		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3	Y	-0-			-0-
11		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 3	Y	-0-			-0-
*12		2759 N	2579	-0-	-180	-0-	2579 3	Y	-0-			-0-
*01		2945 N	2124	-0-	-821	-0-	2124 3	Y	-0-			-0-
*02		2240 N	1526	-0-	-714	-0-	1526 3	Y	-0-			-0-
03		2480 N	1461	-0-	-1019	-0-	1461 3	Y	-0-			-0-
*04		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3	Y	-0-			-0-
*05		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3	Y	-0-			-0-
*06		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3	Y	-0-			-0-
*07		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3	Y	-0-			-0-
*08		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3	Y	-0-			-0-

-----  
 HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

*10		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3	N	-0-			-0-
*11		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3	N	-0-			-0-
*12		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3	N	-0-			-0-
*01		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3	N	-0-			-0-
*02		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3	N	-0-			-0-
03		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 3	N	-0-			-0-
*04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3	N	-0-			-0-
*05		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3	N	-0-			-0-
*06		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901 3	N	-0-			-0-
*07		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3	N	-0-			-0-
*08		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
*09		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3	N	-0-			-0-
10		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3	N	-0-			-0-
11		1680 N	1578	-0-	-102	-0-	1578	3	N	-0-			-0-
12		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-			-0-
01		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3	N	-0-			-0-
*02		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-			-0-
03		1736 N	1496	-0-	-240	-0-	1496	3	N	-0-			-0-
*04		1680 N	1502	-0-	-178	-0-	1502	3	N	-0-			-0-
05		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3	N	-0-			-0-
06		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3	N	-0-			-0-
07		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3	N	-0-			-0-
*08		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3	N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

*09		1950 N	1891	-0-	-59	-0-	1891	3	N	-0-			-0-
*10		2139 N	1414	-0-	-725	-0-	1414	3	N	-0-			-0-
11		1920 N	240	-0-	-1680	-0-	240	3	N	-0-			-0-
*12		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3	N	-0-			-0-
01		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3	N	-0-			-0-
*02		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3	N	-0-			-0-
03		2294 N	2169	-0-	-125	-0-	2169	3	N	-0-			-0-
04		2220 N	2101	-0-	-119	-0-	2101	3	N	-0-			-0-
05		2201 N	1921	-0-	-280	-0-	1921	3	N	-0-			-0-
06		2100 N	1540	-0-	-560	-0-	1540	3	N	-0-			-0-
07		2170 N	1559	-0-	-611	-0-	1559	3	N	-0-			-0-
08		1922 N	1553	-0-	-369	-0-	1553	3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

*09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-			-0-
*10		1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-			-0-
12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-			-0-
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-			-0-
02		1148 N	913	-0-	-235	-0-	913	3	N	-0-			-0-
03		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3	N	-0-			-0-
04		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	N	-0-			-0-
05		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-			-0-
*06		1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211	3	N	-0-			-0-
07		1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3	N	-0-			-0-
08		1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	3	N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

*09	1680 N	1634	-0-	-46	-0-	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
*10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3947	-0-	947	-0-	947	3947	3		N	-0-			-0-
*12	2859 N	1912	-0-	-947	-0-	-0-	1912	3		N	-0-			-0-
01	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	2426	3		N	-0-			-0-
02	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
*03	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	-0-	2589	3		N	-0-			-0-
04	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
*05	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	2300	3		N	-0-			-0-
*06	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
*07	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	3		N	-0-			-0-
08	1736 N	1637	-0-	-99	-0-	-0-	1637	3		N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	1696	3		Y	-0-			-0-
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	2459	3		Y	-0-			-0-
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	3		Y	-0-			-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	3		Y	-0-			-0-
07	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	2458	3		Y	-0-			-0-
08	2170 N	945	-0-	-1225	-0-	-0-	945	3		Y	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

*09	1440 N	1182	-0-	-258	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
10	1488 N	1267	-0-	-221	-0-	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
*11	1440 N	1046	-0-	-394	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1001	-0-	-208	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
*01	1271 N	800	-0-	-471	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
*02	980 N	633	-0-	-347	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-
03	992 N	716	-0-	-276	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
*06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
07	837 N	398	-0-	-439	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	827	-0-	-258	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145956	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8761 - 9898	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
*10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
*11	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
*12	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
*01	1209 N	1004	-0-	-205	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
02	952 N	698	-0-	-254	-0-	698	3		N	-0-			-0-
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3185	-0-	185	185	3185	3		N	-0-			-0-
05	2593 N	2408	-0-	-185	-0-	2408	3		N	-0-			-0-
06	1590 N	526	-0-	-1064	-0-	526	3		N	-0-			-0-
07	1922 X	1254	-0-	-668	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
08	1922 X	1222	-0-	-700	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
-----													
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	146832	COMPL. DATE	09/14/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9084 - 9675	
*09	3330 X	2833	-0-	-497	-0-	2833	3		N	-0-			-0-
*10	3255 X	2957	-0-	-298	-0-	2957	3		N	-0-			-0-
11	3060 X	2977	-0-	-83	-0-	2977	3		N	-0-			-0-
12	3038 X	2955	-0-	-83	-0-	2955	3		N	-0-			-0-
01	2945 X	2836	-0-	-109	-0-	2836	3		N	-0-			-0-
*02	2772 X	2407	-0-	-365	-0-	2407	3		N	-0-			-0-
03	3069 X	2473	-0-	-596	-0-	2473	3		N	-0-			-0-
04	2970 X	2649	-0-	-321	-0-	2649	3		N	-0-			-0-
*05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3		N	-0-			-0-
*06	2730 X	2364	-0-	-366	-0-	2364	3		N	-0-			-0-
07	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3		N	-0-			-0-
08	2945 X	538	-0-	-2407	-0-	538	3		N	-0-			-0-
-----													
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	147871	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9100 - 9770	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BEALL, W.F.		WELL #:		9	RRCID ->	148216	COMPL. DATE	12/11/1993	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	924 - 9776	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	148587	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8456 - 9697	
*02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		N	-0-			-0-
03	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3		N	-0-			-0-
04	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3		N	-0-			-0-
05	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3		N	-0-			-0-
*06	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3		N	-0-			-0-
07	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3		N	-0-			-0-
*08	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRIS, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 148588		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
*10	961 N	879	-0-	-82	-0-	879	3	N	-0-	-0-
*11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-	-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-	-0-
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-	-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-	-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	N	-0-	-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-	-0-
*05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-	-0-
*06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-	-0-
*07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-	-0-
*08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-	-0-
-----										
BEALL-NORMAN		WELL #: 11		RRCID -> 148904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737		
*11	3480 X	2073	-0-	-1407	-0-	2073	3	N	-0-	-0-
*12	3596 X	2198	-0-	-1398	-0-	2198	3	N	-0-	-0-
*01	2852 X	2233	-0-	-619	-0-	2233	3	N	-0-	-0-
*02	2100 X	1828	-0-	-272	-0-	1828	3	N	-0-	-0-
*03	2201 X	2105	-0-	-96	-0-	2105	3	N	-0-	-0-
*04	2160 X	1972	-0-	-188	-0-	1972	3	N	-0-	-0-
*05	2232 X	2068	-0-	-164	-0-	2068	3	N	-0-	-0-
*06	2160 X	1928	-0-	-232	-0-	1928	3	N	-0-	-0-
*07	2108 X	1955	-0-	-153	-0-	1955	3	N	-0-	-0-
08	2108 X	1931	-0-	-177	-0-	1931	3	N	-0-	-0-
-----										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 149078		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796		
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-	-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-	-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-	-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-	-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-	-0-
*08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-	-0-
-----										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151278		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820		
03	310 N	153	-0-	-157	-0-	153	3	N	-0-	-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3	N	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-----										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152307		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760		
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-
04	780 N	660	-0-	-120	-0-	660	3	N	-0-	-0-
05	682 N	476	-0-	-206	-0-	476	3	N	-0-	-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-	-0-
07	682 N	61	-0-	-621	-0-	61	3	N	-0-	-0-
*08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-	-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	152319	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8686 -	9630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*09	1260 N	876	-0-	-384	-0-	876	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1302 N	618	-0-	-684	-0-	618	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1302 N	911	-0-	-391	-0-	911	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	899 N	553	-0-	-346	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	154071	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8455 -	9560	
*02	1204 N	950	-0-	-254	-0-	950	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1333 N	949	-0-	-384	-0-	949	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1110 N	948	-0-	-162	-0-	948	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1054 N	893	-0-	-161	-0-	893	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	930 N	848	-0-	-82	-0-	848	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	992 N	768	-0-	-224	-0-	768	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
SHARP-SMITH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	156205	COMPL. DATE	10/06/1995	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	9055 -	9953	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	156294	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	8475 -	9602	
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
HARRELL, JEANETTE		WELL #:		6-D	RRCID ->	157060	COMPL. DATE	11/26/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8785 -	9910	
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1290 N	773	-0-	-517	-0-	773	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1290 N	896	-0-	-394	-0-	896	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1147 N	804	-0-	-343	-0-	804	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	157064	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8942 -	9060	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	157412	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	10152 PERF. 8700 - 9018					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157511	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10098 PERF. 8700 - 9966					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BEALL, W.F.		WELL #:		10-D	RRCID ->	157564	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8650 - 9790					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
WERNER-POPE		WELL #:		3	RRCID ->	158170	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	9975 PERF. 8856 - 9767					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
WHITFIELD UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	158175	COMPL. DATE	02/11/1996	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8642 - 9760					
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		N	-0-				-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-				-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-				-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-				-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-				-0-
*08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3		N	-0-				-0-
-----															
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		10	RRCID ->	158397	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8722 - 9521					
*10	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	2003	3		N	-0-				-0-
11	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	1918	3		N	-0-				-0-
*12	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1934	3		N	-0-				-0-
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3		N	-0-				-0-
*02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		N	-0-				-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3		N	-0-				-0-
04	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	1921	3		N	-0-				-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-				-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		N	-0-				-0-
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3		N	-0-				-0-
08	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	2056	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 158402		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3		N	-0-			-0-
11	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 3		N	-0-			-0-
*12	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3		N	-0-			-0-
*01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737 3		N	-0-			-0-
02	2408 X	1517	-0-	-891	-0-	1517 3		N	-0-			-0-
*03	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 3		N	-0-			-0-
04	2640 X	2025	-0-	-615	-0-	2025 3		N	-0-			-0-
*05	2728 X	1727	-0-	-1001	-0-	1727 3		N	-0-			-0-
06	2850 X	2099	-0-	-751	-0-	2099 3		N	-0-			-0-
07	2945 X	1535	-0-	-1410	-0-	1535 3		N	-0-			-0-
*08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3		N	-0-			-0-
-----												
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 158885		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822				
03	1364 N	1137	-0-	-227	-0-	1137 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	780	-0-	-450	-0-	780 3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
*06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		N	-0-			-0-
*08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3		N	-0-			-0-
-----												
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159292		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558				
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		Y	-0-			-0-
04	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	1013 3		Y	-0-			-0-
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		Y	-0-			-0-
06	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	1001 3		Y	-0-			-0-
07	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053 3		Y	-0-			-0-
08	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024 3		Y	-0-			-0-
-----												
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159301		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 8A		RRCID -> 159332		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740				
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			-0-
*02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
*03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
*04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 159340		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
*12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3	N	-0-		-0-			
*01	3100	N	4041	-0-	941	941	4041	3	N	-0-		-0-			
02	2800	N	3340	-0-	540	1481	3340	3	N	-0-		-0-			
*03	3100	N	3081	-0-	-19	1462	3081	3	N	-0-		-0-			
*04	4418	X	2956	-0-	-1462	-0-	2956	3	N	-0-		-0-			
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3	N	-0-		-0-			
*06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3	N	-0-		-0-			
*07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3	N	-0-		-0-			
*08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3	N	-0-		-0-			
-----															
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 9		RRCID -> 159405		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
-----															
MANGHAM, R. S.		WELL #: 5		RRCID -> 159426		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863							
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3	N	-0-		-0-			
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-		-0-			
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-			
06	540	N	217	-0-	-323	-0-	217	3	N	-0-		-0-			
07	558	N	24	-0-	-534	-0-	24	3	N	-0-		-0-			
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-			
-----															
WERNER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 159439		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927							
03	2232	N	1844	-0-	-388	-0-	1757	3	87	9	Y	79	66	1	28
04	2280	N	1866	-0-	-414	-0-	1745	3	121	9	Y	110	100	1	38
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1670	3	39	9	Y	35	56	1	17
06	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	1752	3	7	9	Y	6	22	1	1
*07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1978	3	11	9	Y	10	10	1	1
*08	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2912	3	7	9	Y	6	5	1	2
-----															
SEALEY, MAY		WELL #: 8		RRCID -> 159523		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838							
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-			
*01	620	N	186	-0-	-434	-0-	186	3	N	-0-		-0-			
*02	728	N	72	-0-	-656	-0-	72	3	N	-0-		-0-			
*03	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	3	N	-0-		-0-			
*04	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	3	N	-0-		-0-			
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-			
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-			
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-			
08	372	N	109	-0-	-263	-0-	109	3	N	-0-		-0-			
-----															
HICKS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159667		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724							
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-			
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 10 D		RRCID -> 159869		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITFIELD UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 159954		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEALL, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 160034		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160082		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932								
*09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	868 N	639	-0-	-229	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	837 N	624	-0-	-213	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	644 N	611	-0-	-33	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	3170	-0-	170	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
07	2375 N	2205	-0-	-170	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
*08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160196		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852								
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*07	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
MANGHAM, R. S.		WELL #: 6		RRCID -> 160386		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799								
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 8960 - 9628			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
WERNER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 160587		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8674 - 8743					
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2992	3	17	9	Y	15	13	1	5
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2796	3	23	9	Y	21	19	1	7
05	2666	X	1591	-0-	-1075	-0-	1584	3	7	9	Y	6	10	1	3
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-	3	1	-0-
07	3100	N	3607	-0-	507	-0-	507	3			Y	-0-			-0-
08	1581	N	529	-0-	-1052	-0-	529	3			Y	-0-			-0-
-----															
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160670		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9532 - 10210					
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	70	1	1696	3	N	-0-			-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	73	1	1591	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	85	1	1496	3	N	-0-			-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	3	N	-0-			-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	90	1	1580	3	N	-0-			-0-
*08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	77	1	1437	3	N	-0-			-0-
-----															
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160818		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 8916 - 9951					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160822		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 9106 - 9710					
03	6200	X	3603	-0-	-2597	-0-	3467	3	136	9	Y	124	104	1	43
04	4920	X	3778	-0-	-1142	-0-	3587	3	191	9	Y	174	157	1	60
05	4991	X	3609	-0-	-1382	-0-	3542	3	67	9	Y	61	91	1	30
06	3840	X	3335	-0-	-505	-0-	3302	3	33	9	Y	30	53	1	7
*07	3906	X	3221	-0-	-685	-0-	3170	3	51	9	Y	46	47	1	6
*08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3486	3	29	9	Y	26	21	1	11
-----															
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 4 D		RRCID -> 160951		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8912 - 9600					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HARRIS, J.W.		WELL #: 5		RRCID -> 161022		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8785 - 10018					
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-			-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-			-0-
*05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
*06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-			-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-			-0-
*08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	161267	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	9134 - 9710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 3				-0-
04		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3				-0-
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1178 3	25 9	Y	23	12 1
06		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2305 3	34 9	Y	31	35 1
*07		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2405 3	52 9	Y	47	48 1
*08		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2600 3	29 9	Y	26	21 1

WERNER-BURTON UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	161532	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	8560 - 9768
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	161537	COMPL. DATE	12/31/1996	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	8866 - 9740
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #:	9B	RRCID ->	161726	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8702 - 9727
*09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		1458 3	N	-0-		-0-
*10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		1507 3	N	-0-		-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		1641 3	N	-0-		-0-
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		1686 3	N	-0-		-0-
*01	1457 N	1427	-0-	-30	-0-		1427 3	N	-0-		-0-
02	1316 N	772	-0-	-544	-0-		772 3	N	-0-		-0-
03	1457 N	923	-0-	-534	-0-		923 3	N	-0-		-0-
04	1380 N	668	-0-	-712	-0-		668 3	N	-0-		-0-
*05	868 N	676	-0-	-192	-0-		676 3	N	-0-		-0-
*06	900 N	722	-0-	-178	-0-		722 3	N	-0-		-0-
07	682 N	481	-0-	-201	-0-		481 3	N	-0-		-0-
*08	695 N	695	-0-	-0-	-0-		695 3	N	-0-		-0-

WERNER-WHITE UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	161740	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9150 - 9750
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	161742	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	8960 - 9840
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
WERNER-WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 162235		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 162248		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890							
03	1736 N	1341	-0-	-395	-0-	1341	3		N	-0-					-0-
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3		N	-0-					-0-
05	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3		N	-0-					-0-
06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3		N	-0-					-0-
07	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3		N	-0-					-0-
*08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3		N	-0-					-0-
-----															
MANGHAM, R.S. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162682		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842							
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-					-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-					-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-					-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-					-0-
*07	558 N	478	-0-	-80	-0-	478	3		N	-0-					-0-
08	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	3		N	-0-					-0-
-----															
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 9		RRCID -> 162751		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----															
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 162783		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961							
*02	1484 N	1148	-0-	-336	-0-	1148	3		N	-0-					-0-
03	1519 N	1223	-0-	-296	-0-	1223	3		N	-0-					-0-
*04	1350 N	1199	-0-	-151	-0-	1199	3		N	-0-					-0-
*05	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3		N	-0-					-0-
06	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	1080	3		N	-0-					-0-
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3		N	-0-					-0-
*08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3		N	-0-					-0-
-----															
WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162856		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SEALEY, MAY		WELL #: 10		RRCID -> 162862		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3	N	-0-			-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3	N	-0-			-0-
*02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3	N	-0-			-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3	N	-0-			-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-			-0-
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3	N	-0-			-0-
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-			-0-
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	N	-0-			-0-
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3	N	-0-			-0-
-----												
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 163218		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576				
03	1178	N	554	-0-	-624	-0-	554 3	N	-0-			-0-
04	1320	N	958	-0-	-362	-0-	958 3	N	-0-			-0-
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401 3	N	-0-			-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-			-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3	N	-0-			-0-
*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3	N	-0-			-0-
-----												
MANGHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 163458		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879				
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	340 3	N	-0-			-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-			-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3	N	-0-			-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-			-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-			-0-
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-			-0-
-----												
WERNER-THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 163462		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
AMERICAN LEGION		WELL #: 4		RRCID -> 163467		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
AMERICAN LEGION		WELL #: 5		RRCID -> 163492		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.																	
ROSS, J. T. C V GAS UNIT																	
WELL #: 10A										RRCID -> 163810		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8598 - 9688	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
*11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3		N	-0-			-0-					
*12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-			-0-					
*01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-			-0-					
*02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-			-0-					
*03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		N	-0-			-0-					
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3		N	-0-			-0-					
*05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		N	-0-			-0-					
*06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3		N	-0-			-0-					
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		N	-0-			-0-					
*08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3		N	-0-			-0-					

  

SHIVERS-PEEPLER UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 163981		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 8438 - 9558	
03	806 N	782	-0-	-24	-0-	782 3		Y	-0-			-0-							
04	780 N	748	-0-	-32	-0-	748 3		Y	-0-			-0-							
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		Y	-0-			-0-							
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		Y	-0-			-0-							
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		Y	-0-			-0-							
08	806 N	784	-0-	-22	-0-	784 3		Y	-0-			-0-							

  

WERNER-SPRADLEY UNIT										WELL #: 4 T		RRCID -> 164192		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 9170 - 9430	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							

  

BEALL-BARKSDALE										WELL #: 8		RRCID -> 164620		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8418 - 9616	
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	671 3		N	-0-			-0-							
04	660 N	632	-0-	-28	-0-	632 3		N	-0-			-0-							
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			-0-							
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-			-0-							
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-			-0-							
*08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-			-0-							

  

WERNER-THOMPSON										WELL #: 7		RRCID -> 164948		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 8880 - 9596	
03	3791 X	2111	-0-	-1680	-0-	2020 3	91 9	Y	83	70 1		29							
04	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1838 3	129 9	Y	117	106 1		40							
05	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1883 3	28 9	Y	25	53 1		12							
06	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1820 3	15 9	Y	14	23 1		3							
*07	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2099 3	23 9	Y	21	21 1		3							
*08	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2263 3	12 9	Y	11	9 1		5							

  

AMERICAN LEGION										WELL #: 6		RRCID -> 165499		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9811		PERF. 9160 - 9410	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 165623		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8636 - 9766		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-			-0-
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3		N	-0-			-0-
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3		N	-0-			-0-
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3		N	-0-			-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		N	-0-			-0-
*08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3		N	-0-			-0-
-----												
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165840		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8742 - 9923		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 8		RRCID -> 165918		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8672 - 9774		
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-			-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			-0-
05	682 N	609	-0-	-73	-0-	609 3		N	-0-			-0-
06	810 N	665	-0-	-145	-0-	665 3		N	-0-			-0-
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
*08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
-----												
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166043		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8524 - 9630		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166290		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8750 - 9400		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WERNER-THOMPSON		WELL #: 6		RRCID -> 166419		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9898		PERF. 8810 - 9564		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 166441		COMPL. DATE 11/09/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	450 N	358	-0-	-92	-0-		358 3			-0-
*10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1181 3			-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-		688 3			-0-
12	372 N	190	-0-	-182	-0-		190 3			-0-
*01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		1256 3			-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-		739 3			-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-		843 3			-0-
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		1306 3			-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					-0-
06	570 N	558	-0-	-12	-0-		558 3			-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-		643 3			-0-
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552 3			-0-

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167186		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934		
*10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		1726 3			-0-
*11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-		2209 3			-0-
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-		2155 3			-0-
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		2210 3			-0-
02	1960 N	1868	-0-	-92	-0-		1868 3			-0-
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-		2261 3			-0-
04	2100 N	1881	-0-	-219	-0-		1881 3			-0-
05	2077 N	1564	-0-	-513	-0-		1564 3			-0-
*06	2100 N	1537	-0-	-563	-0-		1537 3			-0-
07	1953 N	1735	-0-	-218	-0-		1735 3			-0-
*08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-		2197 3			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167198		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167199		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HARRIS, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 167356		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WERNER-THOMPSON		WELL #:		8	RRCID ->	167498	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	9782 PERF. 9162 - 9610			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	167504	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 9076 - 9498			
-----													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	167541	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9945 PERF. 8670 - 9820			
-----													
*09	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-
*10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
*01	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
*04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	167764	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9690 PERF. 8418 - 9570			
-----													
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-			-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-			-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-			-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-			-0-
*08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-			-0-
-----													
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #:		11A	RRCID ->	168519	COMPL. DATE	03/29/1998	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8668 - 9744			
-----													
03	2931 N	2258	-0-	-673	-0-	-0-	2258	3	N	-0-			-0-
04	1590 X	1219	-0-	-371	-0-	-0-	1219	3	N	-0-			-0-
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1643 X	1446	-0-	-197	-0-	-0-	1446	3	N	-0-			-0-
*08	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 10		RRCID -> 168824		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8783 - 9814		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	840 N	343	-0-	-497	-0-	343	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	930 N	309	-0-	-621	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	900 N	219	-0-	-681	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	372 N	170	-0-	-202	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BEALL-NORMAN		WELL #: 14		RRCID -> 169190		COMPL. DATE 06/14/1998		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8609 - 9773		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BEALL, W.F.		WELL #: 12		RRCID -> 169493		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 8648 - 9808		
*11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1395 N	927	-0-	-468	-0-	927	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	930 N	481	-0-	-449	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1500 N	380	-0-	-1120	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1147 N	432	-0-	-715	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	434 N	268	-0-	-166	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 173303		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8408 - 9556		
*09	1950 N	1506	-0-	-444	-0-	1506	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2015 N	1489	-0-	-526	-0-	1489	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	1620 N	1430	-0-	-190	-0-	1430	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1344 N	1217	-0-	-127	-0-	1217	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1485	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1440 N	1200	-0-	-240	-0-	1200	3	N	-0-	-0-	-0-	
*05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	1440 N	1222	-0-	-218	-0-	1222	3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 173439		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8406 - 9532		
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1200 N	981	-0-	-219	-0-	981	3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	1085 N	873	-0-	-212	-0-	873	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1023 N	769	-0-	-254	-0-	769	3	N	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173828		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-				-0-
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-				-0-
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-				-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-				-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-				-0-
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-				-0-
-----															
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 174152		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502							
*11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-				-0-
*12	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-				-0-
01	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-				-0-
*02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-				-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-				-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-				-0-
05	1240 N	978	-0-	-262	-0-	978	3			N	-0-				-0-
*06	990 N	948	-0-	-42	-0-	948	3			N	-0-				-0-
07	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-				-0-
08	992 N	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-				-0-
-----															
BEALL-NORMAN		WELL #: 16		RRCID -> 174551		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460							
*09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-				-0-
*10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-				-0-
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-				-0-
12	2077 N	1880	-0-	-197	-0-	1880	3			N	-0-				-0-
01	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	1886	3			N	-0-				-0-
02	1764 N	1656	-0-	-108	-0-	1656	3			N	-0-				-0-
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-				-0-
*04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-				-0-
05	1829 N	1723	-0-	-106	-0-	1723	3			N	-0-				-0-
*06	1890 N	1619	-0-	-271	-0-	1619	3			N	-0-				-0-
07	1953 N	1712	-0-	-241	-0-	1712	3			N	-0-				-0-
08	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	1705	3			N	-0-				-0-
-----															
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 174670		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707							
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-				-0-
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-				-0-
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-				-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-				-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-				-0-
*08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-				-0-
-----															
WHITFIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 175176		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692							
*09	2400 N	2300	-0-	-100	-0-	2300	3			N	-0-				-0-
*10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-				-0-
*11	2370 N	2353	-0-	-17	-0-	2353	3			N	-0-				-0-
*12	2387 N	2256	-0-	-131	-0-	2256	3			N	-0-				-0-
*01	2480 N	2047	-0-	-433	-0-	2047	3			N	-0-				-0-
*02	2184 N	1423	-0-	-761	-0-	1423	3			N	-0-				-0-
03	2263 N	1867	-0-	-396	-0-	1867	3			N	-0-				-0-
04	1980 N	1599	-0-	-381	-0-	1599	3			N	-0-				-0-
*05	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1561	3			N	-0-				-0-
*06	1800 N	1651	-0-	-149	-0-	1651	3			N	-0-				-0-
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-				-0-
*08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175475		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 175652		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649								
*09	3060 X	2747	-0-	-313	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
10	3162 X	2855	-0-	-307	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
*11	2910 X	2717	-0-	-193	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	3007 X	2644	-0-	-363	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
01	2852 X	2678	-0-	-174	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
*02	2576 X	2340	-0-	-236	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
03	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
04	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
*05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
*06	2820 X	2584	-0-	-236	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
*08	3100 N	3337	-0-	237	237	3337	3			N	-0-					-0-
-----																
BEALL-NORMAN		WELL #: 15		RRCID -> 176206		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633								
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	810 N	673	-0-	-137	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	868 N	723	-0-	-145	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
-----																
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 176293		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176342		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 176552		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770								
03	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	961 N	829	-0-	-132	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176586		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 11		RRCID -> 176937		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861								
*09	480 N	425	-0-	-55	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	448 N	377	-0-	-71	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
-----																
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176946		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 177066		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681								
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
*05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
*06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-
07	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			Y	-0-					-0-
*08	3100 N	3480	-0-	380	380	3480	3			Y	-0-					-0-
-----																
WERNER-LEFOY		WELL #: 7		RRCID -> 177226		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 10		RRCID -> 177336		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646								
*01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*02	560 N	379	-0-	-181	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 179737		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	2640 3		N	-0-	-0-	-0-
*10	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	-0-	2766 3		N	-0-	-0-	-0-
11	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	-0-	2738 3		N	-0-	-0-	-0-
12	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	2714 3		N	-0-	-0-	-0-
01	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	-0-	2716 3		N	-0-	-0-	-0-
02	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	2339 3		N	-0-	-0-	-0-
03	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	-0-	2567 3		N	-0-	-0-	-0-
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	2430 3		N	-0-	-0-	-0-
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	2432 3		N	-0-	-0-	-0-
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-	-0-	-0-
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	2466 3		N	-0-	-0-	-0-
*08	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	2664 3		N	-0-	-0-	-0-
-----												
BEALL-NORMAN		WELL #: 17 D		RRCID -> 179932		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700				
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	2259 3		N	-0-	-0-	-0-
04	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	2269 3		N	-0-	-0-	-0-
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	2422 3		N	-0-	-0-	-0-
*06	2130 N	1047	-0-	-1083	-0-	-0-	1047 3		N	-0-	-0-	-0-
07	2201 N	1801	-0-	-400	-0-	-0-	1801 3		N	-0-	-0-	-0-
08	2201 N	670	-0-	-1531	-0-	-0-	670 3		N	-0-	-0-	-0-
-----												
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 180067		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180639		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 180670		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468				
*09	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	-0-	3836 3		N	-0-	-0-	-0-
*10	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	-0-	3820 3		N	-0-	-0-	-0-
*11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	-0-	3689 3		N	-0-	-0-	-0-
12	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	-0-	4132 3		N	-0-	-0-	-0-
*01	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	-0-	3975 3		N	-0-	-0-	-0-
02	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	-0-	2970 3		N	-0-	-0-	-0-
03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	-0-	3197 3		N	-0-	-0-	-0-
04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	-0-	3241 3		N	-0-	-0-	-0-
05	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	-0-	3257 3		N	-0-	-0-	-0-
06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	-0-	2978 3		N	-0-	-0-	-0-
07	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1814 3		N	-0-	-0-	-0-
*08	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1715 3		N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180793		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180846		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354								
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
07	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	24	-0-	-317	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 181277		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700								
03	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	806 N	640	-0-	-166	-0-	640	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 12		RRCID -> 181455		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578								
*10	1271 N	906	-0-	-365	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*11	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
*12	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
*01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
*02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
03	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
04	1230 N	111	-0-	-1119	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	3169	-0-	169	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3114	-0-	14	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
*08	2538 N	2355	-0-	-183	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 181556		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819								
*09	2670 N	2210	-0-	-460	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
10	2294 N	1992	-0-	-302	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
11	2340 N	1603	-0-	-737	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
12	2294 N	1625	-0-	-669	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
01	1984 N	1872	-0-	-112	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
07	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
*08	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 182385		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-		-0-
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-		-0-
12	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1409	3		N	-0-		-0-
*01	1519 N	1312	-0-	-207	-0-	1312	3		N	-0-		-0-
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-		-0-
*03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-		-0-
04	1260 N	951	-0-	-309	-0-	951	3		N	-0-		-0-
05	1519 N	1171	-0-	-348	-0-	1171	3		N	-0-		-0-
*06	3000 N	3290	-0-	290	290	3290	3		N	-0-		-0-
*07	3100 N	3682	-0-	582	872	3682	3		N	-0-		-0-
*08	3100 N	3527	-0-	427	1299	3527	3		N	-0-		-0-
-----												
WHITFIELD UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182389		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806				
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3		N	-0-		-0-
04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3		N	-0-		-0-
05	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3		N	-0-		-0-
06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		N	-0-		-0-
07	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-		-0-
*08	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		N	-0-		-0-
-----												
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182550		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540				
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-		-0-
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-		-0-
05	3100 N	3497	-0-	397	397	3497	3		N	-0-		-0-
06	3000 N	3295	-0-	295	692	3295	3		N	-0-		-0-
07	3100 N	3505	-0-	405	1097	3505	3		N	-0-		-0-
*08	4306 X	3209	-0-	-1097	-0-	3209	3		N	-0-		-0-
-----												
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 182565		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572				
*09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-		-0-
10	2046 N	1848	-0-	-198	-0-	1848	3		N	-0-		-0-
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3		N	-0-		-0-
*12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-		-0-
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3		N	-0-		-0-
*02	2044 N	1936	-0-	-108	-0-	1936	3		N	-0-		-0-
03	2263 N	1976	-0-	-287	-0-	1976	3		N	-0-		-0-
*04	2070 N	1953	-0-	-117	-0-	1953	3		N	-0-		-0-
*05	2139 N	1791	-0-	-348	-0-	1791	3		N	-0-		-0-
*06	1920 N	1633	-0-	-287	-0-	1633	3		N	-0-		-0-
*07	2015 N	1652	-0-	-363	-0-	1652	3		N	-0-		-0-
08	1798 N	1495	-0-	-303	-0-	1495	3		N	-0-		-0-
-----												
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 182728		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822				
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
*12	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3		N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183181		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BEALL, W.F.		WELL #: 13		RRCID -> 183326		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812				
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183804		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479				
*09	2520 N	2143	-0-	-377	-0-	2143	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	2520 N	2437	-0-	-83	-0-	2437	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	2604 N	2402	-0-	-202	-0-	2402	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2268 N	2105	-0-	-163	-0-	2105	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	2480 N	2367	-0-	-113	-0-	2367	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	2310 N	2141	-0-	-169	-0-	2141	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2325 N	2091	-0-	-234	-0-	2091	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 184377		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798				
03	3100 N	3934	-0-	834	834	3934	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3000 N	3127	-0-	127	961	3127	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3100 N	3400	-0-	300	1261	3400	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	4582 X	3321	-0-	-1261	-0-	3321	3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 14A		RRCID -> 184460		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717				
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
WHITFIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 184805		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247 3			N	-0-				-0-
*10	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336 3			N	-0-				-0-
*11	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 3			N	-0-				-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319 3			N	-0-				-0-
01	217 N	45	-0-	-172	-0-		45 3			N	-0-				-0-
02	196 N	160	-0-	-36	-0-		160 3			N	-0-				-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353 3			N	-0-				-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303 3			N	-0-				-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286 3			N	-0-				-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292 3			N	-0-				-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281 3			N	-0-				-0-
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324 3			N	-0-				-0-
-----															
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 184908		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610							
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143 3			Y	-0-				-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3			Y	-0-				-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 3			Y	-0-				-0-
*07	155 N	120	-0-	-35	-0-		120 3			Y	-0-				-0-
08	93 N	12	-0-	-81	-0-		12 3			Y	-0-				-0-
-----															
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 13		RRCID -> 185259		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185291		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862							
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-		966 3			N	-0-				-0-
04	750 N	428	-0-	-322	-0-		428 3			N	-0-				-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345 3			N	-0-				-0-
06	750 N	601	-0-	-149	-0-		601 3			N	-0-				-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-		577 3			N	-0-				-0-
*08	590 N	590	-0-	-0-	-0-		590 3			N	-0-				-0-
-----															
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 12B		RRCID -> 185753		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730							
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		1713 3			N	-0-				-0-
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-		862 3			N	-0-				-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1257 3			N	-0-				-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-		868 3			N	-0-				-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-		929 3			N	-0-				-0-
*08	972 N	972	-0-	-0-	-0-		972 3			N	-0-				-0-
-----															
BEALL, W.F.		WELL #: 15		RRCID -> 185757		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
*08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

*09	240 N	205	-0-	-35	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*11	240 N	185	-0-	-55	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*01	248 N	176	-0-	-72	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

*09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
*10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
02	924 N	360	-0-	-564	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*07	992 N	651	-0-	-341	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

*09	1500 N	1179	-0-	-321	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*10	1705 N	1291	-0-	-414	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*11	1470 N	1025	-0-	-445	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*12	1209 N	982	-0-	-227	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
01	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HICKS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187165		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)/UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
HICKS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187491		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720			
*11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3	N	-0-	-0-	
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3	N	-0-	-0-	
*01	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	1630	3	N	-0-	-0-	
*02	1596 N	1404	-0-	-192	-0-	1404	3	N	-0-	-0-	
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3	N	-0-	-0-	
*04	1590 N	1513	-0-	-77	-0-	1513	3	N	-0-	-0-	
*05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3	N	-0-	-0-	
*06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3	N	-0-	-0-	
*07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-	-0-	
*08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	N	-0-	-0-	
HICKS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188182		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758			
*10	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3	N	-0-	-0-	
*11	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3	N	-0-	-0-	
12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3	N	-0-	-0-	
01	2046 N	1962	-0-	-84	-0-	1962	3	N	-0-	-0-	
02	1960 N	1807	-0-	-153	-0-	1807	3	N	-0-	-0-	
*03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3	N	-0-	-0-	
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3	N	-0-	-0-	
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3	N	-0-	-0-	
06	2070 N	1998	-0-	-72	-0-	1998	3	N	-0-	-0-	
07	2015 N	1967	-0-	-48	-0-	1967	3	N	-0-	-0-	
08	2077 N	1922	-0-	-155	-0-	1922	3	N	-0-	-0-	
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 188567		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595			
03	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	3	N	-0-	-0-	
04	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	3	N	-0-	-0-	
05	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3	N	-0-	-0-	
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-	-0-	
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-	-0-	
*08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-	-0-	
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 188738		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534			
*02	1456 N	1241	-0-	-215	-0-	1241	3	N	-0-	-0-	
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-	-0-	
04	1380 N	1189	-0-	-191	-0-	1189	3	N	-0-	-0-	
05	1364 N	1205	-0-	-159	-0-	1205	3	N	-0-	-0-	
*06	1230 N	1106	-0-	-124	-0-	1106	3	N	-0-	-0-	
07	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1224	3	N	-0-	-0-	
*08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113							
BEALL, W.F.		WELL #:	17	RRCID ->	188741	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	9988	PERF. 9172 - 9780
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3	N	-0-		-0-
*11	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	1700 3	N	-0-		-0-
*12	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	1688 3	N	-0-		-0-
*01	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	1650 3	N	-0-		-0-
*02	1596 N	1399	-0-	-197	-0-	1399 3	N	-0-		-0-
*03	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1582 3	N	-0-		-0-
*04	1590 N	1578	-0-	-12	-0-	1578 3	N	-0-		-0-
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3	N	-0-		-0-
*06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3	N	-0-		-0-
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3	N	-0-		-0-
*08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3	N	-0-		-0-
-----										
BEALL, W.F.		WELL #:	18	RRCID ->	189251	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8626 - 9796
03	1054 N	421	-0-	-633	-0-	421 3	N	-0-		-0-
04	990 N	531	-0-	-459	-0-	531 3	N	-0-		-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-		-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		-0-
08	1054 N	618	-0-	-436	-0-	618 3	N	-0-		-0-
-----										
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	189435	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8473 - 9630
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		-0-
-----										
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:	16	RRCID ->	189548	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8268 - 9504
*09	1290 N	768	-0-	-522	-0-	768 3	N	-0-		-0-
*10	1302 N	108	-0-	-1194	-0-	108 3	N	-0-		-0-
11	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 3	N	-0-		-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3	N	-0-		-0-
*01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3	N	-0-		-0-
02	1848 N	1286	-0-	-562	-0-	1286 3	N	-0-		-0-
*03	2015 N	1631	-0-	-384	-0-	1631 3	N	-0-		-0-
04	1740 N	1594	-0-	-146	-0-	1594 3	N	-0-		-0-
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3	N	-0-		-0-
*06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3	N	-0-		-0-
07	1643 N	1369	-0-	-274	-0-	1369 3	N	-0-		-0-
08	1922 N	1603	-0-	-319	-0-	1603 3	N	-0-		-0-
-----										
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:	17	RRCID ->	189907	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 8389 - 9465
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3	N	-0-		-0-
04	1500 N	1493	-0-	-7	-0-	1493 3	N	-0-		-0-
05	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504 3	N	-0-		-0-
06	1500 N	1423	-0-	-77	-0-	1423 3	N	-0-		-0-
07	1550 N	1472	-0-	-78	-0-	1472 3	N	-0-		-0-
08	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1464 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 189939		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3	N	-0-	-0-
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 3	N	-0-	-0-
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3	N	-0-	-0-
*01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3	N	-0-	-0-
*02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3	N	-0-	-0-
*03	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	1416 3	N	-0-	-0-
04	1380 N	308	-0-	-1072	-0-	308 3	N	-0-	-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-		N	-0-	-0-
*06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3	N	-0-	-0-
*07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-	-0-
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-	-0-

  

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 190222		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853	
03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3	N	-0-	-0-
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3	N	-0-	-0-
*05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3	N	-0-	-0-
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3	N	-0-	-0-
07	372 N	159	-0-	-213	-0-	159 3	N	-0-	-0-
*08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-	-0-

  

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190478		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570	
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-	-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-	-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-	-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-	-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3	N	-0-	-0-
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-	-0-

  

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190508		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

  

HICKS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190998		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3		N	-0-			-0-
*10		3100 N	3150	-0-	50	50	3150	3		N	-0-			-0-
11		3000 N	3087	-0-	87	137	3087	3		N	-0-			-0-
*12		3071 N	2934	-0-	-137	-0-	2934	3		N	-0-			-0-
*01		2852 X	2603	-0-	-249	-0-	2603	3		N	-0-			-0-
*02		2576 X	1615	-0-	-961	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
*03		2852 X	2487	-0-	-365	-0-	2487	3		N	-0-			-0-
*04		2760 X	2423	-0-	-337	-0-	2423	3		N	-0-			-0-
*05		2852 X	2487	-0-	-365	-0-	2487	3		N	-0-			-0-
*06		2520 X	2441	-0-	-79	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
*07		2511 X	2186	-0-	-325	-0-	2186	3		N	-0-			-0-
08		2480 N	2348	-0-	-132	-0-	2348	3		N	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

03		775 N	705	-0-	-70	-0-	705	3		N	-0-			-0-
04		720 N	654	-0-	-66	-0-	654	3		N	-0-			-0-
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-
06		690 N	649	-0-	-41	-0-	649	3		N	-0-			-0-
07		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
08		806 N	752	-0-	-54	-0-	752	3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

*10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
*11		690 N	566	-0-	-124	-0-	566	3		N	-0-			-0-
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
*01		620 N	465	-0-	-155	-0-	465	3		N	-0-			-0-
*02		532 N	428	-0-	-104	-0-	428	3		N	-0-			-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

*11		2610 N	1547	-0-	-1063	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
*12		2356 N	1789	-0-	-567	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
*01		2511 N	1740	-0-	-771	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
*02		1456 N	1102	-0-	-354	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
04		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
05		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3		N	-0-			-0-
*06		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
07		2201 N	2121	-0-	-80	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
08		2263 N	1811	-0-	-452	-0-	1811	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	2280 N	2222	-0-	-58	-0-	2222 3		N	-0-			-0-
*10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3		N	-0-			-0-
11	2460 N	2225	-0-	-235	-0-	2225 3		N	-0-			-0-
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3		N	-0-			-0-
01	2356 N	2339	-0-	-17	-0-	2339 3		N	-0-			-0-
*02	2072 N	2046	-0-	-26	-0-	2046 3		N	-0-			-0-
03	2325 N	2232	-0-	-93	-0-	2232 3		N	-0-			-0-
*04	2250 N	1940	-0-	-310	-0-	1940 3		N	-0-			-0-
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3		N	-0-			-0-
*06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3		N	-0-			-0-
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3		N	-0-			-0-
08	2294 N	2199	-0-	-95	-0-	2199 3		N	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		Y	-0-			-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		Y	-0-			-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		Y	-0-			-0-
*06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		Y	-0-			-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		Y	-0-			-0-
*08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		Y	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		Y	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		Y	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-			-0-
07	186 N	6	-0-	-180	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
08	713 X	3	-0-	-710	-0-	3 3		Y	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

*12	1612 N	1208	-0-	-404	-0-	1208 3		Y	-0-			-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		Y	-0-			-0-
*02	2212 X	778	-0-	-1434	-0-	778 3		Y	-0-			-0-
03	2449 X	1018	-0-	-1431	-0-	1018 3		Y	-0-			-0-
*04	2370 X	1108	-0-	-1262	-0-	1108 3		Y	-0-			-0-
05	1209 X	1154	-0-	-55	-0-	1154 3		Y	-0-			-0-
06	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		Y	-0-			-0-
07	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		Y	-0-			-0-
08	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	1049 3		Y	-0-			-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

*01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-			-0-
*02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			-0-
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		N	-0-			-0-
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
*05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-			-0-
*06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-			-0-
*07	899 N	499	-0-	-400	-0-	499 3		N	-0-			-0-
*08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
MATTHEWS, S.E. UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 193402			COMPL. DATE 02/08/2003			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
*09		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 3			N	-0-	-0-
*10		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 3			N	-0-	-0-
11		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 3			N	-0-	-0-
*12		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 3			N	-0-	-0-
*01		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 3			N	-0-	-0-
02		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3			N	-0-	-0-
*03		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3			N	-0-	-0-
*04		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 3			N	-0-	-0-
*05		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3			N	-0-	-0-
06		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 3			N	-0-	-0-
*07		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 3			N	-0-	-0-
*08		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 3			N	-0-	-0-
-----												
BEALL, W.F.			WELL #: 20		RRCID -> 193406			COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803	
*09		2490 N	2379	-0-	-111	-0-	2379 3			N	-0-	-0-
*10		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3			N	-0-	-0-
*11		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3			N	-0-	-0-
12		2449 N	2295	-0-	-154	-0-	2295 3			N	-0-	-0-
01		2573 N	1918	-0-	-655	-0-	1918 3			N	-0-	-0-
*02		2324 N	1637	-0-	-687	-0-	1637 3			N	-0-	-0-
03		2294 N	774	-0-	-1520	-0-	774 3			N	-0-	-0-
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3			N	-0-	-0-
*05		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823 3			N	-0-	-0-
*06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 3			N	-0-	-0-
07		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3			N	-0-	-0-
08		2573 N	2550	-0-	-23	-0-	2550 3			N	-0-	-0-
-----												
HARRIS, J.W.			WELL #: 7		RRCID -> 193819			COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030	
*10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3			N	-0-	-0-
*11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3			N	-0-	-0-
12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3			N	-0-	-0-
*01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3			N	-0-	-0-
*02		1092 N	1084	-0-	-8	-0-	1084 3			N	-0-	-0-
*03		1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1195 3			N	-0-	-0-
*04		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3			N	-0-	-0-
*05		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159 3			N	-0-	-0-
*06		1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120 3			N	-0-	-0-
*07		1209 N	1124	-0-	-85	-0-	1124 3			N	-0-	-0-
*08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3			N	-0-	-0-
-----												
TOMPkins-SPENCER			WELL #: 11		RRCID -> 194010			COMPL. DATE 03/05/2003			TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814	
03		496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3			N	-0-	-0-
04		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3			N	-0-	-0-
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3			N	-0-	-0-
06		480 N	427	-0-	-53	-0-	427 3			N	-0-	-0-
07		589 N	521	-0-	-68	-0-	521 3			N	-0-	-0-
*08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3			N	-0-	-0-
-----												
BRASHER, J. D. UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 194343			COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	194374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 8626 - 9810	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	3	N	-0-			-0-
04	780 N	745	-0-	-35	-0-	745	3	N	-0-			-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			-0-
06	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	3	N	-0-			-0-
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-			-0-
*08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-			-0-

WERNER-POPE		WELL #:		8	RRCID ->	194378	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	9905	PERF. 8858 - 9734	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	194382	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 8701 - 9625	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	194848	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8670 - 9848	
*09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3	N	-0-			-0-
*10	1674 N	1405	-0-	-269	-0-	1405	3	N	-0-			-0-
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3	N	-0-			-0-
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	-0-			-0-
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	N	-0-			-0-
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3	N	-0-			-0-
03	1674 N	1106	-0-	-568	-0-	1106	3	N	-0-			-0-
04	1620 N	930	-0-	-690	-0-	930	3	N	-0-			-0-
*05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3	N	-0-			-0-
*06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3	N	-0-			-0-
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3	N	-0-			-0-
*08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-			-0-

WHITFIELD UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	194850	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8594 - 9768	
*12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3	N	-0-			-0-
*01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3	N	-0-			-0-
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3	N	-0-			-0-
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3	N	-0-			-0-
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3	N	-0-			-0-
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3	N	-0-			-0-
*06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3	N	-0-			-0-
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3	N	-0-			-0-
*08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 3		N	-0-			-0-
10	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3		N	-0-			-0-
11	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		N	-0-			-0-
*12	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3		N	-0-			-0-
*01	1922 X	1858	-0-	-64	-0-	1858 3		N	-0-			-0-
*02	1736 X	1441	-0-	-295	-0-	1441 3		N	-0-			-0-
03	1922 X	1671	-0-	-251	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3		N	-0-			-0-
*05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3		N	-0-			-0-
*06	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977 3		N	-0-			-0-
07	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3051 3		N	-0-			-0-
*08	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962 3		N	-0-			-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

*11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
12	124 N	27	-0-	-97	-0-	27 3		N	-0-			-0-
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-93		N	-0-			-0-
*02	168 N	87	-0-	-81	-0-	87 3		N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	21 3		N	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-11		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-62		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-31		N	-0-			-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

*11	1530 N	1356	-0-	-174	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1180	-0-	-308	-0-	1180 3		N	-0-			-0-
01	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	1250 3		N	-0-			-0-
02	1260 N	1142	-0-	-118	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3		N	-0-			-0-
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3		N	-0-			-0-
*05	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
*06	1410 N	1057	-0-	-353	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1243	-0-	-214	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
*08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-			-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

*09	870 N	482	-0-	-388	-0-	482 3		N	-0-			-0-
*10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-			-0-
11	600 N	560	-0-	-40	-0-	560 3		N	-0-			-0-
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			-0-
01	806 N	506	-0-	-300	-0-	506 3		N	-0-			-0-
02	532 N	496	-0-	-36	-0-	496 3		N	-0-			-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			-0-
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 3		N	-0-			-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			-0-
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		N	-0-			-0-
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196926		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MANGHAM, R. S.		WELL #: 10		RRCID -> 197166		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869								
03	1209 N	743	-0-	-466	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	990 N	518	-0-	-472	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
-----																
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 197171		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890								
03	806 N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	868 N	784	-0-	-84	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					-0-
-----																
HARRIS, J.W.		WELL #: 8		RRCID -> 197832		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944								
*09	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
10	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
11	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
12	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
*01	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*02	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
*06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
-----																
HARRIS, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 198296		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038								
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	780 N	487	-0-	-293	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	558 N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
-----																
POWERS, E.C.		WELL #: 16		RRCID -> 198571		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A								
*12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*02	308 N	238	-0-	-70	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*04	600 N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*06	600 N	395	-0-	-205	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
SHARP-SMITH UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 198598			COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
*09		1650 N	1563	-0-	-87	-0-	1563 3	N	-0-			-0-
*10		1705 N	1635	-0-	-70	-0-	1635 3	N	-0-			-0-
*11		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3	N	-0-			-0-
*12		1612 N	1588	-0-	-24	-0-	1588 3	N	-0-			-0-
*01		1643 N	1588	-0-	-55	-0-	1588 3	N	-0-			-0-
02		1540 N	1411	-0-	-129	-0-	1411 3	N	-0-			-0-
03		1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1568 3	N	-0-			-0-
04		1530 N	1139	-0-	-391	-0-	1139 3	N	-0-			-0-
*05		1550 N	1059	-0-	-491	-0-	1059 3	N	-0-			-0-
*06		1530 N	1172	-0-	-358	-0-	1172 3	N	-0-			-0-
*07		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-			-0-
*08		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-			-0-
-----												
TOMPKINS-SPENCER			WELL #: 12		RRCID -> 198866			COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803		
-----												
*09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-		N	-0-			-0-
*10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-			-0-
*11		570 N	328	-0-	-242	-0-	328 3	N	-0-			-0-
*12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	N	-0-			-0-
01		682 N	85	-0-	-597	-0-	85 3	N	-0-			-0-
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-			-0-
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3	N	-0-			-0-
*04		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-			-0-
*05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-			-0-
*06		1170 N	609	-0-	-561	-0-	609 3	N	-0-			-0-
07		682 N	431	-0-	-251	-0-	431 3	N	-0-			-0-
08		589 N	134	-0-	-455	-0-	134 3	N	-0-			-0-
-----												
POWERS, E.C.			WELL #: 14		RRCID -> 199026			COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749		
-----												
03		3131 X	3008	-0-	-123	-0-	3008 3	N	-0-			-0-
04		3030 X	2761	-0-	-269	-0-	2761 3	N	-0-			-0-
05		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829 3	N	-0-			-0-
06		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 3	N	-0-			-0-
07		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 3	N	-0-			-0-
08		3751 X	3200	-0-	-551	-0-	3200 3	N	-0-			-0-
-----												
ROSS, J. T. CV GAS UNIT			WELL #: 18B		RRCID -> 199493			COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725		
-----												
03		682 N	450	-0-	-232	-0-	450 3	N	-0-			-0-
04		600 N	222	-0-	-378	-0-	222 3	N	-0-			-0-
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-			-0-
06		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-			-0-
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-			-0-
08		589 N	578	-0-	-11	-0-	578 3	N	-0-			-0-
-----												
TOMPKINS-SPENCER			WELL #: 13		RRCID -> 200099			COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814		
-----												
03		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3	N	-0-			-0-
04		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3	N	-0-			-0-
05		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3	N	-0-			-0-
06		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3	N	-0-			-0-
07		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3	N	-0-			-0-
*08		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3	N	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
BRASHER, J. D. UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 200254		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8866 - 9943		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		372 N	182	-0-	-190	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04		360 N	126	-0-	-234	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
06		3000 N	3013	-0-	13	13	3013	3		N	-0-			-0-
07		3100 N	4263	-0-	1163	1176	4263	3		N	-0-			-0-
*08		3100 N	3943	-0-	843	2019	3943	3		N	-0-			-0-
-----														
BLANKENSHIP UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 200452		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 9826		PERF. 8436 - 9590		
-----														
*10		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3		N	-0-			-0-
11		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3		N	-0-			-0-
12		2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3		N	-0-			-0-
*01		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3		N	-0-			-0-
02		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3		N	-0-			-0-
03		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3		N	-0-			-0-
*04		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3		N	-0-			-0-
05		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3		N	-0-			-0-
*06		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3		N	-0-			-0-
07		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3		N	-0-			-0-
*08		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3		N	-0-			-0-
-----														
ROSS-HAMILTON UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 200471		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 8766 - 9964		
-----														
*11		1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
*12		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
01		1798 N	1493	-0-	-305	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
*02		1484 N	1147	-0-	-337	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
03		2015 N	1929	-0-	-86	-0-	1929	3		N	-0-			-0-
04		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
*05		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3		N	-0-			-0-
*06		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		N	-0-			-0-
*07		3100 N	3994	-0-	894	894	3994	3		N	-0-			-0-
*08		3100 N	2377	-0-	-723	171	2377	3		N	-0-			-0-
-----														
BEALL-NORMAN			WELL #:		21	RRCID -> 201109		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8575 - 9729		
-----														
*09		2520 N	2374	-0-	-146	-0-	2374	3		N	-0-			-0-
*10		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3		N	-0-			-0-
*11		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3		N	-0-			-0-
12		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3		N	-0-			-0-
01		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3		N	-0-			-0-
02		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3		N	-0-			-0-
03		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3		N	-0-			-0-
04		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3		N	-0-			-0-
*05		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3		N	-0-			-0-
06		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3		N	-0-			-0-
07		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3		N	-0-			-0-
*08		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3		N	-0-			-0-
-----														
SEALEY, MAY			WELL #:		12	RRCID -> 201213		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8815 - 9873		
-----														
*11		990 N	512	-0-	-478	-0-	512	3		N	-0-			-0-
*12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
*01		589 N	517	-0-	-72	-0-	517	3		N	-0-			-0-
*02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
*03		837 N	463	-0-	-374	-0-	463	3		N	-0-			-0-
*04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
*05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
*06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
*07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
*08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 201214		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 3	N	-0-		-0-
*10	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3	N	-0-		-0-
11	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3	N	-0-		-0-
*12	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3	N	-0-		-0-
01	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3	N	-0-		-0-
*02	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-		-0-
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3	N	-0-		-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
-----										
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 201270		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569		
*09	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 3	Y	-0-		-0-
*10	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 3	Y	-0-		-0-
*11	4470 X	4437	-0-	-33	-0-	4437 3	Y	-0-		-0-
*12	4619 X	4525	-0-	-94	-0-	4525 3	Y	-0-		-0-
*01	4619 X	4290	-0-	-329	-0-	4290 3	Y	-0-		-0-
*02	3836 X	3476	-0-	-360	-0-	3476 3	Y	-0-		-0-
*03	4247 X	4048	-0-	-199	-0-	4048 3	Y	-0-		-0-
*04	4110 X	3703	-0-	-407	-0-	3703 3	Y	-0-		-0-
*05	4247 X	3665	-0-	-582	-0-	3665 3	Y	-0-		-0-
*06	4110 X	3178	-0-	-932	-0-	3178 3	Y	-0-		-0-
*07	4061 X	2997	-0-	-1064	-0-	2997 3	Y	-0-		-0-
08	3255 X	2937	-0-	-318	-0-	2937 3	Y	-0-		-0-
-----										
SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201283		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130		
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
08	527 N	112	-0-	-415	-0-	112 3	N	-0-		-0-
-----										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201485		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793		
*09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	N	-0-		-0-
*10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3	N	-0-		-0-
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3	N	-0-		-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3	N	-0-		-0-
01	1612 N	1480	-0-	-132	-0-	1480 3	N	-0-		-0-
02	1484 N	1301	-0-	-183	-0-	1301 3	N	-0-		-0-
03	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	1420 3	N	-0-		-0-
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3	N	-0-		-0-
05	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	1297 3	N	-0-		-0-
06	1380 N	429	-0-	-951	-0-	429 3	N	-0-		-0-
*07	1581 N	1506	-0-	-75	-0-	1506 3	N	-0-		-0-
*08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3	N	-0-		-0-
-----										
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 14		RRCID -> 201629		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828		
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3	N	-0-		-0-
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3	N	-0-		-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-		-0-
06	1440 N	796	-0-	-644	-0-	796 3	N	-0-		-0-
*07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3	N	-0-		-0-
*08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	201716	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 8850 - 10075	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	97 1	2365 3	N	-0-		-0-
04		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	80 1	1730 3	N	-0-		-0-
05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	102 1	1795 3	N	-0-		-0-
06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	69 1	1539 3	N	-0-		-0-
07		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	93 1	1636 3	N	-0-		-0-
08		1550 N	1514	-0-	-36	-0-	77 1	1437 3	N	-0-		-0-
-----												
SHARP-SMITH UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	201966	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10272	PERF. 8875 - 10056	
*01		1612 N	1257	-0-	-355	-0-	1257 3		N	-0-		-0-
02		1428 N	1099	-0-	-329	-0-	1099 3		N	-0-		-0-
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		N	-0-		-0-
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-		-0-
05		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-		-0-
*06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3		N	-0-		-0-
*07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		N	-0-		-0-
*08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-		-0-
-----												
BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	202338	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8392 - 9557	
*10		1457 N	1006	-0-	-451	-0-	1006 3		N	-0-		-0-
11		1350 N	1141	-0-	-209	-0-	1141 3		N	-0-		-0-
*12		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N	-0-		-0-
01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-		-0-
02		1064 N	1030	-0-	-34	-0-	1030 3		N	-0-		-0-
03		1426 N	1163	-0-	-263	-0-	1163 3		N	-0-		-0-
04		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		N	-0-		-0-
05		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-		-0-
*06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		N	-0-		-0-
*07		1705 N	1578	-0-	-127	-0-	1578 3		N	-0-		-0-
08		1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1567 3		N	-0-		-0-
-----												
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		19	RRCID ->	202339	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9673	PERF. 8430 - 9525	
*10		2139 N	1625	-0-	-514	-0-	1625 3		N	-0-		-0-
*11		2040 N	1297	-0-	-743	-0-	1297 3		N	-0-		-0-
12		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		N	-0-		-0-
*01		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3		N	-0-		-0-
02		1204 N	741	-0-	-463	-0-	741 3		N	-0-		-0-
03		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3		N	-0-		-0-
04		1740 N	1731	-0-	-9	-0-	1731 3		N	-0-		-0-
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		N	-0-		-0-
*06		1830 N	1325	-0-	-505	-0-	1325 3		N	-0-		-0-
07		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3		N	-0-		-0-
*08		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3		N	-0-		-0-
-----												
SEALEY, MAY		WELL #:		14	RRCID ->	202340	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8702 - 9868	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRIS, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 202343		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	1380 N	1214	-0-	-166	-0-	1214	3	N	-0-			-0-
*10	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1347	3	N	-0-			-0-
*11	1380 N	1334	-0-	-46	-0-	1334	3	N	-0-			-0-
*12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
*01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3	N	-0-			-0-
*02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-			-0-
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	1362	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	1376	3	N	-0-			-0-
06	1350 N	1079	-0-	-271	-0-	1079	3	N	-0-			-0-
*07	1395 N	976	-0-	-419	-0-	976	3	N	-0-			-0-
08	1364 N	1049	-0-	-315	-0-	1049	3	N	-0-			-0-
-----												
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202784		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203619		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958				
03	3100 N	3430	-0-	330	330	3430	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	3372	-0-	372	702	3372	3	N	-0-			-0-
05	2887 N	2185	-0-	-702	-0-	2185	3	N	-0-			-0-
06	1890 X	1483	-0-	-407	-0-	1483	3	N	-0-			-0-
07	1953 X	1350	-0-	-603	-0-	1350	3	N	-0-			-0-
08	1953 X	1870	-0-	-83	-0-	1870	3	N	-0-			-0-
-----												
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203819		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217				
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-			-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-			-0-
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3	N	-0-			-0-
06	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3	N	-0-			-0-
07	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	3	N	-0-			-0-
08	1953 N	404	-0-	-1549	-0-	404	3	N	-0-			-0-
-----												
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203865		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429				
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	N	-0-			-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3	N	-0-			-0-
05	1209 N	15	-0-	-1194	-0-	15	3	N	-0-			-0-
06	1320 N	367	-0-	-953	-0-	367	3	N	-0-			-0-
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E.C.		WELL #: 17		RRCID -> 204489		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3	N	-0-			-0-
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3	N	-0-			-0-
*12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3	N	-0-			-0-
*01	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3	N	-0-			-0-
02	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3	N	-0-			-0-
03	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3	N	-0-			-0-
04	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3	N	-0-			-0-
*05	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
*06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3	N	-0-			-0-
*07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
*08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3	N	-0-			-0-
-----												
HARRIS, J.W.		WELL #: 11		RRCID -> 204697		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429				
*01	496 N	151	-0-	-345	-0-	151	3	N	-0-			-0-
*02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3	N	-0-			-0-
*03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-			-0-
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-			-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-			-0-
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	399	3	N	-0-			-0-
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	N	-0-			-0-
08	496 N	71	-0-	-425	-0-	71	3	N	-0-			-0-
-----												
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 204927		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 18		RRCID -> 205221		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063				
*09	1320 N	967	-0-	-353	-0-	967	3	N	-0-			-0-
*10	1364 N	925	-0-	-439	-0-	925	3	N	-0-			-0-
11	1320 N	927	-0-	-393	-0-	927	3	N	-0-			-0-
12	992 N	933	-0-	-59	-0-	933	3	N	-0-			-0-
01	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	3	N	-0-			-0-
02	868 N	772	-0-	-96	-0-	772	3	N	-0-			-0-
03	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	3	N	-0-			-0-
04	870 N	781	-0-	-89	-0-	781	3	N	-0-			-0-
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3	N	-0-			-0-
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-			-0-
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-			-0-
08	1364 N	802	-0-	-562	-0-	802	3	N	-0-			-0-
-----												
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205333		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433				
03	434 N	270	-0-	-164	-0-	11	1	259 3	N	-0-		-0-
04	600 N	457	-0-	-143	-0-	20	1	437 3	N	-0-		-0-
05	341 N	196	-0-	-145	-0-	11	1	185 3	N	-0-		-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	65	1	1445 3	N	-0-		-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HARRIS, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 205780		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 206578		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177								
03	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	1300	-0-	-20	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
-----																
SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207729		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207782		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311								
*09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*11	720 N	504	-0-	-216	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
01	620 N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*03	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	480 N	370	-0-	-110	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*05	620 N	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*06	540 N	370	-0-	-170	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
-----																
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207792		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172								
*11	1470 N	1350	-0-	-120	-0-	270	1	1080	3	N	-0-					-0-
*12	1519 N	743	-0-	-776	-0-	181	1	562	3	N	-0-					-0-
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	382	1	1324	3	N	-0-					-0-
02	1260 N	518	-0-	-742	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
-----																
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 15 T		RRCID -> 208469		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065								
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 7		RRCID -> 208881		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	899 N	870	-0-	-29	-0-	870 3	N	-0-		-0-
04	690 N	534	-0-	-156	-0-	534 3	N	-0-		-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-		-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-		-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3	N	-0-		-0-
08	682 N	497	-0-	-185	-0-	497 3	N	-0-		-0-
-----										
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 209182		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 209734		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272		
*10	992 N	347	-0-	-645	-0-	347 3	N	-0-		-0-
11	930 N	666	-0-	-264	-0-	666 3	N	-0-		-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-		-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-		-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-		-0-
03	961 N	870	-0-	-91	-0-	870 3	N	-0-		-0-
04	810 N	682	-0-	-128	-0-	682 3	N	-0-		-0-
05	806 N	711	-0-	-95	-0-	711 3	N	-0-		-0-
06	840 N	647	-0-	-193	-0-	647 3	N	-0-		-0-
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-		-0-
*08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3	N	-0-		-0-
-----										
SEALEY, MAY		WELL #: 15		RRCID -> 209951		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825		
*10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-		-0-
*11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3	N	-0-		-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-		-0-
01	1271 N	797	-0-	-474	-0-	797 3	N	-0-		-0-
02	1148 N	355	-0-	-793	-0-	355 3	N	-0-		-0-
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3	N	-0-		-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-		-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-		-0-
06	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	1177 3	N	-0-		-0-
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-		-0-
*08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
-----										
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 19		RRCID -> 210338		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828		
*11	570 X	498	-0-	-72	-0-	498 3	N	-0-		-0-
*12	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		-0-
01	589 X	433	-0-	-156	-0-	433 3	N	-0-		-0-
02	532 X	334	-0-	-198	-0-	334 3	N	-0-		-0-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-		-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

*11	540 N	363	-0-	-177	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	527 N	166	-0-	-361	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	336 N	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	540 N	408	-0-	-132	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*06	540 N	403	-0-	-137	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

*09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	868 N	400	-0-	-468	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	930 N	557	-0-	-373	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	961 N	539	-0-	-422	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	744 N	345	-0-	-399	-0-	345	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	47	1	1137	3	N	-0-					-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	3	N	-0-					-0-
05	713 N	295	-0-	-418	-0-	16	1	279	3	N	-0-					-0-
06	690 N	634	-0-	-56	-0-	27	1	607	3	N	-0-					-0-
07	713 N	404	-0-	-309	-0-	22	1	382	3	N	-0-					-0-
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	212972	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	9952 PERF. 8709 - 9817	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
-----												
*10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
*11		900 N	893	-0-	-7	-0-	893 3		N	-0-		-0-
*12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-		-0-
01		992 N	845	-0-	-147	-0-	845 3		N	-0-		-0-
02		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-		-0-
03		868 N	833	-0-	-35	-0-	833 3		N	-0-		-0-
*04		810 N	720	-0-	-90	-0-	720 3		N	-0-		-0-
*05		1147 N	770	-0-	-377	-0-	770 3		N	-0-		-0-
06		810 N	791	-0-	-19	-0-	791 3		N	-0-		-0-
07		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-		-0-
*08		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-		-0-
-----												
WHITFIELD UNIT			WELL #:		19	RRCID ->	213456	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	9816 PERF. 8650 - 9671	
-----												
*10		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 3		N	-0-		-0-
11		3000 N	3038	-0-	38	38	3038 3		N	-0-		-0-
12		3100 N	3084	-0-	-16	22	3084 3		N	-0-		-0-
01		3030 N	3008	-0-	-22	-0-	3008 3		N	-0-		-0-
*02		2520 X	1947	-0-	-573	-0-	1947 3		N	-0-		-0-
*03		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 3		N	-0-		-0-
*04		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 3		N	-0-		-0-
*05		2790 X	2781	-0-	-9	-0-	2781 3		N	-0-		-0-
*06		2700 X	2669	-0-	-31	-0-	2669 3		N	-0-		-0-
*07		2790 X	2102	-0-	-688	-0-	2102 3		N	-0-		-0-
08		2790 X	2664	-0-	-126	-0-	2664 3		N	-0-		-0-
-----												
WERNER-LEFOY			WELL #:		9 T	RRCID ->	213460	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	10150 PERF. 8623 - 9908	
-----												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	213701	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	9606 PERF. 9030 - 9456	
-----												
03		713 N	406	-0-	-307	-0-	16 1	390 3	N	-0-		-0-
04		690 N	435	-0-	-255	-0-	19 1	416 3	N	-0-		-0-
05		403 N	66	-0-	-337	-0-	4 1	62 3	N	-0-		-0-
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	25 1	564 3	N	-0-		-0-
07		465 N	321	-0-	-144	-0-	17 1	304 3	N	-0-		-0-
*08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	241 3	N	-0-		-0-
-----												
HOUGH-SHIVERS "A"			WELL #:		20	RRCID ->	213930	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	9697 PERF. 8438 - 9515	
-----												
03		806 N	749	-0-	-57	-0-	749 3		N	-0-		-0-
04		750 N	710	-0-	-40	-0-	710 3		N	-0-		-0-
05		868 N	703	-0-	-165	-0-	703 3		N	-0-		-0-
06		720 N	666	-0-	-54	-0-	666 3		N	-0-		-0-
07		744 N	679	-0-	-65	-0-	679 3		N	-0-		-0-
08		713 N	657	-0-	-56	-0-	657 3		N	-0-		-0-
-----												
TOMPKINS-SPENCER			WELL #:		2	RRCID ->	214255	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8872 - 9760	
-----												
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-		-0-
04		630 N	490	-0-	-140	-0-	490 3		N	-0-		-0-
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-		-0-
06		810 N	601	-0-	-209	-0-	601 3		N	-0-		-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
08		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HICKS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 214713		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITFIELD UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 215034		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219								
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	540 N	471	-0-	-69	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	540 N	358	-0-	-182	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 215129		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728								
*10	2852 X	1493	-0-	-1359	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
11	2760 X	1736	-0-	-1024	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
04	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
07	2480 N	1660	-0-	-820	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
08	2387 N	1894	-0-	-493	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
EDDY, EMMA		WELL #: 20		RRCID -> 215561		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801								
*09	3030 X	2644	-0-	-386	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
*10	3131 X	2790	-0-	-341	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
*11	2970 X	2724	-0-	-246	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
*12	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
01	2790 X	2755	-0-	-35	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
02	2548 X	2416	-0-	-132	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
03	2821 X	2742	-0-	-79	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
*04	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
*05	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
*06	2670 X	894	-0-	-1776	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*07	2976 X	383	-0-	-2593	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	3038 N	2077	-0-	-961	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
WHITFIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 215618		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160								
*11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
12	1953 N	1399	-0-	-554	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*01	1736 N	1174	-0-	-562	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*02	1428 N	943	-0-	-485	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	1395 N	967	-0-	-428	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*04	1140 N	242	-0-	-898	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
*06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215821		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3	N	-0-	-0-	-0-	
*11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HARRIS, J.W.		WELL #: 14		RRCID -> 216020		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936				
03	806 N	731	-0-	-75	-0-	731	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	810 N	642	-0-	-168	-0-	642	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	868 N	606	-0-	-262	-0-	606	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	720 N	654	-0-	-66	-0-	654	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MANGHAM, R. S.		WELL #: 13		RRCID -> 216117		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257				
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	930 N	529	-0-	-401	-0-	529	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	812 N	239	-0-	-573	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	510 N	426	-0-	-84	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-	
*05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	780 N	507	-0-	-273	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-	
*07	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BEALL, W.F.		WELL #: 21		RRCID -> 216158		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180				
03	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	900 N	832	-0-	-68	-0-	832	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	992 N	867	-0-	-125	-0-	867	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	900 N	834	-0-	-66	-0-	834	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 16		RRCID -> 216513		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107				
*09	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1171	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1140 N	1102	-0-	-38	-0-	1102	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1240 N	810	-0-	-430	-0-	810	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	1058	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 216650		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	992 N	582	-0-	-410	-0-	582 3		N	-0-			-0-
*11	960 N	436	-0-	-524	-0-	436 3		N	-0-			-0-
*12	961 N	673	-0-	-288	-0-	673 3		N	-0-			-0-
01	589 N	540	-0-	-49	-0-	540 3		N	-0-			-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			-0-
03	682 N	652	-0-	-30	-0-	652 3		N	-0-			-0-
04	510 N	337	-0-	-173	-0-	337 3		N	-0-			-0-
05	558 N	394	-0-	-164	-0-	394 3		N	-0-			-0-
06	630 N	310	-0-	-320	-0-	310 3		N	-0-			-0-
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3		N	-0-			-0-
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	372 3		N	-0-			-0-
WERNER-POWELL		WELL #: 3 T		RRCID -> 217573		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BARNETT UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 217782		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	3	1	2
SEALEY, MAY		WELL #: 16		RRCID -> 217824		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879				
03	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1530 3		N	-0-			-0-
04	1470 N	1313	-0-	-157	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
05	1705 N	1604	-0-	-101	-0-	1604 3		N	-0-			-0-
*06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3		N	-0-			-0-
*07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3		N	-0-			-0-
*08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		N	-0-			-0-
HARRIS, J.W.		WELL #: 15		RRCID -> 218005		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926				
*09	1320 N	114	-0-	-1206	-0-	114 3		N	-0-			-0-
*10	1457 N	99	-0-	-1358	-0-	99 3		N	-0-			-0-
*11	1290 N	25	-0-	-1265	-0-	25 3		N	-0-			-0-
*12	124 N	6	-0-	-118	-0-	6 3		N	-0-			-0-
01	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-			-0-
*05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			-0-
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-
*07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
*08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3		N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL, W. F.		WELL #: 19		RRCID -> 218031		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	3	N	-0-		-0-
02	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	1077	3	N	-0-		-0-
03	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	3	N	-0-		-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-		-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3	N	-0-		-0-
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-		-0-
07	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	3	N	-0-		-0-
08	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	3	N	-0-		-0-
-----												
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 218358		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8701 - 9810		
*10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3	N	-0-		-0-
*11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3	N	-0-		-0-
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3	N	-0-		-0-
*01	2170	X	2168	-0-	-2	-0-	2168	3	N	-0-		-0-
*02	1960	X	1643	-0-	-317	-0-	1643	3	N	-0-		-0-
03	2170	X	1623	-0-	-547	-0-	1623	3	N	-0-		-0-
*04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3	N	-0-		-0-
*05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3	N	-0-		-0-
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3	N	-0-		-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3	N	-0-		-0-
*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3	N	-0-		-0-
-----												
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218371		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8573 - 9847		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 218374		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8725 - 9908		
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-		-0-
*11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-		-0-
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3	N	-0-		-0-
*01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3	N	-0-		-0-
*02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3	N	-0-		-0-
03	3100	N	3619	-0-	519	-0-	3619	3	N	-0-		-0-
04	1491	N	972	-0-	-519	-0-	972	3	N	-0-		-0-
05	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3	N	-0-		-0-
06	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-		-0-
07	1054	X	996	-0-	-58	-0-	996	3	N	-0-		-0-
08	1054	X	969	-0-	-85	-0-	969	3	N	-0-		-0-
-----												
BEALL, W. F.		WELL #: 22		RRCID -> 218547		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9320		PERF. 8577 - 9050		
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-		-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
01	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3	N	-0-		-0-
02	392	N	198	-0-	-194	-0-	198	3	N	-0-		-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-
04	360	N	173	-0-	-187	-0-	173	3	N	-0-		-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-		-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
BEALL-BARKSDALE			WELL #:		20	RRCID ->		218680	COMPL. DATE		02/08/2006	TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT			WELL #:		9 T	RRCID ->		218736	COMPL. DATE		11/02/2005	TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----																
AMERICAN LEGION			WELL #:		7 T	RRCID ->		219026	COMPL. DATE		01/18/2006	TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----																
ROSS-HAMILTON UNIT			WELL #:		7	RRCID ->		219669	COMPL. DATE		03/06/2006	TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420				
03		805 N	805	-0-	-0-	-0-		805	3			N	-0-			-0-
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-		767	3			N	-0-			-0-
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-		725	3			N	-0-			-0-
06		780 N	481	-0-	-299	-0-		481	3			N	-0-			-0-
07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-						N	-0-			-0-
08		713 N	655	-0-	-58	-0-		655	3			N	-0-			-0-
-----																
ROSS-HAMILTON UNIT			WELL #:		5	RRCID ->		219807	COMPL. DATE		03/03/2006	TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925				
*11		1950 N	1940	-0-	-10	-0-		1940	3			N	-0-			-0-
*12		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-		2053	3			N	-0-			-0-
01		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		2152	3			N	-0-			-0-
*02		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		1916	3			N	-0-			-0-
03		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		2097	3			N	-0-			-0-
04		2070 N	1966	-0-	-104	-0-		1966	3			N	-0-			-0-
*05		2108 N	2026	-0-	-82	-0-		2026	3			N	-0-			-0-
*06		2040 N	1980	-0-	-60	-0-		1980	3			N	-0-			-0-
*07		2046 N	1986	-0-	-60	-0-		1986	3			N	-0-			-0-
*08		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-		2061	3			N	-0-			-0-
-----																
POWERS, E.C.			WELL #:		18	RRCID ->		221492	COMPL. DATE		06/01/2006	TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764				
*12		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		1276	3			N	-0-			-0-
01		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-		1639	3			N	-0-			-0-
*02		1624 N	717	-0-	-907	-0-		717	3			N	-0-			-0-
03		3100 N	4563	-0-	1463	1463		4563	3			N	-0-			-0-
04		3000 N	3060	-0-	60	1523		3060	3			N	-0-			-0-
05		3100 N	1697	-0-	-1403	120		1697	3			N	-0-			-0-
*06		4464 X	4344	-0-	-120	-0-		4344	3			N	-0-			-0-
*07		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-		3723	3			N	-0-			-0-
*08		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-		2676	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
BARNETT UNIT		WELL #:		4-T	RRCID ->	221805	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8832 -	9520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	11	1	8

WHITFIELD UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	221831	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	8740 -	9735
*09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3		N	-0-			-0-
10	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3		N	-0-			-0-
*11	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3		N	-0-			-0-
12	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3		N	-0-			-0-
*01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		N	-0-			-0-
*02	1960 N	1400	-0-	-560	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
03	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3		N	-0-			-0-
*04	2100 N	945	-0-	-1155	-0-	945	3		N	-0-			-0-
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
*06	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3		N	-0-			-0-
*08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3		N	-0-			-0-

TOMPKINS-SPENCER		WELL #:		15	RRCID ->	222114	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8632 -	9725
*12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3		N	-0-			-0-
*01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
*02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3		N	-0-			-0-
03	2108 N	1479	-0-	-629	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
04	2040 N	1417	-0-	-623	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		N	-0-			-0-
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3		N	-0-			-0-
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3		N	-0-			-0-
08	2108 N	1646	-0-	-462	-0-	1646	3		N	-0-			-0-

POWERS, E.C.		WELL #:		24	RRCID ->	222413	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	8685 -	9790
03	1364 N	862	-0-	-502	-0-	862	3		N	-0-			-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
08	1023 N	928	-0-	-95	-0-	928	3		N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		21	RRCID ->	222781	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	8618 -	9130
*09	600 N	160	-0-	-440	-0-	160	3		N	-0-			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
*11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
*12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
02	560 N	342	-0-	-218	-0-	342	3		N	-0-			-0-
*03	558 N	398	-0-	-160	-0-	398	3		N	-0-			-0-
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3		N	-0-			-0-
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222954		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223549		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006								
*09	390 N	44	-0-	-346	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	390 N	220	-0-	-170	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
FROST "B"		WELL #: 6 L		RRCID -> 224096		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 224388		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 224510		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 224721		COMPL. DATE 11/28/2016		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	806 N	279	-0-	-527	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	660 N	258	-0-	-402	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	434 N	237	-0-	-197	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-

-----  
 PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

03	713 N	662	-0-	-51	-0-	26	1	636	3	N	-0-					-0-
04	600 N	285	-0-	-315	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
05	558 N	207	-0-	-351	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
06	630 N	485	-0-	-145	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	N	-0-					-0-
*08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	3	N	-0-					-0-

-----  
 WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

03	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2752	3	3	9	N	3	3	0			1
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2943	3	2	9	N	2	2	0			1
05	2697 X	2392	-0-	-305	-0-	2389	3	3	9	N	3	1	0			3
*06	2610 X	2512	-0-	-98	-0-	2498	3	14	9	N	13	11	0			5
07	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3029	3	21	9	N	19	17	0			7
*08	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2901	3	17	9	N	15	17	0			5

-----  
 WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	6	1			4

-----  
 BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRIS, J.W.		WELL #: 16		RRCID -> 226925		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3	N	-0-			-0-
*10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	N	-0-			-0-
*11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3	N	-0-			-0-
*12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-			-0-
*01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-			-0-
*02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-			-0-
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3	N	-0-			-0-
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1304	-0-	-91	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
06	1350 N	263	-0-	-1087	-0-	263	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 227089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WERNER-POWELL		WELL #: 8		RRCID -> 227544		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 228321		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 228453		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
EDDY, EMMA		WELL #: 21		RRCID -> 229013		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416				
03	217 N	82	-0-	-135	-0-	82	3	N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3	N	-0-			-0-
07	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3	N	-0-			-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA		WELL #: 23		RRCID -> 229014		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3	N	-0-			-0-
04	1410 N	382	-0-	-1028	-0-	382	3	N	-0-			-0-
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3	N	-0-			-0-
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3	N	-0-			-0-
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3	N	-0-			-0-
*08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3	N	-0-			-0-
-----												
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 229152		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 229513		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982				
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-
*10	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	3	N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
*12	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3	N	-0-			-0-
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-			-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-			-0-
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3	N	-0-			-0-
-----												
BEALL, W.F.		WELL #: 23		RRCID -> 229618		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220				
*09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3	N	-0-			-0-
*10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3	N	-0-			-0-
*11	1440 N	1052	-0-	-388	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
*12	1488 N	749	-0-	-739	-0-	749	3	N	-0-			-0-
01	1488 N	673	-0-	-815	-0-	673	3	N	-0-			-0-
02	980 N	537	-0-	-443	-0-	537	3	N	-0-			-0-
03	744 N	616	-0-	-128	-0-	616	3	N	-0-			-0-
04	660 N	538	-0-	-122	-0-	538	3	N	-0-			-0-
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3	N	-0-			-0-
06	600 N	515	-0-	-85	-0-	515	3	N	-0-			-0-
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3	N	-0-			-0-
08	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	3	N	-0-			-0-
-----												
BEALL, W.F.		WELL #: 24		RRCID -> 229619		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105				
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1014	-0-	-216	-0-	1014	3	N	-0-			-0-
05	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
06	960 N	778	-0-	-182	-0-	778	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	787	-0-	-267	-0-	787	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	762	-0-	-292	-0-	762	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	64	1	1549	3	N	-0-					-0-
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	62	1	1355	3	N	-0-					-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	77	1	1356	3	N	-0-					-0-
06	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	60	1	1322	3	N	-0-					-0-
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	79	1	1386	3	N	-0-					-0-
08	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	68	1	1279	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

*10	899 N	770	-0-	-129	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*04	1110 N	991	-0-	-119	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*05	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*06	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

03	2697 N	2261	-0-	-436	-0-	89	1	2172	3	N	-0-					-0-
04	2460 N	2369	-0-	-91	-0-	104	1	2265	3	N	-0-					-0-
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	120	1	2122	3	N	-0-					-0-
06	2190 N	2008	-0-	-182	-0-	86	1	1922	3	N	-0-					-0-
07	2449 N	2222	-0-	-227	-0-	121	1	2101	3	N	-0-					-0-
*08	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	145	1	2696	3	N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

*09	540 N	308	-0-	-232	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	588 N	397	-0-	-191	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	480 N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 22		RRCID -> 231139		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
POWERS, E.C.		WELL #: 28		RRCID -> 231170		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PENNA-SIKES		WELL #: 4 T		RRCID -> 231613		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WOODALL UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 231616		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
POWELL "A2" UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 231971		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			1
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			2
-----																
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 21		RRCID -> 233960		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771								
03	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1058	-0-	-82	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	1090	-0-	-398	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	1040	-0-	-70	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304  
 -----

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

-----  
 WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465  
 -----

03	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5018	3	34	9	Y	31	37	0			6
04	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4800	3	22	9	Y	20	16	0			10
05	4681 X	4636	-0-	-45	-0-	4625	3	11	9	Y	10	11	0			9
*06	4530 X	2705	-0-	-1825	-0-	2690	3	15	9	Y	14	18	0			5
07	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5389	3	41	9	Y	37	28	0			14
*08	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4812	3	31	9	Y	28	32	0			10

-----  
 HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574  
 -----

*10	5301 X	863	-0-	-4438	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*11	2850 X	562	-0-	-2288	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	744 X	522	-0-	-222	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*01	868 X	488	-0-	-380	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*02	784 X	462	-0-	-322	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*03	868 X	362	-0-	-506	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	570 X	365	-0-	-205	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*05	527 X	200	-0-	-327	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	510 X	278	-0-	-232	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*08	3100 N	4939	-0-	1839	1839	4939	3			N	-0-					-0-

-----  
 MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854  
 -----

*09	780 N	422	-0-	-358	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*11	810 N	683	-0-	-127	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
WERNER-MICHER		WELL #: 4H		RRCID -> 260805		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 9526		PERF.10153 - 12587					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		217	N	-0-	-0-	-217		-0-		Y	-0-				-0-
04		150	N	-0-	-0-	-150		-0-		Y	-0-				-0-
05		93	N	-0-	-0-	-93		-0-		Y	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-				-0-
08	T. A.			-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-				-0-
-----															
FROST - TENAHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261094		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6354 - 9592					
03	11346	X	10018	-0-	-1328	-0-	9955	3	63	9	N	57	68	0	11
04	10650	X	9893	-0-	-757	-0-	9852	3	41	9	N	37	29	0	19
05	11005	X	7788	-0-	-3217	-0-	7774	3	14	9	N	13	20	0	12
*06	9690	X	6062	-0-	-3628	-0-	6045	3	17	9	N	15	21	0	6
07	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10482	3	44	9	N	40	31	0	15
08	10230	X	9681	-0-	-549	-0-	9646	3	35	9	N	32	36	0	11
-----															
FROST-TENAHA GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264317		COMPL. DATE 04/23/2011		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9870 - 12300					
03	6386	X	2424	-0-	-3962	-0-	2409	3	15	9	N	14	18	0	3
04	6180	X	4071	-0-	-2109	-0-	4059	3	12	9	N	11	8	0	6
05	6386	X	3006	-0-	-3380	-0-	3004	3	2	9	N	2	6	0	2
*06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2	0	-0-
07	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6532	3	14	9	N	13	8	0	5
*08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6603	3	10	9	N	9	11	0	3
-----															
WERNER-MICHER		WELL #: 5H		RRCID -> 264328		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 9526		PERF.10175 - 11600					
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3089	3	36	9	Y	33	39	0	6
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2961	3	24	9	Y	22	17	0	11
05	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2814	3	8	9	Y	7	11	0	7
*06	2850	X	1566	-0-	-1284	-0-	1558	3	8	9	Y	7	11	0	3
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2984	3	21	9	Y	19	15	0	7
08	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	2865	3	17	9	Y	15	17	0	5
-----															
WERNER-MICHER		WELL #: 6H		RRCID -> 264758		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 9511		PERF.10025 - 12350					
03	6913	X	6701	-0-	-212	-0-	6701	3			Y	-0-			-0-
04	6690	X	6410	-0-	-280	-0-	6410	3			Y	-0-			-0-
05	6913	X	6096	-0-	-817	-0-	6093	3	3	9	Y	3			3
*06	6630	X	4056	-0-	-2574	-0-	4050	3	6	9	Y	5	6	0	2
07	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7074	3	14	9	Y	13	10	0	5
*08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7096	3	10	9	Y	9	11	0	3
-----															
WERNER-MICHER		WELL #: 7H		RRCID -> 264759		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9990 - 12780					
03	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	3			Y	-0-			-0-
04	7350	X	7104	-0-	-246	-0-	7104	3			Y	-0-			-0-
05	7595	X	7067	-0-	-528	-0-	7067	3			Y	-0-			-0-
06	7350	X	9	-0-	-7341	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
07	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	3			Y	-0-			-0-
*08	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	3			Y	-0-			-0-
-----															
WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 264760		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 9800		PERF.10346 - 14000					
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
FROST (B) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264941	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	9526	PERF.	9870 - 13671
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
03	20483 X	20483	-0-	-0-	-0-	20483	3		Y	-0-		-0-
04	19549 X	19549	-0-	-0-	-0-	19549	3		Y	-0-		-0-
05	20203 X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	3		Y	-0-		-0-
06	19059 X	19059	-0-	-0-	-0-	19059	3		Y	-0-		-0-
07	20079 X	20079	-0-	-0-	-0-	20079	3		Y	-0-		-0-
*08	19541 X	19541	-0-	-0-	-0-	19541	3		Y	-0-		-0-
-----												
WERNER-MICHER		WELL #:		9	RRCID ->	265170	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	6714 - 9732
03	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3		Y	-0-		-0-
04	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	7576	3	4 9	Y	4	2 0	2
05	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6635	3	46 9	Y	42	3 0	41
*06	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6023	3	85 9	Y	77	88 0	30
07	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6513	3	125 9	Y	114	101 0	43
*08	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6426	3	97 9	Y	88	100 0	31
-----												
WERNER-BURTON		WELL #:		1H	RRCID ->	265975	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	9764 - 9783
03	14477 X	5615	-0-	-8862	-0-	5615	3		Y	-0-		-0-
04	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	14021	3		Y	-0-		-0-
05	14751 X	14751	-0-	-0-	-0-	14732	3	19 9	Y	17	9 1	8
06	13349 X	13349	-0-	-0-	-0-	13317	3	32 9	Y	29	31 1	6
*07	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	14829	3	51 9	Y	46	46 1	6
*08	15560 X	15560	-0-	-0-	-0-	15534	3	26 9	Y	24	20 1	10
-----												
PENNA-SIKES		WELL #:		1H	RRCID ->	266830	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	10365 - 13369
03	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3		Y	-0-		-0-
04	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3		Y	-0-		-0-
05	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	9767	3	7 9	Y	6		6
*06	9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	9412	3	34 9	Y	31	25 0	12
07	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	10090	3	50 9	Y	45	40 0	17
*08	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9671	3	39 9	Y	35	40 0	12
-----												
WERNER-MICHER		WELL #:		8H	RRCID ->	266834	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	9527	PERF.	9910 - 12700
03	5611 X	3843	-0-	-1768	-0-	3820	3	23 9	Y	21	26 0	4
04	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	8041	3	20 9	Y	18	13 0	9
05	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7341	3	2 9	Y	2	9 0	2
*06	5220 X	4317	-0-	-903	-0-	4315	3	2 9	Y	2	3 0	1
07	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	9404	3	4 9	Y	4	3 0	2
*08	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	8940	3	3 9	Y	3	4 0	1
-----												
FROST "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	266915	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9846 - 12661
03	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	11861	3	11 9	Y	10	11 0	2
04	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	11082	3	7 9	Y	6	5 0	3
05	11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	11184	3	6 9	Y	5	4 0	4
*06	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10328	3	11 9	Y	10	10 0	4
07	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	11103	3	15 9	Y	14	13 0	5
08	10633 X	10558	-0-	-75	-0-	10545	3	13 9	Y	12	13 0	4
-----												
WERNER-BURTON		WELL #:		3H	RRCID ->	266988	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	9737	PERF.	9737 - 9763
03	12307 X	9883	-0-	-2424	-0-	9883	3		Y	-0-		-0-
04	11190 X	10244	-0-	-946	-0-	10244	3		Y	-0-		-0-
05	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	10558	3	13 9	Y	12	6 1	6
06	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	10298	3	22 9	Y	20	22 1	4
*07	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	11962	3	35 9	Y	32	32 1	4
*08	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	13104	3	19 9	Y	17	14 1	7

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
LAGRONE, T. S.			WELL #:		1H	RRCID ->	267356	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 9103 - 11119					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
-----																	
WERNER-POPE			WELL #:		1H	RRCID ->	267378	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	9739	PERF. 9733 - 9739					
03	15252	X	11061	-0-	-4191	-0-	11032	3	29	9	N	26	23	1			9
04	14760	X	12228	-0-	-2532	-0-	12176	3	52	9	N	47	40	1			16
05	15252	X	11725	-0-	-3527	-0-	11689	3	36	9	N	33	33	1			16
06	12960	X	10228	-0-	-2732	-0-	10184	3	44	9	N	40	47	1			9
*07	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	13029	3	69	9	N	63	64	1			8
*08	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14200	3	37	9	N	34	28	1			14
-----																	
HOUGH - SHIVERS A			WELL #:		25H	RRCID ->	274215	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	9452	PERF.10015 - 15123					
*10	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	3			N	-0-					-0-
*11	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9050	3			N	-0-					-0-
*12	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	3			N	-0-					-0-
*01	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
*02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
03	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	3			N	-0-					-0-
04	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	3			N	-0-					-0-
05	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	3			N	-0-					-0-
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
07	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	3			N	-0-					-0-
*08	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	3			N	-0-					-0-
-----																	
HOUGH SHIVERS 'A'			WELL #:		24H	RRCID ->	275714	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 9729 - 13205					
03	11749	X	11449	-0-	-300	-0-	11449	3			N	-0-					-0-
04	11370	X	10876	-0-	-494	-0-	10876	3			N	-0-					-0-
05	11749	X	10826	-0-	-923	-0-	10826	3			N	-0-					-0-
06	11160	X	10276	-0-	-884	-0-	10276	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	10357	-0-	-1082	-0-	10357	3			N	-0-					-0-
08	11439	X	10298	-0-	-1141	-0-	10298	3			N	-0-					-0-
-----																	
WERNER-BAGLEY UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	279950	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	9868	PERF. 9965 - 15022					
03	19716	X	19616	-0-	-100	-0-	19520	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
04	21720	X	19018	-0-	-2702	-0-	18953	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
05	22444	X	18934	-0-	-3510	-0-	18878	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
06	21720	X	17915	-0-	-3805	-0-	17882	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	19643	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*08	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	19616	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
-----																	
WERNER JORDAN-BURDEN PSA			WELL #:		1H	RRCID ->	282987	COMPL. DATE	03/02/2017	TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9681 - 16954					
03	36673	X	21452	-0-	-15221	-0-	21267	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
04	35490	X	35449	-0-	-41	-0-	34759	3	690	9	Y	627	627	1			-0-
05	37184	X	37184	-0-	-0-	-0-	36560	3	624	9	Y	567	567	1			-0-
06	35490	X	24135	-0-	-11355	-0-	23922	3	213	9	Y	194	194	1			-0-
07	36642	X	35367	-0-	-1275	-0-	35088	3	279	9	Y	254	254	1			-0-
*08	38834	X	38834	-0-	-0-	-0-	38536	3	298	9	Y	271	271	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
POWELL-WALLACE		WELL #:		4H	RRCID ->	283769	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	9657	PERF.10362	- 16494		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03	38305 X	38305	-0-	-0-	-0-	37921	3	384	9	N	349	355	1	33
04	31849 X	31849	-0-	-0-	-0-	31515	3	334	9	N	304	298	1	39
05	28551 X	23793	-0-	-4758	-0-	23526	3	267	9	N	243	259	1	23
06	37080 X	33333	-0-	-3747	-0-	32941	3	392	9	N	356	345	1	34
07	41061 X	41061	-0-	-0-	-0-	40619	3	442	9	N	402	369	1	67
*08	42728 X	42728	-0-	-0-	-0-	42501	3	227	9	N	206	257	1	16
-----														
BAKER-GENEVA		WELL #:		4H	RRCID ->	286624	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	9401	PERF. 9761	- 17682		
03	T. A.	42217	-0-	42217	69077	42043	3	174	9	Y	158	156	0	13
04	T. A.	40096	-0-	40096	109173	39883	3	213	9	Y	194	191	0	16
05	133197 X	24024	-0-	-109173	-0-	23860	3	164	9	Y	149	151	0	14
06	38689 X	38689	-0-	-0-	-0-	38465	3	224	9	Y	204	195	0	23
07	42222 X	38621	-0-	-3601	-0-	38373	3	248	9	Y	225	225	0	23
08	42222 X	37886	-0-	-4336	-0-	37665	3	221	9	Y	201	204	0	20
-----														
BARNETT-WOODALL		WELL #:		6H	RRCID ->	286626	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	9527	PERF.10141	- 17146		
03	122574 X	95205	-0-	-27369	-0-	94030	3	1175	9	Y	1068	1081	0	85
04	112470 X	92486	-0-	-19984	-0-	91082	3	1404	9	Y	1276	1255	0	106
05	104129 X	94714	-0-	-9415	-0-	92709	3	2005	9	Y	1823	1762	0	167
06	100770 X	50137	-0-	-50633	-0-	49113	3	1024	9	Y	931	992	0	106
07	95573 X	55991	-0-	-39582	-0-	54663	3	1328	9	Y	1207	1191	0	122
08	95573 X	53275	-0-	-42298	-0-	52046	3	1229	9	Y	1117	1130	0	109
-----														
BATES-CARRINGTON		WELL #:		3H	RRCID ->	286898	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	9404	PERF. 9821	- 17742		
03	39215 X	16650	-0-	-22565	-0-	15132	3	1518	9	Y	1380	1361	0	109
04	37950 X	8657	-0-	-29293	-0-	7972	3	685	9	Y	623	680	0	52
05	31341 X	3141	-0-	-28200	-0-	3121	3	20	9	Y	18	68	0	2
06	16830 X	3392	-0-	-13438	-0-	2734	3	658	9	Y	598	532	0	68
07	16647 X	782	-0-	-15865	-0-	655	3	127	9	Y	115	171	0	12
08	16647 X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
-----														
DEADWOOD-BARNETT		WELL #:		5H	RRCID ->	286939	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	9477	PERF.10044	- 17829		
03	47120 X	42646	-0-	-4474	-0-	41375	3	1271	9	Y	1155	1170	0	91
04	45600 X	40628	-0-	-4972	-0-	39173	3	1455	9	Y	1323	1304	0	110
05	47120 X	40394	-0-	-6726	-0-	39683	3	711	9	Y	646	697	0	59
06	45600 X	36247	-0-	-9353	-0-	35754	3	493	9	Y	448	456	0	51
07	42656 X	35018	-0-	-7638	-0-	34479	3	539	9	Y	490	491	0	50
08	36642 X	32658	-0-	-3984	-0-	32195	3	463	9	Y	421	430	0	41
-----														
FURRH-BOUNDS		WELL #:		6H	RRCID ->	287798	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 9696	- 17608		
03	129706 X	129706	-0-	-0-	-0-	128210	3	1496	9	N	1360	1384	1	129
04	124560 X	111796	-0-	-12764	-0-	110399	3	1397	9	N	1270	1236	1	163
05	124899 X	111336	-0-	-13563	-0-	109636	3	1700	9	N	1545	1561	1	147
06	125520 X	97551	-0-	-27969	-0-	96023	3	1528	9	N	1389	1405	1	131
07	129704 X	43650	-0-	-86054	-0-	42510	3	1140	9	N	1036	994	1	173
08	129704 X	66340	-0-	-63364	-0-	65064	3	1276	9	N	1160	1245	1	88
-----														
FURRH-KATE		WELL #:		7H	RRCID ->	287817	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	9574	PERF. 9680	- 17534		
03	121830 X	90619	-0-	-31211	-0-	88316	3	2303	9	N	2094	2131	1	199
04	117900 X	77670	-0-	-40230	-0-	76025	3	1645	9	N	1495	1502	1	192
05	121830 X	66374	-0-	-55456	-0-	65439	3	935	9	N	850	961	1	81
06	97710 X	55903	-0-	-41807	-0-	55063	3	840	9	N	764	773	1	72
07	90613 X	47500	-0-	-43113	-0-	46808	3	692	9	N	629	596	1	105
08	90613 X	51036	-0-	-39577	-0-	50324	3	712	9	N	647	703	1	49

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
ANDERSON-BSA-LAGRONE		WELL #: 5H		RRCID -> 287922		COMPL. DATE 02/09/2020			TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9820 - 17522				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		64945 X	37850	-0-	-27095	-0-	36520 3	1330 9	N	1209	1143 1		115
04		62850 X	18034	-0-	-44816	-0-	17321 3	713 9	N	648	680 1		83
05		64945 X	15087	-0-	-49858	-0-	14706 3	381 9	N	346	396 1		33
06		36630 X	23681	-0-	-12949	-0-	23135 3	546 9	N	496	482 1		47
07		37851 X	27299	-0-	-10552	-0-	26508 3	791 9	N	719	646 1		120
08		37851 X	31911	-0-	-5940	-0-	31007 3	904 9	N	822	880 1		62
-----													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038											
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060613		COMPL. DATE 01/07/1975			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122				
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		Y	-0-			-0-
04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		Y	-0-			-0-
05		868 N	711	-0-	-157	-0-	711 2		Y	-0-			-0-
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		Y	-0-			-0-
07		744 N	661	-0-	-83	-0-	661 2		Y	-0-			-0-
08		713 N	674	-0-	-39	-0-	674 2		Y	-0-			-0-
-----													
ELLIS, S.A.		WELL #: 1		RRCID -> 082634		COMPL. DATE 11/01/1978			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706				
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	Y	-0-			-0-
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	3 1	27 2	Y	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	5 1	43 2	Y	-0-			-0-
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	5 1	39 2	Y	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 2	Y	-0-			-0-
08		62 N	35	-0-	-27	-0-	4 1	31 2	Y	-0-			-0-
-----													
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124018		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332				
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-			-0-
04		300 N	182	-0-	-118	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-			-0-
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-			-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-			-0-
*08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		Y	-0-			-0-
-----													
ELLIS, S.A.		WELL #: 3		RRCID -> 129723		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745				
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	63 1	611 2	Y	-0-			-0-
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-	52 1	478 2	Y	-0-			-0-
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	49 1	428 2	Y	-0-			-0-
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	54 1	430 2	Y	-0-			-0-
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	57 1	424 2	Y	-0-			-0-
*08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	54 1	419 2	Y	-0-			-0-
-----													
ELLIS, S.A.		WELL #: 4		RRCID -> 129724		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025				
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	90 1	868 2	Y	18	16 1		21
							20 9						
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	82 1	759 2	Y	16	16 1		21
							18 9						
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	97 1	845 2	Y	17	17 1		21
							19 9						
06		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	121 1	966 2	Y	12	17 1		16
							13 9						
07		845 N	845	-0-	-0-	-0-	99 1	735 2	Y	10	15 1		11
							11 9						
*08		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	133 1	1033 2	Y	12	16 1		7
							13 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 136117		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	Y	-0-			46
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-			46
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	Y	-0-			46
06	420 N	204	-0-	-216	-0-	204	2	Y	-0-			46
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	Y	-0-			46
*08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	Y	-0-			46
-----												
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 136381		COMPL. DATE 03/27/1991		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487				
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	Y	-0-			-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	282	-0-	-78	-0-	282	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	262	-0-	-110	-0-	262	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-			-0-
-----												
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137638		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466				
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2	Y	-0-			-0-
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-			-0-
-----												
WALDROP GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 138802		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314				
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	Y	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	Y	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-			-0-
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-			-0-
-----												
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140347		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515				
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	Y	-0-			-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	Y	-0-			-0-
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	Y	-0-			-0-
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	Y	-0-			-0-
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	Y	-0-			-0-
*08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	Y	-0-			-0-
-----												
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463				
03	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	1076	-0-	-124	-0-	1076	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	588	-0-	-466	-0-	588	2	Y	-0-			-0-
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	Y	-0-			-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	Y	-0-			-0-
*08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	Y	-0-			-0-
-----												
ELLIS, S.A.		WELL #: 5		RRCID -> 167185		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714				
03	558 N	394	-0-	-164	-0-	37	1	357	2	Y	-0-	-0-
04	570 N	432	-0-	-138	-0-	42	1	390	2	Y	-0-	-0-
05	620 N	371	-0-	-249	-0-	38	1	333	2	Y	-0-	-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	46	1	368	2	Y	-0-	-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	73	1	543	2	Y	-0-	-0-
*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	2	Y	-0-	-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168304		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE			
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1621	2	17	9	Y	15	21	1	10
04	1470 N	889	-0-	-581	-0-	875	2	14	9	Y	13	10	1	13
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1427	2	7	9	Y	6	10	1	9
06	1470 N	1084	-0-	-386	-0-	1070	2	14	9	Y	13	10	1	12
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	2	13	9	Y	12	10	1	14
08	1426 N	1196	-0-	-230	-0-	1183	2	13	9	Y	12	10	1	16
-----														
ELLIS, S.A.		WELL #: 6		RRCID -> 170055		COMPL. DATE 08/12/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720					
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	71	1	693	2	Y	-0-			-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	69	1	633	2	Y	-0-			-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	98	1	855	2	Y	-0-			-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	82	1	660	2	Y	-0-			-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	88	1	650	2	Y	-0-			-0-
*08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	89	1	691	2	Y	-0-			-0-
-----														
ELLIS, S.A.		WELL #: 8		RRCID -> 170521		COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424					
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	2	Y	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	39	1	363	2	Y	-0-			-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	44	1	385	2	Y	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	376	2	Y	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	367	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	49	1	385	2	Y	-0-			-0-
-----														
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 170729		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194					
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	780	2	32	9	Y	29	39	1	19
04	660 N	534	-0-	-126	-0-	509	2	25	9	Y	23	19	1	23
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	534	2	13	9	Y	12	19	1	16
06	780 N	640	-0-	-140	-0-	614	2	26	9	Y	24	19	1	21
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	593	2	24	9	Y	22	18	1	25
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	541	2	24	9	Y	22	18	1	29
-----														
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 170756		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390					
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1713	2	15	9	Y	14	18	1	9
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1414	2	12	9	Y	11	9	1	11
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1507	2	6	9	Y	5	9	1	7
06	1560 N	1352	-0-	-208	-0-	1339	2	13	9	Y	12	9	1	10
07	1488 N	1370	-0-	-118	-0-	1360	2	10	9	Y	9	8	1	11
*08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1707	2	11	9	Y	10	8	1	13
-----														
ELLIS, S.A.		WELL #: 7		RRCID -> 171114		COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725					
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	101	1	983	2	Y	12	11	1	14
						13	9							
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	89	1	824	2	Y	11	11	1	14
						12	9							
05	992 N	745	-0-	-247	-0-	76	1	657	2	Y	11	11	1	14
						12	9							
06	960 N	330	-0-	-630	-0-	36	1	285	2	Y	8	11	1	11
						9	9							
07	961 N	344	-0-	-617	-0-	40	1	296	2	Y	7	10	1	8
						8	9							
*08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	170	1	1326	2	Y	8	11	1	5
						9	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 176289		COMPL. DATE 09/02/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1273 2	11 9	Y	10	14 1	7
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1225 2	9 9	Y	8	7 1	8
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1350 2	6 9	Y	5	7 1	6
06	1230 N	1091	-0-	-139	-0-	1081 2	10 9	Y	9	7 1	8
07	1271 N	982	-0-	-289	-0-	973 2	9 9	Y	8	7 1	9
08	1364 N	1016	-0-	-348	-0-	1006 2	10 9	Y	9	7 1	11
-----											
ELLIS, S.A.		WELL #: 9		RRCID -> 181019		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081		
03	2728 X	2284	-0-	-444	-0-	213 1	2063 2	Y	7	7 1	9
04	2640 X	1838	-0-	-802	-0-	179 1	1651 2	Y	7	7 1	9
05	2728 X	1256	-0-	-1472	-0-	129 1	1119 2	Y	7	7 1	9
06	2640 X	899	-0-	-1741	-0-	99 1	794 2	Y	5	7 1	7
07	2294 X	769	-0-	-1525	-0-	91 1	672 2	Y	5	7 1	5
08	1271 N	859	-0-	-412	-0-	97 1	756 2	Y	5	7 1	3
-----											
WALDROP GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 182309		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952		
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1756 2	6 9	Y	5		33
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1776 2	7 9	Y	6	29 1	10
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1550 2	4 9	Y	4		14
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1818 2	7 9	Y	6		20
07	1767 N	1715	-0-	-52	-0-	1708 2	7 9	Y	6		26
*08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1577 2	6 9	Y	5		31
-----											
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 203663		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466		
03	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4045 2	32 9	Y	29	39 1	19
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3917 2	25 9	Y	23	19 1	23
05	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2232 2	13 9	Y	12	19 1	16
06	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3958 2	26 9	Y	24	19 1	21
07	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3887 2	24 9	Y	22	18 1	25
08	4061 X	3685	-0-	-376	-0-	3661 2	24 9	Y	22	18 1	29
-----											
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204545		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494		
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1921 2	32 9	Y	29	39 1	19
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1891 2	25 9	Y	23	19 1	23
05	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	1580 2	13 9	Y	12	19 1	16
06	1890 N	1730	-0-	-160	-0-	1704 2	26 9	Y	24	19 1	21
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2244 2	24 9	Y	22	18 1	25
*08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2485 2	24 9	Y	22	18 1	29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ELLIS, S.A.		WELL #: 15		RRCID -> 206454	COMPL. DATE 11/25/2004	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8736	-	9710							
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	143 6	1 9	1386	2	Y	5	4	1			5
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	132 4	1 9	1215	2	Y	4	4	1			5
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	103 4	1 9	899	2	Y	4	4	1			5
06	900 N	878	-0-	-22	-0-	97 3	1 9	778	2	Y	3	4	1			4
07	930 N	811	-0-	-119	-0-	96 2	1 9	713	2	Y	2	3	1			3
08	992 N	947	-0-	-45	-0-	107 3	1 9	837	2	Y	3	4	1			2
ELLIS, S.A.		WELL #: 12		RRCID -> 207574	COMPL. DATE 12/30/2004	TOTAL DEPTH 9900	PERF. N/A									
03	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	314 13	1 9	3040	2	Y	12	11	1			14
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	305 12	1 9	2815	2	Y	11	11	1			14
05	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	285 12	1 9	2480	2	Y	11	11	1			14
06	3270 X	2494	-0-	-776	-0-	276 9	1 9	2209	2	Y	8	11	1			11
07	3379 X	2526	-0-	-853	-0-	300 8	1 9	2218	2	Y	7	10	1			8
08	3255 X	2311	-0-	-944	-0-	262 9	1 9	2040	2	Y	8	11	1			5
ELLIS, S.A.		WELL #: 10		RRCID -> 208041	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8668	-	9740							
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	167 11	1 9	1623	2	Y	10	9	1			12
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	156 10	1 9	1435	2	Y	9	9	1			12
05	2232 N	1771	-0-	-461	-0-	182 9	1 9	1580	2	Y	8	9	1			11
06	1740 N	1404	-0-	-336	-0-	155 8	1 9	1241	2	Y	7	9	1			9
07	1643 N	1308	-0-	-335	-0-	155 6	1 9	1147	2	Y	5	8	1			6
08	1643 N	1295	-0-	-348	-0-	146 8	1 9	1141	2	Y	7	9	1			4
ELLIS, S.A.		WELL #: 13		RRCID -> 209532	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8582	-	9698							
03	3441 X	2684	-0-	-757	-0-	250 11	1 9	2423	2	Y	10	9	1			12
04	3330 X	2681	-0-	-649	-0-	261 10	1 9	2410	2	Y	9	9	1			12
05	3286 X	2871	-0-	-415	-0-	295 9	1 9	2567	2	Y	8	9	1			11
06	2970 X	2619	-0-	-351	-0-	290 8	1 9	2321	2	Y	7	9	1			9
07	2759 X	2626	-0-	-133	-0-	312 6	1 9	2308	2	Y	5	8	1			6
08	2790 X	2515	-0-	-275	-0-	285 8	1 9	2222	2	Y	7	9	1			4

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038												
ELLIS, S.A.			WELL #: 14		RRCID -> 209988			COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14	13	1		16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13	13	1		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13	13	1		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10	13	1		13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	12	1		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	12	1		5
-----															
SIMMONS			WELL #: 2		RRCID -> 210044			COMPL. DATE 03/27/2005			TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140				
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2		Y	-0-				40
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	2		Y	-0-				40
05	310 N	134	-0-	-176	-0-	-0-	134	2		Y	-0-				40
06	1050 N	340	-0-	-710	-0-	-0-	340	2		Y	-0-				40
07	775 N	447	-0-	-328	-0-	-0-	447	2		Y	-0-				40
*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-				40
-----															
ELLIS, S.A.			WELL #: 11		RRCID -> 211517			COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749				
03	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	2475	2	Y	24	22	1	28
							26	9							
04	2640 N	2131	-0-	-509	-0-	-0-	206	1	1901	2	Y	22	22	1	28
							24	9							
05	2418 N	2163	-0-	-255	-0-	-0-	221	1	1919	2	Y	21	22	1	27
							23	9							
06	2640 N	2181	-0-	-459	-0-	-0-	240	1	1922	2	Y	17	22	1	22
							19	9							
07	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	-0-	256	1	1894	2	Y	13	20	1	15
							14	9							
08	2139 N	1628	-0-	-511	-0-	-0-	183	1	1428	2	Y	15	21	1	9
							17	9							
-----															
PORTER			WELL #: 2		RRCID -> 211686			COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220				
03	1395 N	703	-0-	-692	-0-	-0-	703	2		Y	-0-				-0-
04	1380 N	955	-0-	-425	-0-	-0-	955	2		Y	-0-				-0-
05	1271 N	519	-0-	-752	-0-	-0-	519	2		Y	-0-				-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-				-0-
07	992 N	794	-0-	-198	-0-	-0-	794	2		Y	-0-				-0-
*08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2		Y	-0-				-0-
-----															
ELLIS, S.A.			WELL #: 16		RRCID -> 212367			COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701				
03	2449 N	2447	-0-	-2	-0-	-0-	228	1	2211	2	Y	7	7	1	9
							8	9							
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	2240	2	Y	7	7	1	9
							8	9							
05	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	2635	2	Y	7	7	1	9
							8	9							
06	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	2563	2	Y	5	7	1	7
							6	9							
07	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	2466	2	Y	5	7	1	5
							6	9							
*08	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	2396	2	Y	5	7	1	3
							6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
WALDROP GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212597		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ELLIS, S.A.		WELL #: 17		RRCID -> 213397		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726								
03	1271 N	978	-0-	-293	-0-	89	1	867	2	Y	20	18	1			23
						22	9									
04	1710 N	798	-0-	-912	-0-	76	1	702	2	Y	18	18	1			23
						20	9									
05	1798 N	1204	-0-	-594	-0-	122	1	1062	2	Y	18	18	1			23
						20	9									
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	114	1	911	2	Y	13	18	1			18
						14	9									
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	107	1	791	2	Y	12	17	1			13
						13	9									
*08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	102	1	799	2	Y	13	18	1			8
						14	9									
-----																
WALDROP GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 213465		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 213553		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896								
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1304	2	20	9	Y	18					61
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1732	2	21	9	Y	19	58	1			22
05	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1403	2	20	9	Y	18					40
06	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1270	2	15	9	Y	14					54
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1509	2	17	9	Y	15					69
*08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	Y	15	58	1			26
-----																
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213842		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WALDROP GU "A" 1		WELL #: 5		RRCID -> 213936		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982								
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213990		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	2		Y	-0-		-0-
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2		Y	-0-		-0-
05	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	2		Y	-0-		-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-		-0-
07	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	2		Y	-0-		-0-
08	558 N	407	-0-	-151	-0-	407	2		Y	-0-		-0-
-----												
WALDROP GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 214217		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970			
03	1953 N	1108	-0-	-845	-0-	1108	2		Y	-0-		-0-
04	2370 N	1810	-0-	-560	-0-	1810	2		Y	-0-		-0-
05	1612 N	1232	-0-	-380	-0-	1232	2		Y	-0-		-0-
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		Y	-0-		-0-
07	1860 N	1598	-0-	-262	-0-	1598	2		Y	-0-		-0-
08	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2		Y	-0-		-0-
-----												
WALDROP GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 215295		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956			
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	531	2	14 9	Y	13		86
04	870 N	705	-0-	-165	-0-	685	2	20 9	Y	18	77 1	27
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	527	2	10 9	Y	9		36
06	540 N	382	-0-	-158	-0-	363	2	19 9	Y	17		53
07	744 N	385	-0-	-359	-0-	367	2	18 9	Y	16		69
08	527 N	283	-0-	-244	-0-	270	2	13 9	Y	12		81
-----												
WALDROP GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 215297		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216496		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216499		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498			
03	2356 X	1413	-0-	-943	-0-	1404	2	9 9	Y	8	11 1	5
04	2280 X	1621	-0-	-659	-0-	1614	2	7 9	Y	6	5 1	6
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	3	5 1	4
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1928	2	8 9	Y	7	5 1	6
07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2677	2	7 9	Y	6	5 1	7
*08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1729	2	7 9	Y	6	5 1	8
-----												
PORTER		WELL #: 3		RRCID -> 216571		COMPL. DATE 10/09/2005			TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220			
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	2	7 9	Y	6	9 1	5
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1156	2	4 9	Y	4		9
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4 9	Y	4		13
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1323	2	10 9	Y	9	10 1	12
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	2	6 9	Y	5	9 1	8
*08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1332	2	7 9	Y	6	9 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216577		COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2023 2	20 9	Y	18	25 1		12
04	2400 X	2203	-0-	-197	-0-	2186 2	17 9	Y	15	12 1		15
05	2480 X	936	-0-	-1544	-0-	928 2	8 9	Y	7	12 1		10
06	2400 X	1619	-0-	-781	-0-	1602 2	17 9	Y	15	12 1		13
07	2263 X	1715	-0-	-548	-0-	1700 2	15 9	Y	14	11 1		16
*08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1856 2	15 9	Y	14	12 1		18
-----												
SIMMONS		WELL #: 3		RRCID -> 218046		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045			
03	1054 N	421	-0-	-633	-0-	421 2		Y	-0-			30
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		Y	-0-			30
05	1271 N	457	-0-	-814	-0-	457 2		Y	-0-			30
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		Y	-0-			30
07	1395 N	832	-0-	-563	-0-	832 2		Y	-0-			30
*08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		Y	-0-			30
-----												
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 218048		COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218445		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968			
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		Y	-0-			-0-
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		Y	-0-			-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		Y	-0-			-0-
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		Y	-0-			-0-
07	1023 N	950	-0-	-73	-0-	950 2		Y	-0-			-0-
08	1085 N	969	-0-	-116	-0-	969 2		Y	-0-			-0-
-----												
PORTER		WELL #: 4		RRCID -> 219408		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127			
03	806 N	550	-0-	-256	-0-	546 2	4 9	Y	4	6 1		3
04	750 N	556	-0-	-194	-0-	554 2	2 9	Y	2			5
05	589 N	421	-0-	-168	-0-	418 2	3 9	Y	3			8
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	628 2	6 9	Y	5	6 1		7
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	766 2	4 9	Y	4	6 1		5
*08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	668 2	4 9	Y	4	6 1		3
-----												
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219411		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
WELL #: 18		RRCID -> 219417		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 8574 - 9511				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2356 N	1954	-0-	-402	-0-	178 1	1724 2	Y	47	43 1	55	
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	52 9 209 1	1928 2	Y	44	43 1	56	
05	1891 N	1481	-0-	-410	-0-	48 9 148 1	1286 2	Y	43	44 1	55	
06	1890 N	1437	-0-	-453	-0-	47 9 156 1	1246 2	Y	32	44 1	43	
07	2263 N	1350	-0-	-913	-0-	35 9 157 1	1163 2	Y	27	40 1	30	
08	1488 N	1273	-0-	-215	-0-	30 9 141 1	1099 2	Y	30	42 1	18	
						33 9						
-----												
WALDROP GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 219421		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8790 - 9946	
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-		-0-	
04	480 N	184	-0-	-296	-0-	184 2		Y	-0-		-0-	
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-		-0-	
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411 2		Y	-0-		-0-	
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-		-0-	
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		Y	-0-		-0-	
-----												
PORTER		WELL #: 5		RRCID -> 219497		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 10350		PERF. 10113 - 10262	
03	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	1490 2	3 9	Y	3	4 1	2	
04	1530 N	1485	-0-	-45	-0-	1484 2	1 9	Y	1		3	
05	1488 N	1267	-0-	-221	-0-	1265 2	2 9	Y	2		5	
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1477 2	4 9	Y	4	4 1	5	
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1558 2	2 9	Y	2	4 1	3	
*08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1669 2	3 9	Y	3	4 1	2	
-----												
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 222694		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 9706		PERF. 8334 - 9494	
03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3341 2	6 9	Y	5	7 1	3	
04	3060 X	2279	-0-	-781	-0-	2275 2	4 9	Y	4	3 1	4	
05	3224 X	1863	-0-	-1361	-0-	1861 2	2 9	Y	2	3 1	3	
06	3240 X	1601	-0-	-1639	-0-	1597 2	4 9	Y	4	3 1	4	
07	3348 X	1750	-0-	-1598	-0-	1746 2	4 9	Y	4	3 1	5	
08	2356 X	2330	-0-	-26	-0-	2327 2	3 9	Y	3	3 1	5	
-----												
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222731		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8390 - 9494	
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	675 2	17 9	Y	15	21 1	10	
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	598 2	14 9	Y	13	10 1	13	
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	6	10 1	9	
06	660 N	573	-0-	-87	-0-	559 2	14 9	Y	13	10 1	12	
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	584 2	13 9	Y	12	10 1	14	
*08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	712 2	13 9	Y	12	10 1	16	
-----												
PORTER		WELL #: 11		RRCID -> 225449		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 10333		PERF. 9107 - 10240	
03	2139 N	1868	-0-	-271	-0-	1864 2	4 9	Y	4	6 1	3	
04	2010 N	1767	-0-	-243	-0-	1765 2	2 9	Y	2		5	
05	1798 N	1669	-0-	-129	-0-	1666 2	3 9	Y	3		8	
06	1800 N	1550	-0-	-250	-0-	1544 2	6 9	Y	5	6 1	7	
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1987 2	4 9	Y	4	6 1	5	
*08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2094 2	4 9	Y	4	6 1	3	



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
PORTER		WELL #: 8		RRCID -> 226459		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PORTER		WELL #: 6		RRCID -> 227601		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231								
03	2573 X	2493	-0-	-80	-0-	2483	2	10	9	Y	9	13	1			7
04	2220 X	2150	-0-	-70	-0-	2144	2	6	9	Y	5					12
05	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2416	2	7	9	Y	6					18
06	2400 N	1647	-0-	-753	-0-	1634	2	13	9	Y	12	13	1			17
07	2232 N	1302	-0-	-930	-0-	1293	2	9	9	Y	8	13	1			12
08	2201 N	1842	-0-	-359	-0-	1834	2	8	9	Y	7	13	1			6
-----																
PORTER		WELL #: 7		RRCID -> 227603		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PORTER		WELL #: 15		RRCID -> 227611		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353								
03	558 N	455	-0-	-103	-0-	436	2	19	9	Y	17	24	1			13
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	325	2	11	9	Y	10					23
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1061	2	11	9	Y	10					33
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2367	2	25	9	Y	23	25	1			31
07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2243	2	17	9	Y	15	24	1			22
*08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2240	2	15	9	Y	14	24	1			12
-----																
PORTER		WELL #: 9		RRCID -> 227688		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239								
03	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1077	2	15	9	Y	14	20	1			11
04	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1030	2	9	9	Y	8					19
05	806 N	639	-0-	-167	-0-	629	2	10	9	Y	9					28
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1530	2	21	9	Y	19	21	1			26
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1434	2	13	9	Y	12	20	1			18
*08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	2	13	9	Y	12	20	1			10
-----																
PORTER		WELL #: 12		RRCID -> 227689		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223								
03	899 N	581	-0-	-318	-0-	571	2	10	9	Y	9	13	1			7
04	690 N	346	-0-	-344	-0-	340	2	6	9	Y	5					12
05	713 N	505	-0-	-208	-0-	498	2	7	9	Y	6					18
06	570 N	239	-0-	-331	-0-	226	2	13	9	Y	12	13	1			17
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	436	2	9	9	Y	8	13	1			12
*08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	417	2	8	9	Y	7	13	1			6
-----																
PORTER		WELL #: 10		RRCID -> 227690		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272								
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1690	2	10	9	Y	9	13	1			7
04	1590 N	1417	-0-	-173	-0-	1411	2	6	9	Y	5					12
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1370	2	7	9	Y	6					18
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2535	2	13	9	Y	12	13	1			17
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1613	2	9	9	Y	8	13	1			12
*08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2688	2	8	9	Y	7	13	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
PORTER		WELL #:		13	RRCID ->	227691	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9164 -	10312
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1168	2	9 9	Y	8	11 1	6
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	4		10
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	5		15
06		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				Y	10	11 1	14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	11 1	10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	11 1	6
-----													
PORTER		WELL #:		16	RRCID ->	227692	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	9164 -	10351
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
PORTER		WELL #:		14	RRCID ->	227735	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9131 -	10305
03		651 N	579	-0-	-72	-0-	555	2	24 9	Y	22	30 1	16
04		510 N	358	-0-	-152	-0-	345	2	13 9	Y	12		28
05		558 N	373	-0-	-185	-0-	359	2	14 9	Y	13		41
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	616	2	30 9	Y	27	30 1	38
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	564	2	21 9	Y	19	30 1	27
*08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	446	2	20 9	Y	18	30 1	15
-----													
ELLIS, S.A.		WELL #:		19	RRCID ->	230211	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	8592 -	9724
03		1178 N	825	-0-	-353	-0-	76	1	736 2	Y	12	11 1	14
							13	9					
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	105	1	968 2	Y	11	11 1	14
							12	9					
05		837 N	807	-0-	-30	-0-	82	1	713 2	Y	11	11 1	14
							12	9					
06		897 N	897	-0-	-0-	-0-	99	1	789 2	Y	8	11 1	11
							9	9					
07		1116 N	881	-0-	-235	-0-	104	1	769 2	Y	7	10 1	8
							8	9					
*08		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	126	1	979 2	Y	8	11 1	5
							9	9					
-----													
PORTER		WELL #:		19	RRCID ->	230378	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	8923 -	10257
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	230	2	15 9	Y	14	20 1	11
04		150 N	136	-0-	-14	-0-	127	2	9 9	Y	8		19
05		248 N	114	-0-	-134	-0-	104	2	10 9	Y	9		28
06		240 N	180	-0-	-60	-0-	159	2	21 9	Y	19	21 1	26
07		155 N	103	-0-	-52	-0-	90	2	13 9	Y	12	20 1	18
*08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	186	2	13 9	Y	12	20 1	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
PORTER		WELL #: 18		RRCID -> 230577		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230624		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954								
03	2356	X	2041	-0-	-315	-0-	2011	2	30	9	Y	27				96
04	2400	X	1223	-0-	-1177	-0-	1190	2	33	9	Y	30	92	1		34
05	2480	X	1589	-0-	-891	-0-	1557	2	32	9	Y	29				63
06	2400	X	1785	-0-	-615	-0-	1761	2	24	9	Y	22				85
07	2046	X	1814	-0-	-232	-0-	1786	2	28	9	Y	25				110
*08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2349	2	24	9	Y	22	92	1		40

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230630		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502								
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1194	2	29	9	Y	26	36	1		17
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1002	2	23	9	Y	21	17	1		21
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	989	2	11	9	Y	10	17	1		14
06	1170	N	1005	-0-	-165	-0-	981	2	24	9	Y	22	17	1		19
07	1054	N	965	-0-	-89	-0-	943	2	22	9	Y	20	16	1		23
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1019	2	22	9	Y	20	17	1		26

SIMMONS		WELL #: 4		RRCID -> 230869		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146								
03	1643	N	1239	-0-	-404	-0-	1239	2			Y	-0-				44
04	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	1341	2			Y	-0-				44
05	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			Y	-0-				44
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-				44
07	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	1194	2			Y	-0-				44
*08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-				44

WALDROP GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 231990		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936								
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	953	2	14	9	Y	13				86
04	1080	N	993	-0-	-87	-0-	973	2	20	9	Y	18	77	1		27
05	868	N	618	-0-	-250	-0-	608	2	10	9	Y	9				36
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	952	2	19	9	Y	17				53
07	1023	N	901	-0-	-122	-0-	883	2	18	9	Y	16				69
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	981	2	13	9	Y	12				81

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231995		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020								
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1328	2	9	9	Y	8				29
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1383	2	10	9	Y	9	28	1		10
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1314	2	10	9	Y	9				19
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1326	2	8	9	Y	7				26
07	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1270	2	9	9	Y	8				34
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1331	2	7	9	Y	6	28	1		12

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 232162		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530								
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1127	2	20	9	Y	18	25	1		12
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	421	2	17	9	Y	15	12	1		15
05	713	N	451	-0-	-262	-0-	443	2	8	9	Y	7	12	1		10
06	1110	N	460	-0-	-650	-0-	443	2	17	9	Y	15	12	1		13
07	465	N	234	-0-	-231	-0-	219	2	15	9	Y	14	11	1		16
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	642	2	15	9	Y	14	12	1		18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
BARRYER		WELL #:		1	RRCID ->	232950	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	8742 - 10071
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-			100
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-			100
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	507 2	8 9	Y	-0-			107
06	480 N	444	-0-	-36	-0-	444 2		Y	-0-			107
07	403 N	75	-0-	-328	-0-	72 2	3 9	Y	3			110
08	341 N	247	-0-	-94	-0-	239 2	8 9	Y	7			117
-----												
BARRYER		WELL #:		2	RRCID ->	232951	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8710 - 10046
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PORTER		WELL #:		17	RRCID ->	233181	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10573	PERF.	9269 - 10406
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-			-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		Y	-0-			-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		Y	-0-			-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-			-0-
07	651 N	591	-0-	-60	-0-	591 2		Y	-0-			-0-
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2		Y	-0-			-0-
-----												
PORTER		WELL #:		20	RRCID ->	233588	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	10394	PERF.	8971 - 10267
03	682 N	555	-0-	-127	-0-	548 2	7 9	Y	6	9 1		5
04	840 N	335	-0-	-505	-0-	331 2	4 9	Y	4			9
05	868 N	356	-0-	-512	-0-	352 2	4 9	Y	4			13
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	643 2	10 9	Y	9	10 1		12
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	789 2	6 9	Y	5	9 1		8
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	420 2	7 9	Y	6	9 1		5
-----												
ROBERTS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	234376	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8426 - 9519
03	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1045 2	48 9	Y	44	60 1		29
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	868 2	41 9	Y	37	30 1		36
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	18	30 1		24
06	1050 N	665	-0-	-385	-0-	622 2	43 9	Y	39	30 1		33
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1325 2	37 9	Y	34	28 1		39
*08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1219 2	37 9	Y	34	28 1		45
-----												
BARRYER		WELL #:		3	RRCID ->	235329	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8704 - 9998
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	244354	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8680 - 8882
03	1984 N	1451	-0-	-533	-0-	1451 2		Y	-0-			-0-
04	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3272	-0-	172	172	3272 2		Y	-0-			-0-
06	1808 N	1636	-0-	-172	-0-	1636 2		Y	-0-			-0-
07	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		Y	-0-			-0-
08	2325 X	1784	-0-	-541	-0-	1784 2		Y	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524												
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
CRATON OPERATING LLC 186717												
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870												
03	186 N	28	-0-	-158	-0-	27	2	1	9	Y	1	7
04	180 N	2	-0-	-178	-0-	1	2	1	9	Y	1	8
05	279 N	14	-0-	-265	-0-	11	2	3	9	Y	3	11
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-	11
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	1
-----												
ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	Y	2	4
-----												
ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916												
03	558 N	425	-0-	-133	-0-	414	2	11	9	Y	10	14
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	706	2	19	9	Y	17	31
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1946	2	18	9	Y	16	47
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-	47
07	744 N	203	-0-	-541	-0-	199	2	4	9	Y	4	50
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	9	Y	6	53
-----												
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000												
03	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1434	2	6	9	Y	5	52
04	1230 X	969	-0-	-261	-0-	959	2	10	9	Y	9	61
05	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1485	2	23	9	Y	21	82
06	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-	82
07	1457 X	1433	-0-	-24	-0-	1419	2	14	9	Y	13	27
*08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1895	2	13	9	Y	12	36

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717										
PELLHAM G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 208446		COMPL. DATE 02/06/2005			TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1759 2	8 9	Y	7			67
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1307 2	11 9	Y	10			77
05	3100 N	3708	-0-	608	608	3679 2	29 9	Y	26			103
06	3000 N	3294	-0-	294	902	3294 2		Y	-0-			103
07	1643 N	741	-0-	-902	-0-	733 2	8 9	Y	7	87 1	2 8	21
08	1364 X	336	-0-	-1028	-0-	325 2	11 9	Y	10	3 8		28
-----												
ADAMS G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 210068		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902			
03	5363 X	4230	-0-	-1133	-0-	4219 2	11 9	Y	10	55 1		14
04	5190 X	4690	-0-	-500	-0-	4671 2	19 9	Y	17			31
05	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			Y	16			47
06	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-			Y	-0-			47
07	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5369 2	12 9	Y	11	8 8		50
*08	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4686 2	39 9	Y	35	13 8		72
-----												
PELLHAM G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 210070		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935			
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	15 2	1 9	Y	1			12
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	2			14
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1516 2	6 9	Y	5			19
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-			19
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	319 2	14 9	Y	13	25 1		7
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	2			9
-----												
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.		199614		RRCID -> 219425		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 10512 PERF. 10197 - 10402			
VICE-SHIVERS		WELL #: 6										
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2017												
-----												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 078480		COMPL. DATE 06/15/1978			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341			
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 2										
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
-----												
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082304		COMPL. DATE 10/15/1987			TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PETER 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082600		COMPL. DATE 05/05/1979			TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355			
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
05	279 N	48	-0-	-231	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900										COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	9601	PERF.	8966 - 9361	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237										COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	8955 - 9417	
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	105	2	76	9	Y	69					69
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					69
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					69
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					69
-----																
ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731										COMPL. DATE	02/27/1980	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9121 - 9236	
03	713 N	544	-0-	-169	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	775 N	580	-0-	-195	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
-----																
ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349										COMPL. DATE	10/10/1981	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	8872 - 9346	
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	348	2	12	9	Y	11	7	1	1	8	5
04	300 N	209	-0-	-91	-0-	201	2	8	9	Y	7	7	1	1	8	4
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	179	2	6	9	Y	5	7	1			2
06	360 N	214	-0-	-146	-0-	207	2	7	9	Y	6	4	1			4
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	164	2	3	9	Y	3	6	1			1
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	Y	4	4	1			1
-----																
CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436										COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	8945 - 9334	
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1362	2	11	9	Y	10	2	8			19
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1303	2	10	9	Y	9	3	8			25
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1339	2	12	9	Y	11	15	1	1	8	20
06	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	1278	2	6	9	Y	5	15	1	1	8	9
07	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	1341	2	3	9	Y	3	1	8			11
08	1364 N	1137	-0-	-227	-0-	1131	2	6	9	Y	5	8	1	1	8	7
-----																
NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855										COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8974 - 9324	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	Y	4					4
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	194	2	12	9	Y	11	3	1			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	1			9
-----																
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471										COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	9499	PERF.	8924 - 9257	
03	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	166	-0-	-194	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	194	-0-	-147	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BALL 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 097819		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 9066 - 9370			
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-	6 1	4
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		4
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-	3 1	1
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	217 X	182	-0-	-35	-0-	182	2	Y	-0-		1
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 098675		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8026 - 9368	
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-		-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	119	2	Y	1	9	1
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	4	9	5
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-	4 1	1
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		1
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		1
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100232		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8810 - 9124	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100730		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8980 - 9346	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ROGERS, PAUL		WELL #: 3		RRCID -> 100845		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8799 - 9103	
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1592	2	Y	5		9
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1192	2	Y	1		10
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	Y	1	9	11
06	750 N	306	-0-	-444	-0-	304	2	Y	2		13
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1252	2	Y	5		18
*08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1489	2	Y	4	16 1	6
PITTS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125782		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8824 - 8988	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 129766		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8833 - 9250	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129778		COMPL. DATE 12/11/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8961 - 9357					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PITTS A UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130035		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8922 - 9333					
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1	3	1		1
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1				2
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1				3
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	314	2	1	9	Y	1	3	1		1
07	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-				1
*08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1				2
PITTS A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130523		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8839 - 9283					
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-				-0-
04	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-				-0-
05	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-				-0-
06	270 X	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-				-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
ROGERS, PAUL		WELL #: 4		RRCID -> 132220		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9034 - 9155					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ROGERS, PAUL		WELL #: 5		RRCID -> 132482		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9023 - 9137					
03	775 N	479	-0-	-296	-0-	461	2	18	9	Y	16				60
04	1020 N	673	-0-	-347	-0-	664	2	9	9	Y	8				68
05	899 N	593	-0-	-306	-0-	589	2	4	9	Y	4				72
06	450 N	335	-0-	-115	-0-	334	2	1	9	Y	1				73
07	682 N	455	-0-	-227	-0-	449	2	6	9	Y	5				78
08	589 N	274	-0-	-315	-0-	274	2			Y	-0-	68	1		10
BALL 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132548		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9354 - 9394					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133709		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8730 - 9304					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	884 X	884	-0-	-0-	-0-	852	2	32	9	Y	29	9	1	2	8
05	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-				19
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1		1
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-				1
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ROGERS, PAUL		//CONT.// //CONT.//	16032 174 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
ROGERS, PAUL		WELL #:	6	RRCID ->	145559	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9050 - 9148
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	362 2	3 9	Y	3		5
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		5
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		5
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	4 1	1
ROGERS, PAUL		WELL #:	7	RRCID ->	145561	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9065 - 9339
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1882 2	33 9	Y	30		78
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1748 2	10 9	Y	9		87
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1717 2	6 9	Y	5		92
06	1860 N	1615	-0-	-245	-0-	1609 2	6 9	Y	5		97
07	1829 N	1661	-0-	-168	-0-	1650 2	11 9	Y	10		107
08	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	1636 2	3 9	Y	3	94 1	16
ASHTON 2 UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	148257	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	8483 - 9343
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	450 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		Y	-0-		-0-
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	409 2		Y	-0-		-0-
07	465 N	399	-0-	-66	-0-	399 2		Y	-0-		-0-
*08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-		-0-
ASHTON 2 UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	153345	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8488 - 9348
03	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 2		Y	-0-		-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-		-0-
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2		Y	-0-		-0-
06	240 N	139	-0-	-101	-0-	139 2		Y	-0-		-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		Y	-0-		-0-
*08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		Y	-0-		-0-
ASHTON 2 UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	154315	COMPL. DATE	04/04/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8505 - 9294
03	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2903 2	12 9	Y	11	16 1	6
04	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2743 2	11 9	Y	10	9 1	7
05	2728 N	2474	-0-	-254	-0-	2461 2	13 9	Y	12	14 1	5
06	2730 N	2574	-0-	-156	-0-	2557 2	17 9	Y	15	11 1	9
07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2816 2	14 9	Y	13	18 1	4
*08	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2746 2	13 9	Y	12	12 1	4
ASHTON 2 UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	154550	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8848 - 9322
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ASHTON 2 UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	155219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8475 - 9334
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156933		COMPL. DATE 11/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 157183		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320								
03	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 157841		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 158521		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116								
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	570 N	10	-0-	-560	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PETER 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159739		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159809		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BALL 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159890		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220																	
03		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1270	2	9	9	Y	8	12	1			15
04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	2	2	9	Y	2					17
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	Y	2					19
06		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1037	2	4	9	Y	4	11	1			12
07		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	2	2	9	Y	2					14
*08		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3	9	Y	3					17
INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162463		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9249 - 9328		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1621 2	2 9	Y	2			9
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1485 2	1 9	Y	1	1 8		9
05	1395 N	1215	-0-	-180	-0-	1214 2	1 9	Y	1			10
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1593 2	6 9	Y	5	3 1	1 8	11
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1860 2	3 9	Y	3	1 8		13
*08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1600 2	6 9	Y	5	1 8		17
-----												
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 162931		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9290 - 9398		
03	2511 N	2434	-0-	-77	-0-	2426 2	8 9	Y	7	2 8		26
04	2400 N	2338	-0-	-62	-0-	2334 2	4 9	Y	4	2 8		28
05	2325 N	2283	-0-	-42	-0-	2280 2	3 9	Y	3	1 8		30
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2469 2	10 9	Y	9	10 1	3 8	26
07	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2467 2	7 9	Y	6	3 8		29
*08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2419 2	8 9	Y	7	3 8		33
-----												
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163050		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9292 - 9322		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163257		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9260 - 9350		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BALL 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163728		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9370 - 9390		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PETER 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163729		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 9124 - 9144		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 164912		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9326 - 9346		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BEASLEY 3 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
ROGERS, PAUL		WELL #: 9		RRCID -> 166009		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8907		-		9184		
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					1
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					1
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					1
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					1
07	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2			Y	-0-					1
08	279 N	121	-0-	-158	-0-	121	2			Y	-0-	1	1			-0-
-----																
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 166150		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9232		-		9246		
03	1984 N	807	-0-	-1177	-0-	801	2	6	9	Y	5	27	1			19
04	1590 N	48	-0-	-1542	-0-	45	2	3	9	Y	3					22
05	1860 N	1438	-0-	-422	-0-	1436	2	2	9	Y	2					24
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2246	2	11	9	Y	10	14	1	2	8	18
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1665	2	11	9	Y	10	2	8			26
*08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	2	3	9	Y	3	1	8			28
-----																
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167047		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 9126		-		9146		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167134		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9264		-		9280		
03	155 N	85	-0-	-70	-0-	79	2	6	9	Y	5	1	8			24
04	150 N	63	-0-	-87	-0-	53	2	10	9	Y	9	1	8			32
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	58	2	7	9	Y	6					38
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	44	2	10	9	Y	9	23	1	1	8	23
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	37	2	11	9	Y	10	1	8			32
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	53	2	3	9	Y	3	5	1	1	8	29
-----																
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 167282		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9216		-		9274		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168537		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9192		-		9232		
03	3317 X	2829	-0-	-488	-0-	2801	2	28	9	Y	25	71	1	1	8	60
04	2820 X	2634	-0-	-186	-0-	2608	2	26	9	Y	24	1	8			83
05	2914 X	2385	-0-	-529	-0-	2378	2	7	9	Y	6					89
06	2820 X	2414	-0-	-406	-0-	2405	2	9	9	Y	8	52	1	1	8	44
07	2821 X	1541	-0-	-1280	-0-	1533	2	8	9	Y	7	1	8			50
08	2821 X	2519	-0-	-302	-0-	2516	2	3	9	Y	3	1	8			52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
06		13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
*08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
-----															
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168															
03	2077	N	1671	-0-	-406	-0-	1653	2	18	9	Y	16	19	1	8
04	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1787	2	19	9	Y	17	12	1	8
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1949	2	23	9	Y	21	21	1	8
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2048	2	26	9	Y	24	16	1	8
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2029	2	23	9	Y	21	25	1	8
08	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1897	2	23	9	Y	21	16	1	8
-----															
ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198															
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2436	2	37	9	Y	34	35	1	8
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2420	2	34	9	Y	31	25	1	8
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2555	2	39	9	Y	35	39	1	8
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2490	2	35	9	Y	32	26	1	8
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2688	2	32	9	Y	29	36	1	8
*08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2817	2	30	9	Y	27	24	1	8
-----															
PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336															
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-			2
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-			2
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	1	1	1
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-	1	1	-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
-----															
BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391															
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-			-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
05	527	N	188	-0-	-339	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
06	510	N	124	-0-	-386	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
07	527	N	43	-0-	-484	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
08	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	563 2	10 9	Y	9	18 1	6
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	491 2	6 9	Y	5		11
05		527 N	517	-0-	-10	-0-	510 2	7 9	Y	6		17
06		540 N	527	-0-	-13	-0-	517 2	10 9	Y	9	18 1	8
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	524 2	6 9	Y	5		13
*08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	501 2	7 9	Y	6	1 8	18
-----												
NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259												
03		2294 N	2242	-0-	-52	-0-	2227 2	15 9	Y	14	3 8	56
04		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2189 2	29 9	Y	26	4 8	78
05		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2257 2	14 9	Y	13	1 8	90
06		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2191 2	23 9	Y	21	62 1	45
07		2294 N	2188	-0-	-106	-0-	2165 2	23 9	Y	21	3 8	63
08		2263 N	2187	-0-	-76	-0-	2179 2	8 9	Y	7	11 1	57
-----												
INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155												
03		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1544 2	21 9	Y	19		72
04		1560 N	1328	-0-	-232	-0-	1302 2	26 9	Y	24		96
05		1550 N	1417	-0-	-133	-0-	1404 2	13 9	Y	12		108
06		1500 N	1407	-0-	-93	-0-	1399 2	8 9	Y	7	87 1	28
07		1364 N	1261	-0-	-103	-0-	1250 2	11 9	Y	10		38
08		1426 N	1227	-0-	-199	-0-	1218 2	9 9	Y	8		46
-----												
CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367												
03		3875 X	3084	-0-	-791	-0-	3074 2	10 9	Y	9	3 8	36
04		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3432 2	8 9	Y	7	4 8	39
05		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3672 2	7 9	Y	6	3 8	42
06		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3374 2	14 9	Y	13	14 1	35
07		3565 X	3400	-0-	-165	-0-	3391 2	9 9	Y	8	5 8	38
08		3410 X	3106	-0-	-304	-0-	3097 2	9 9	Y	8	5 8	41
-----												
PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152												
03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1100 2	4 9	Y	4	3 1	4
04		720 N	219	-0-	-501	-0-	217 2	2 9	Y	2	4 1	2
05		682 N	602	-0-	-80	-0-	600 2	2 9	Y	2	2 1	1
06		1080 N	972	-0-	-108	-0-	968 2	4 9	Y	4	1 1	1
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	869 2	1 9	Y	1	1 1	1
08		589 N	93	-0-	-496	-0-	92 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
-----												
CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296												
03		3751 X	3599	-0-	-152	-0-	3577 2	22 9	Y	20	12 8	18
04		3600 X	3522	-0-	-78	-0-	3499 2	23 9	Y	21	15 8	24
05		3627 X	3599	-0-	-28	-0-	3584 2	15 9	Y	14	14 1	20
06		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3501 2	24 9	Y	22	14 1	15
07		3627 X	3606	-0-	-21	-0-	3586 2	20 9	Y	18	11 8	22
08		3627 X	3540	-0-	-87	-0-	3516 2	24 9	Y	22	15 1	16



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 225688		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8918 - 9197				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	465 N	324	-0-	-141	-0-	324 2				Y	-0-			-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296 2		1 9		Y	1			1
05	496 N	235	-0-	-261	-0-	235 2				Y	-0-			1
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2				Y	-0-	1 1		-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2				Y	-0-			-0-
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394 2		1 9		Y	1			1
-----														
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 226553		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9044 - 9348				
03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3544 2		18 9		Y	16	4 8		74
04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2954 2		33 9		Y	30	72 1	4 8	28
05	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3717 2		35 9		Y	32	1 8		59
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3269 2		17 9		Y	15	46 1	3 8	25
07	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2658 2		12 9		Y	11	2 8		34
08	3751 X	2766	-0-	-985	-0-	2753 2		13 9		Y	12	2 8		44
-----														
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 226756		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 8723 - 9310				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227703		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9018 - 9326				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2				Y	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2				Y	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2				Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227704		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8936 - 9344				
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230 2		1 9		Y	1	1 8		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	59 2		3 9		Y	3	1 1		2
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	29 2		2 9		Y	2			4
06	210 N	113	-0-	-97	-0-	113 2				Y	-0-	4 1		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227705		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9592		PERF. 8722 - 9299				
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2				Y	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	34 2		13 9		Y	12			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	3 1		10
-----														
BALL 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 227706		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8962 - 9368				
03	2807 N	2759	-0-	-48	-0-	2729 2		30 9		Y	27	103 1	2 8	77
04	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2774 2		24 9		Y	22	3 8		96
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2857 2		24 9		Y	22	71 1	1 8	46
06	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2681 2		21 9		Y	19	4 8		61
07	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2677 2		13 9		Y	12	4 8		69
08	2883 X	2753	-0-	-130	-0-	2746 2		7 9		Y	6	4 8		71

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5797 X	5790	-0-	-7	-0-	5764	2	26	9	Y	24	12	8	28
04	5610 X	5363	-0-	-247	-0-	5338	2	25	9	Y	23	14	8	37
05	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5846	2	21	9	Y	19	22	1	30
06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	5993	2	35	9	Y	32	22	1	24
07	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6651	2	28	9	Y	25	13	8	36
*08	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6298	2	35	9	Y	32	25	1	27
-----														
ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195														
03	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1771	2	25	9	Y	23	28	1	11
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1764	2	21	9	Y	19	15	1	12
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1786	2	25	9	Y	23	24	1	10
06	1740 N	1537	-0-	-203	-0-	1519	2	18	9	Y	16	15	1	9
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1973	2	15	9	Y	14	17	1	4
*08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1902	2	17	9	Y	15	12	1	4
-----														
PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326														
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-	1	1	-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1			1
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-			1
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	1	1	1
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			1
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-			1
-----														
PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247														
03	4309 X	3682	-0-	-627	-0-	3665	2	17	9	Y	15	38	1	32
04	4170 X	3599	-0-	-571	-0-	3584	2	15	9	Y	14	2	8	44
05	3968 X	3661	-0-	-307	-0-	3655	2	6	9	Y	5	1	8	48
06	3840 X	3453	-0-	-387	-0-	3443	2	10	9	Y	9	29	1	25
07	3968 X	3405	-0-	-563	-0-	3396	2	9	9	Y	8	2	8	31
08	3410 X	3262	-0-	-148	-0-	3258	2	4	9	Y	4	2	8	33
-----														
PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310														
03	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2872	2	3	9	Y	3			211
04	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2827	2	2	9	Y	2			213
05	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1	9	Y	1			214
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2528	2	2	9	Y	2			216
07	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-			216
*08	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2765	2	3	9	Y	3			219
-----														
INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		217 X	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-			-0-
04		3227 X	3227	-0-	-0-	3227	2	Y	-0-			-0-
05		2030 X	2030	-0-	-0-	2029	2	Y	1	9	1 8	-0-
06		2016 X	2016	-0-	-0-	2015	2	Y	1	9	1 8	-0-
07		3348 X	2079	-0-	-1269	2079	2	Y	-0-			-0-
08		3348 X	1699	-0-	-1649	1697	2	Y	2	9	2 8	-0-
-----												
PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157												
03		2784 N	2784	-0-	-0-	2752	2	Y	29	34	1	33
04		3000 N	3005	-0-	5	2966	2	Y	35	34	1	34
05		3047 N	3042	-0-	-5	3008	2	Y	31	34	1	26
06		2883 N	2883	-0-	-0-	2846	2	Y	34	34	1	19
07		3100 N	3132	-0-	32	3101	2	Y	28	30	1	17
*08		3020 N	2988	-0-	-32	2948	2	Y	36	30	1	10
-----												
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192												
03		2809 N	2809	-0-	-0-	2801	2	Y	7	2	8	28
04		2724 N	2724	-0-	-0-	2718	2	Y	5	4	8	29
05		2821 N	2809	-0-	-12	2808	2	Y	1	1	8	29
06		2730 N	2640	-0-	-90	2637	2	Y	3	3	8	29
07		2821 N	2692	-0-	-129	2690	2	Y	2	2	8	29
*08		2819 N	2819	-0-	-0-	2815	2	Y	4	3	8	30
-----												
BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1	1	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460												
03		3069 X	2640	-0-	-429	2625	2	Y	14	5	8	46
04		3000 X	2491	-0-	-509	2480	2	Y	10	7	8	49
05		3069 N	2226	-0-	-843	2218	2	Y	7	2	8	54
06		2550 N	2312	-0-	-238	2294	2	Y	16	17	1	43
07		2573 N	2439	-0-	-134	2427	2	Y	11	9	8	45
08		2232 N	2207	-0-	-25	2193	2	Y	13	9	8	49
-----												
MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501												
03		2573 N	2080	-0-	-493	2061	2	Y	17	3	8	77
04		2281 N	2281	-0-	-0-	2270	2	Y	10	4	8	83
05		2356 N	2207	-0-	-149	2197	2	Y	9	1	8	91
06		2255 N	2255	-0-	-0-	2235	2	Y	18	29	1	74
07		2545 N	2545	-0-	-0-	2534	2	Y	10	5	8	79
*08		2247 N	2247	-0-	-0-	2234	2	Y	12	5	8	86
-----												
BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402												
03		558 N	528	-0-	-30	528	2	Y	-0-			78
04		511 N	511	-0-	-0-	509	2	Y	2			80
05		527 N	525	-0-	-2	525	2	Y	-0-			80
06		561 N	561	-0-	-0-	551	2	Y	9			89
07		632 N	632	-0-	-0-	601	2	Y	28			117
*08		620 N	620	-0-	-0-	603	2	Y	15			132

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		682 N	539	-0-	-143	-0-	527	2	12	9	Y	11	13	1	1	8	5
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	635	2	7	9	Y	6	7	1	1	8	3
05		651 N	423	-0-	-228	-0-	420	2	3	9	Y	3	5	1			1
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	803	2	3	9	Y	3	2	1			2
07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	863	2	3	9	Y	3	4	1			1
*08		814 N	814	-0-	-0-	-0-	808	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	1
-----																	
INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220																	
03		4123 X	3931	-0-	-192	-0-	3910	2	21	9	Y	19					73
04		3900 X	3627	-0-	-273	-0-	3599	2	28	9	Y	25					98
05		4309 X	3714	-0-	-595	-0-	3695	2	19	9	Y	17	4	8			111
06		4170 X	3578	-0-	-592	-0-	3563	2	15	9	Y	14	89	1	4	8	32
07		4309 X	3661	-0-	-648	-0-	3643	2	18	9	Y	16					48
*08		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3535	2	21	9	Y	19	6	8			61
-----																	
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226																	
03		3503 X	3431	-0-	-72	-0-	3410	2	21	9	Y	19					45
04		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4144	2	34	9	Y	31					76
05		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4311	2	36	9	Y	33	2	8			107
06		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4225	2	17	9	Y	15	84	1	4	8	34
07		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4247	2	9	9	Y	8					42
08		4030 X	3924	-0-	-106	-0-	3900	2	24	9	Y	22	7	8			57
-----																	
PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200																	
03		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2691	2	37	9	Y	34	39	1			38
04		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2695	2	43	9	Y	39	38	1			39
05		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2692	2	36	9	Y	33	39	1	3	8	30
06		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2653	2	37	9	Y	34	39	1	3	8	22
07		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2757	2	35	9	Y	32	34	1			20
*08		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2748	2	34	9	Y	31	34	1	6	8	11
-----																	
MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352																	
03		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2438	2	8	9	Y	7	2	8			22
04		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2168	2	4	9	Y	4	3	8			23
05		1953 N	1919	-0-	-34	-0-	1916	2	3	9	Y	3	1	8			25
06		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2482	2	10	9	Y	9	8	1	3	8	23
07		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2728	2	6	9	Y	5	2	8			26
*08		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2541	2	7	9	Y	6	2	8			30
-----																	
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148																	
03		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2271	2	17	9	Y	15					73
04		2160 N	2055	-0-	-105	-0-	2038	2	17	9	Y	15	56	1			32
05		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2097	2	40	9	Y	36	1	8			67
06		2220 N	1763	-0-	-457	-0-	1724	2	39	9	Y	35	56	1	1	8	45
07		2139 N	2002	-0-	-137	-0-	1974	2	28	9	Y	25					70
08		2077 N	1969	-0-	-108	-0-	1952	2	17	9	Y	15	44	1	2	8	39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302																	
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	2436	2	23	9	Y	21	47	1			15
04	1800 N	1525	-0-	-0-	-275	-0-	1512	2	13	9	Y	12					27
05	1891 N	1591	-0-	-0-	-300	-0-	1565	2	26	9	Y	24	7	8			44
06	2040 N	1787	-0-	-0-	-253	-0-	1762	2	25	9	Y	23	46	1	6	8	15
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1746	2	13	9	Y	12					27
*08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1709	2	23	9	Y	21	12	8			36
-----																	
PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130																	
03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	-0-	2592	2	52	9	Y	47	55	1			52
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	2377	2	59	9	Y	54	53	1			53
05	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	2379	2	54	9	Y	49	54	1	6	8	42
06	2010 N	1642	-0-	-0-	-368	-0-	1584	2	58	9	Y	53	55	1	6	8	34
07	2077 N	1347	-0-	-0-	-730	-0-	1299	2	48	9	Y	44	51	1			27
08	2418 N	1357	-0-	-0-	-1061	-0-	1301	2	56	9	Y	51	49	1	12	8	17
-----																	
INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196																	
03	2573 N	2396	-0-	-0-	-177	-0-	2384	2	12	9	Y	11					53
04	2520 N	2347	-0-	-0-	-173	-0-	2335	2	12	9	Y	11	41	1			23
05	2573 N	2422	-0-	-0-	-151	-0-	2393	2	29	9	Y	26	1	8			48
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	2364	2	41	9	Y	37	40	1	1	8	44
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	2438	2	29	9	Y	26					70
*08	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	2406	2	15	9	Y	14	44	1	2	8	38
-----																	
BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293																	
03	3689 X	2845	-0-	-0-	-844	-0-	2835	2	10	9	Y	9	1	8			19
04	3570 X	2819	-0-	-0-	-751	-0-	2810	2	9	9	Y	8	2	8			25
05	3379 X	2519	-0-	-0-	-860	-0-	2508	2	11	9	Y	10	15	1			20
06	3270 X	2248	-0-	-0-	-1022	-0-	2239	2	9	9	Y	8	14	1	2	8	12
07	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	-0-	3580	2	10	9	Y	9	2	8			19
*08	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	-0-	3207	2	13	9	Y	12	13	1	3	8	15
-----																	
CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344																	
03	5766 X	5200	-0-	-0-	-566	-0-	5179	2	21	9	Y	19	5	8			34
04	5580 X	4626	-0-	-0-	-954	-0-	4606	2	20	9	Y	18	7	8			45
05	5766 X	4321	-0-	-0-	-1445	-0-	4301	2	20	9	Y	18	27	1	2	8	34
06	5040 X	4645	-0-	-0-	-395	-0-	4615	2	30	9	Y	27	25	1	11	8	25
07	5208 X	4650	-0-	-0-	-558	-0-	4629	2	21	9	Y	19	8	8			36
08	5208 X	4994	-0-	-0-	-214	-0-	4964	2	30	9	Y	27	25	1	11	8	27

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
PITTS A UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242801		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	2878 N	2523	-0-	-355	-0-	2480	2	43	9	Y	24
04	2880 N	2548	-0-	-332	-0-	2509	2	39	9	Y	59
05	3100 X	2637	-0-	-463	-0-	2607	2	30	9	Y	75
06	3000 X	2437	-0-	-563	-0-	2396	2	41	9	Y	102
07	3100 X	2662	-0-	-438	-0-	2638	2	24	9	Y	124
*08	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2677	2	46	9	Y	38
-----											
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242930		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182			
03	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2825	2	61	9	Y	25
04	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2613	2	59	9	Y	30
05	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2532	2	55	9	Y	21
06	2700 N	2693	-0-	-7	-0-	2635	2	58	9	Y	27
07	2759 N	2730	-0-	-29	-0-	2679	2	51	9	Y	11
*08	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2767	2	52	9	Y	12
-----											
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245012		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386			
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2011	2	3	9	Y	-0-
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1804	2	4	9	Y	-0-
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1535	2	1	9	Y	-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	Y	-0-
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1815	2	4	9	Y	-0-
*08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1952	2	4	9	Y	-0-
-----											
PITTS A UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 246431		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325			
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2262	2	17	9	Y	11
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1919	2	11	9	Y	21
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2320	2	28	9	Y	34
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1851	2	33	9	Y	18
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2070	2	15	9	Y	32
08	2325 N	1867	-0-	-458	-0-	1832	2	35	9	Y	43
-----											
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 246667		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353			
03	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3725	2	25	9	Y	100
04	3600 X	3256	-0-	-344	-0-	3211	2	45	9	Y	38
05	3720 X	3403	-0-	-317	-0-	3357	2	46	9	Y	79
06	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3982	2	45	9	Y	54
07	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4620	2	36	9	Y	84
*08	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4547	2	35	9	Y	113
-----											
PITTS A UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247501		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903  
 LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	11248 1	2224 2	Y	-0-			143
04	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	10262 1	2275 2	Y	-0-			143
05	14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	12190 1	2482 2	Y	2			145
06	13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	10816 1	2385 2	Y	-0-			145
07	13485 X	11739	-0-	-1746	-0-	9403 1	2336 2	Y	-0-			145
08	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-			Y	NO RPT			145

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

03	3503 X	3130	-0-	-373	-0-	3118 2	12 9	Y	11	3 8		18
04	3480 X	2684	-0-	-796	-0-	2674 2	10 9	Y	9	3 8		24
05	3596 X	3469	-0-	-127	-0-	3457 2	12 9	Y	11	14 1	1 8	20
06	3480 X	3125	-0-	-355	-0-	3108 2	17 9	Y	15	14 1	6 8	15
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3534 2	13 9	Y	12	5 8		22
*08	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3306 2	18 9	Y	16	15 1	7 8	16

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	128 2	4 9	Y	4	1 1		3
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	115 2	4 9	Y	4			7
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	69 2		Y	-0-	6 1		1
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			1
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			1

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

03	3565 X	3531	-0-	-34	-0-	3485 2	46 9	Y	42	50 1		47
04	3360 X	3339	-0-	-21	-0-	3284 2	55 9	Y	50	48 1		49
05	3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3295 2	54 9	Y	49	49 1	11 8	38
06	3420 X	3212	-0-	-208	-0-	3135 2	77 9	Y	70	54 1	12 8	42
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3494 2	66 9	Y	60	65 1		37
*08	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3601 2	75 9	Y	68	63 1	21 8	21

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

03	341 N	315	-0-	-26	-0-	314 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-			-0-
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	325 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2		Y	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

03	2139 N	1914	-0-	-225	-0-	1894 2	20 9	Y	18	41 1		13
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2039 2	13 9	Y	12			25
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2092 2	21 9	Y	19	5 8		39
06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2300 2	25 9	Y	23	42 1	5 8	15
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2440 2	13 9	Y	12			27
*08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2227 2	21 9	Y	19	10 8		36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	
03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3453	2	8	9	Y	7	3	8	48
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3348	2	6	9	Y	5	4	8	49
05	3224 X	3193	-0-	-31	-0-	3192	2	1	9	Y	1	1	8	49
06	3330 X	2933	-0-	-397	-0-	2930	2	3	9	Y	3	3	8	49
07	3441 X	2897	-0-	-544	-0-	2895	2	2	9	Y	2	2	8	49
08	3472 X	2955	-0-	-517	-0-	2951	2	4	9	Y	4	3	8	50
-----														
BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392														
03	1953 N	1717	-0-	-236	-0-	1694	2	23	9	Y	21	70	1	52
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1895	2	19	9	Y	17	5	8	64
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1998	2	19	9	Y	17	48	1	31
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1941	2	46	9	Y	42	5	8	68
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2044	2	28	9	Y	25	5	8	88
08	2015 N	1978	-0-	-37	-0-	1966	2	12	9	Y	11	5	8	94
-----														
BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359														
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
06	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
07	124 X	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226														
03	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4240	2	11	9	Y	10	2	8	74
04	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4015	2	6	9	Y	5	3	8	76
05	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4143	2	1	9	Y	1	1	8	76
06	4110 X	3619	-0-	-491	-0-	3616	2	3	9	Y	3	3	8	76
07	4247 X	3846	-0-	-401	-0-	3844	2	2	9	Y	2	2	8	76
08	4030 X	3985	-0-	-45	-0-	3982	2	3	9	Y	3	3	8	76
-----														
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261														
03	3379 X	1754	-0-	-1625	-0-	1728	2	26	9	Y	24			61
04	3180 X	1615	-0-	-1565	-0-	1578	2	37	9	Y	34			95
05	3131 X	2281	-0-	-850	-0-	2246	2	35	9	Y	32			125
06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3318	2	18	9	Y	16	98	1	39
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3692	2	11	9	Y	10		4	49
*08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3619	2	31	9	Y	28	8	8	69
-----														
NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314														
03	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2538	2	9	9	Y	8	3	8	28
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2183	2	18	9	Y	16	5	8	39
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2290	2	11	9	Y	10	1	8	48
06	2460 N	2246	-0-	-214	-0-	2228	2	18	9	Y	16	32	1	28
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2348	2	18	9	Y	16	3	8	41
08	2294 N	2237	-0-	-57	-0-	2230	2	7	9	Y	6	7	1	38



CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																		
INGRAM 2 UNIT																		
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED								
//CONT.// 220903																		
WELL #: 8										RRCID -> 253475			COMPL. DATE 08/14/2009			TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
03		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2989	2	23	9	Y	21					108	
04		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2948	2	24	9	Y	22	83	1			47	
05		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3149	2	55	9	Y	50					97	
06		3000 N	3074	-0-	74	74	2994	2	80	9	Y	73	81	1			89	
07		3100 N	3190	-0-	90	164	3134	2	56	9	Y	51					140	
*08		3500 X	3336	-0-	-164	-0-	3307	2	29	9	Y	26	88	1	1	8	77	
-----																		
CALLOW 2 UNIT																		
WELL #: 16										RRCID -> 254405			COMPL. DATE 09/11/2009			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																		
PITTS A UNIT																		
WELL #: 16										RRCID -> 254600			COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352		
03		3255 X	2677	-0-	-578	-0-	2652	2	25	9	Y	23	67	1			14	
04		3240 X	2774	-0-	-466	-0-	2751	2	23	9	Y	21					35	
05		3472 X	2821	-0-	-651	-0-	2811	2	10	9	Y	9					44	
06		3360 X	2597	-0-	-763	-0-	2583	2	14	9	Y	13					57	
07		3472 X	2836	-0-	-636	-0-	2824	2	12	9	Y	11					68	
*08		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2937	2	9	9	Y	8	56	1			20	
-----																		
PANOLA 2 UNIT																		
WELL #: 18										RRCID -> 254852			COMPL. DATE 12/13/2009			TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355		
03		2077 N	1802	-0-	-275	-0-	1782	2	20	9	Y	18	5	8			38	
04		2010 N	1929	-0-	-81	-0-	1912	2	17	9	Y	15	4	8			49	
05		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2026	2	22	9	Y	20	26	1	1	8	42	
06		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1923	2	26	9	Y	24	36	1	3	8	27	
07		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1992	2	24	9	Y	22	2	8			47	
08		2015 N	1704	-0-	-311	-0-	1682	2	22	9	Y	20	34	1	2	8	31	
-----																		
CALLOW 2 UNIT																		
WELL #: 17										RRCID -> 255134			COMPL. DATE 10/02/2009			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336		
03		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4377	2	11	9	Y	10	3	8			16	
04		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4139	2	10	9	Y	9	4	8			21	
05		4247 X	3878	-0-	-369	-0-	3868	2	10	9	Y	9	12	1	1	8	17	
06		4230 X	4047	-0-	-183	-0-	4027	2	20	9	Y	18	12	1	9	8	14	
07		4371 X	4113	-0-	-258	-0-	4096	2	17	9	Y	15	8	8			21	
*08		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4191	2	21	9	Y	19	15	1	9	8	16	
-----																		
PITTS A UNIT																		
WELL #: 17										RRCID -> 256092			COMPL. DATE 01/22/2010			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293		
03		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1770	2	18	9	Y	16	34	1			11	
04		1590 N	1541	-0-	-49	-0-	1530	2	11	9	Y	10					21	
05		1612 N	1483	-0-	-129	-0-	1465	2	18	9	Y	16	4	8			33	
06		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1747	2	17	9	Y	15	34	1	3	8	11	
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1768	2	9	9	Y	8					19	
*08		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1730	2	15	9	Y	14	7	8			26	
-----																		
PITTS A UNIT																		
WELL #: 15										RRCID -> 256635			COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307		
03		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1714	2	9	9	Y	8	10	1			19	
04		1530 N	1250	-0-	-280	-0-	1244	2	6	9	Y	5	9	1			15	
05		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1450	2	14	9	Y	13	9	1	1	8	18	
06		1680 N	1360	-0-	-320	-0-	1345	2	15	9	Y	14	14	1	1	8	17	
07		1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1198	2	18	9	Y	16	16	1			17	
*08		1426 N	595	-0-	-831	-0-	583	2	12	9	Y	11	21	1	1	8	6	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 257208		COMPL. DATE 02/12/2010			TOTAL DEPTH 9520		PERF. 8888 - 9368					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3503 X	2447	-0-	-1056	-0-	2395	2	52	9	Y	47	55	1	9	8	20
04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3075	2	55	9	Y	50	31	1	14	8	25
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3029	2	52	9	Y	47	49	1	4	8	19
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2800	2	52	9	Y	47	32	1	12	8	22
07	3224 X	3030	-0-	-194	-0-	2985	2	45	9	Y	41	43	1	11	8	9
*08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3002	2	47	9	Y	43	28	1	14	8	10
-----																
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 265928		COMPL. DATE 11/18/2011			TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8886 - 9300					
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	156	2	3	9	N	3					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
-----																
BALL 2 UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 268613		COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6140 - 6240					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BALL 2 UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 281951		COMPL. DATE 12/12/2016			TOTAL DEPTH 9382		PERF. 9449 - 15211					
03	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7140	2	117	9	N	106					266
04	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6847	2	59	9	N	54	183	1			137
05	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7056	2	30	9	N	27					164
06	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6469	2	17	9	N	15	136	1			43
07	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6537	2	13	9	N	12					55
*08	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6670	2	3	9	N	3					58
-----																
PITTS A UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 282228		COMPL. DATE 01/22/2018			TOTAL DEPTH 9289		PERF. 9495 - 13893					
03	18560 X	18560	-0-	-0-	-0-	18524	2	36	9	Y	33	45	1			89
04	17786 X	17786	-0-	-0-	-0-	17756	2	30	9	Y	27	44	1			72
05	18259 X	17445	-0-	-814	-0-	17248	2	197	9	Y	179	42	1	33	8	176
06	17970 X	16417	-0-	-1553	-0-	16295	2	122	9	Y	111	140	1	32	8	115
07	18569 X	16804	-0-	-1765	-0-	16714	2	90	9	Y	82	110	1			87
08	18352 X	16916	-0-	-1436	-0-	16729	2	187	9	Y	170	131	1	61	8	65
-----																
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 282229		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 9310		PERF.10125 - 13000					
03	6169 X	5801	-0-	-368	-0-	5790	2	11	9	N	10					161
04	5940 X	5445	-0-	-495	-0-	5433	2	12	9	N	11					172
05	6262 X	5721	-0-	-541	-0-	5718	2	3	9	N	3					175
06	6060 X	5330	-0-	-730	-0-	5322	2	8	9	N	7					182
07	6262 X	5399	-0-	-863	-0-	5396	2	3	9	N	3					185
08	5797 X	5201	-0-	-596	-0-	5199	2	2	9	N	2					187
-----																
PITTS A UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 283061		COMPL. DATE 01/27/2018			TOTAL DEPTH 9301		PERF. 9462 - 16028					
03	26381 X	23954	-0-	-2427	-0-	23844	2	110	9	Y	100	128	1			259
04	25560 X	22086	-0-	-3474	-0-	21999	2	87	9	Y	79	126	1			212
05	26412 X	24272	-0-	-2140	-0-	24042	2	230	9	Y	209	124	1	45	8	252
06	25560 X	23835	-0-	-1725	-0-	23576	2	259	9	Y	235	200	1	50	8	237
07	23963 X	21300	-0-	-2663	-0-	21036	2	264	9	Y	240	225	1			252
08	23684 X	20411	-0-	-3273	-0-	19950	2	461	9	Y	419	380	1	100	8	191

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903									
INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN			(ALLOC)	WELL #:	1H	RRCID ->	283142	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	9370	PERF.10528	- 15326	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03		31682 X	30327	-0-	-1355	-0-	30266 2	61 9	N	55	183 1		67	
04		30510 X	27665	-0-	-2845	-0-	27610 2	55 9	N	50			117	
05		31527 X	26815	-0-	-4712	-0-	26717 2	98 9	N	89	171 1	17 8	18	
06		30510 X	25059	-0-	-5451	-0-	24952 2	107 9	N	97	12 8		103	
07		30814 X	24862	-0-	-5952	-0-	24788 2	74 9	N	67			170	
08		30318 X	23898	-0-	-6420	-0-	23811 2	87 9	N	79	178 1	33 8	38	
-----														
CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON					WELL #:	1H	RRCID ->	284969	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	9166	PERF.10304 - 18969	
03		16678 X	14945	-0-	-1733	-0-	14898 2	47 9	N	43	21 8		329	
04		16140 X	14817	-0-	-1323	-0-	14787 2	30 9	N	27	11 8		345	
05		15779 X	14576	-0-	-1203	-0-	14575 2	1 9	N	1	181 1		165	
06		15270 X	13626	-0-	-1644	-0-	13622 2	4 9	N	4			169	
07		15314 X	13601	-0-	-1713	-0-	13577 2	24 9	N	22	16 8		175	
08		15314 X	12958	-0-	-2356	-0-	12930 2	28 9	N	25	21 8		179	
-----														
EAGLE OIL & GAS CO. GREEN					238634	WELL #:	1	RRCID ->	279284	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10060 - 10110
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
04		14B2 EXT	1277	-0-	1277	1277	1252 2	25 9	N	23			58	
05		2885 X	1608	-0-	-1277	-0-	1605 2	3 9	N	3			61	
06		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-			61	
07		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-			61	
08		1612 N	1505	-0-	-107	-0-	1505 2		N	-0-			61	
-----														
HUGHES					WELL #:	1	RRCID ->	279285	COMPL. DATE	09/06/2015	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10022 - 10090	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5	
05		14B2 EXT	175	-0-	175	175	163 2	12 9	N	11			16	
06		176 X	1	-0-	-175	-0-	1 2		N	-0-			16	
07		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			16	
08		186 N	2	-0-	-184	-0-	2 2		N	-0-			16	
-----														
DANCE-SAMPLE					WELL #:	1H	RRCID ->	284435	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	10065	PERF.10570 - 15920	
03		33325 X	24218	-0-	-9107	-0-	24207 2	11 9	N	10			213	
04		32250 X	27987	-0-	-4263	-0-	27987 2		N	-0-			213	
05		33325 X	22927	-0-	-10398	-0-	22927 2		N	-0-			213	
06		25229 X	25229	-0-	-0-	-0-	25229 2		N	-0-			213	
07		28923 X	22253	-0-	-6670	-0-	22253 2		N	-0-			213	
08		28923 X	26172	-0-	-2751	-0-	26172 2		N	-0-	176 1		37	
-----														
GARY PRODUCTION COMPANY HUNT UNIT					296448	WELL #:	2	RRCID ->	097193	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	9412	PERF. 8931 - 9273
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
GARY PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		296448													
HUNT UNIT		WELL #:		2B	RRCID ->	129950	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	8382 - 9602					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18715					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18715					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18715					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18715					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18715					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18715					N	NO RPT					-0-
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515													
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	096677	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8383 - 9695					
03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	134	1	4316	2	N	-0-					-0-
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	127	1	4095	2	N	-0-					-0-
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	130	1	4196	2	N	-0-					-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	318	1	3666	2	N	-0-					-0-
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	308	1	3721	2	N	-0-					-0-
*08	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	306	1	3651	2	N	-0-					-0-
BOUNDS, ELLA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	110169	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	8507 - 9819					
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	107	1	3476	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2358	-0-	-582	-0-	71	1	2287	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2399	-0-	-639	-0-	72	1	2327	2	N	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	267	1	3080	2	N	-0-					-0-
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	259	1	3128	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	1835	-0-	-1203	-0-	142	1	1693	2	N	-0-					-0-
WIENER, W.B. JR. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	126225	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8530 - 9828					
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	47	1	1507	2	N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	63	1	2039	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1800	-0-	-184	-0-	54	1	1746	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	974	-0-	-526	-0-	77	1	897	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1014	-0-	-1156	-0-	78	1	936	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1054	-0-	-744	-0-	82	1	972	2	N	-0-					-0-
BOUNDS, ELLA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129887	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8543 - 9850					
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	66	1	2129	2	N	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	60	1	1935	2	N	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	58	1	1883	2	N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	150	1	1739	2	N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	147	1	1773	2	N	-0-					-0-
*08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	145	1	1737	2	N	-0-					-0-
BIRD, G.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	142309	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	8596 - 9909					
03	1457	N	1002	-0-	-455	-0-	30	1	972	2	N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	44	1	1423	2	N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	47	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	960	N	943	-0-	-17	-0-	75	1	868	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	679	-0-	-778	-0-	52	1	627	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1025	-0-	-432	-0-	79	1	946	2	N	-0-					-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515													
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD		
-----													
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666													
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-		38	1	1214	2	N	-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-		42	1	1357	2	N	-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-		46	1	1472	2	N	-0-
06	1200	N	1145	-0-	-55	-0-		91	1	1054	2	N	-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-		130	1	1576	2	N	-0-
08	1519	N	1326	-0-	-193	-0-		103	1	1223	2	N	-0-
-----													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----													
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A													
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-		74	1	2398	2	N	-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-		67	1	2181	2	N	-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-		69	1	2239	2	N	-0-
06	2400	N	2233	-0-	-167	-0-		178	1	2055	2	N	-0-
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-		180	1	2176	2	N	-0-
08	2294	N	2282	-0-	-12	-0-		177	1	2105	2	N	-0-
-----													
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718													
03	1488	N	789	-0-	-699	-0-		24	1	765	2	N	-0-
04	1050	N	702	-0-	-348	-0-		21	1	681	2	N	-0-
05	961	N	828	-0-	-133	-0-		25	1	803	2	N	-0-
06	750	N	660	-0-	-90	-0-		53	1	607	2	N	-0-
07	713	N	560	-0-	-153	-0-		42	1	518	2	N	-0-
08	837	N	641	-0-	-196	-0-		49	1	592	2	N	-0-
-----													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608													
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-		93	1	3022	2	N	-0-
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-		83	1	2674	2	N	-0-
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-		83	1	2697	2	N	-0-
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-		212	1	2440	2	N	-0-
07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-		207	1	2501	2	N	-0-
*08	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-		221	1	2630	2	N	-0-
-----													
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932													
03	3441	X	3297	-0-	-144	-0-		3297	2			N	-0-
04	3330	X	3061	-0-	-269	-0-		3061	2			N	-0-
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-		3257	1	193	2	N	-0-
06	3210	X	3128	-0-	-82	-0-		250	1	2878	2	N	-0-
07	3286	X	2912	-0-	-374	-0-		222	1	2690	2	N	-0-
08	3441	X	2920	-0-	-521	-0-		226	1	2694	2	N	-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	493	2	N	-0-
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	6	1	391	2	N	-0-
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	6	1	365	2	N	-0-
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	2	N	-0-
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	N	-0-
08		186 N	56	-0-	-130	-0-	4	1	52	2	N	-0-
-----												
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694												
03		2263 X	1929	-0-	-334	-0-	29	1	1900	2	N	-0-
04		2100 X	1759	-0-	-341	-0-	26	1	1733	2	N	-0-
05		2015 X	1727	-0-	-288	-0-	26	1	1701	2	N	-0-
06		1950 X	1786	-0-	-164	-0-	142	1	1644	2	N	-0-
07		1984 X	1626	-0-	-358	-0-	124	1	1502	2	N	-0-
08		1736 N	1692	-0-	-44	-0-	131	1	1561	2	N	-0-
-----												
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870												
03		2015 N	1900	-0-	-115	-0-	29	1	1871	2	N	-0-
04		1740 N	1720	-0-	-20	-0-	26	1	1694	2	N	-0-
05		1860 N	1782	-0-	-78	-0-	27	1	1755	2	N	-0-
06		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	149	1	1711	2	N	-0-
07		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	144	1	1742	2	N	-0-
*08		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	143	1	1704	2	N	-0-
-----												
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690												
03		1116 X	75	-0-	-1041	-0-	1	1	74	2	N	-0-
04		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-
05		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-
07		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
-----												
GRAWARD OPERATING, INC. 326435												
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462												
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	300	1	322	2	Y	16
							18	9				16
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	300	1	540	2	Y	-0-
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-
06		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GRIGSBY PETROLEUM INC.				334135									
DAVIS, S. L.				WELL #:	3	RRCID ->	200746	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8583 - 9527
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1578 2		4 9	N	4	103 1	20
04		1650 N	1510	-0-	-140	-0-	1510 2			N	-0-		20
05		1674 N	1559	-0-	-115	-0-	1559 2			N	-0-		20
06		1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1515 2			N	-0-		20
07		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2			N	-0-		20
*08		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2			N	-0-		20
-----													
DAVIS, S. L.				WELL #:	4	RRCID ->	207600	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	8709 - 9549
03		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2			N	-0-	83 1	47
04		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2			N	-0-		47
05		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2			N	-0-		47
06		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2606 2		66 9	N	60		107
07		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2417 2		2 9	N	2		109
*08		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2488 2		47 9	N	43		152
-----													
DAVIS, S.L.				WELL #:	5	RRCID ->	263996	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8608 - 9562
03		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2			N	-0-		31
04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2			N	-0-		31
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2			N	-0-		31
06		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1182 2		407 9	N	370		401
07		1333 N	1151	-0-	-182	-0-	1151 2			N	-0-		401
08		1178 N	976	-0-	-202	-0-	955 2		21 9	N	19	345 1	75
-----													
HARLETON OIL & GAS INC.				WELL #:	1	RRCID ->	140168	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5836 - 5850
03		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2			N	-0-		135
04		1590 N	1536	-0-	-54	-0-	1535 2		1 9	N	1	101 1	35
05		1860 N	1206	-0-	-654	-0-	1197 3		9 9	N	8		43
06		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3			N	-0-		43
07		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3			N	-0-		43
*08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3			N	-0-		43
-----													
DUNAWAY				WELL #:	5	RRCID ->	193081	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8408 - 9720
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
KJ ENERGY, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	228531	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	10459	PERF.	9650 - 10206
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
BOX GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234871		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	7	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOX GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236660		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998				
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-			102
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1431	3	N	25			127
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	127	7	-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRADY, DWAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238303		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004				
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3435	3	N	13			150
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3	N	-0-			150
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-	150	7	-0-
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-			-0-
07	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	1	N	-0-			-0-
*08	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	1	N	-0-			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SUMMERS		WELL #: 1		RRCID -> 177036		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A"		WELL #: 2 T		RRCID -> 183231		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864				
03	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2533	2	N	8			70
04	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2863	2	N	10			80
05	2077 X	1466	-0-	-611	-0-	1447	2	N	17			97
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-			97
07	2077 X	1188	-0-	-889	-0-	1188	2	N	-0-			97
*08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	13			110

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC HOWE		WELL #: 2		RRCID -> 099604		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088				
03	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	768	1	Y	7			94
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	777	1	Y	18			112
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	905	1	Y	67			179
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	939	1	Y	30			209
07	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	653	1	Y	29	168	1	70
*08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	633	1	Y	12			82



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201													
HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03		310 N	228	-0-	-82	-0-	53	1	175	3	N	-0-	62
04		270 N	247	-0-	-23	-0-	58	1	189	3	N	-0-	62
05		310 N	272	-0-	-38	-0-	63	1	209	3	N	-0-	62
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	73	1	233	3	N	-0-	62
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	69	1	224	3	N	-0-	62
*08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	66	1	218	3	N	-0-	62
-----													
FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810													
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
-----													
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	179
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	197
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	217
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	229
-----													
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018													
03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	321	1	1269	3	N	-0-	14
04		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	320	1	1242	3	N	-0-	14
05		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	308	1	1223	3	N	-0-	14
06		1500 N	1429	-0-	-71	-0-	320	1	1109	3	N	-0-	14
07		1550 N	1432	-0-	-118	-0-	316	1	1116	3	N	-0-	14
08		1519 N	1435	-0-	-84	-0-	310	1	1125	3	N	-0-	14
-----													
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910													
03		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	810	1	2708	3	N	25	176
							28	9					
04		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	770	1	2524	3	N	20	196
							22	9					
05		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	773	1	2582	3	N	17	213
							19	9					
06		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	641	1	2042	3	N	9	49
							10	9			173	1	
07		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	767	1	2493	3	N	15	64
							17	9					
*08		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	773	1	2546	3	N	17	81
							19	9					

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201													
BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03	868 N	850	-0-	-18	-0-	221	1	607	3	N	20		175
04	1020 N	766	-0-	-254	-0-	188	1	550	3	N	25		200
05	837 N	472	-0-	-365	-0-	120	1	352	3	N	-0-		200
06	810 N	589	-0-	-221	-0-	145	1	426	3	N	16	174 1	42
07	806 N	668	-0-	-138	-0-	165	1	483	3	N	18		60
*08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	456	1	1340	3	N	25		85
-----													
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729													
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	57	1	191	3	N	-0-		84
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	66	1	215	3	N	-0-		84
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	71	1	236	3	N	-0-		84
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	112	1	357	3	N	-0-		84
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	113	1	369	3	N	20		104
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	79	1	262	3	N	20		124
-----													
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710													
03	434 N	333	-0-	-101	-0-	89	1	244	3	N	-0-		91
04	360 N	295	-0-	-65	-0-	75	1	220	3	N	-0-		91
05	434 N	194	-0-	-240	-0-	49	1	145	3	N	-0-		91
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	87	1	255	3	N	-0-		91
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	91	1	267	3	N	3		94
*08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	340	1	1001	3	N	28		122
-----													
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818													
WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818									
POWELL "A-2" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159436		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WERNER-POPE		WELL #: 7		RRCID -> 162119		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187916		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
WERNER-LAGRONE		WELL #: 7 T		RRCID -> 217577		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 219530		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 222017		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
LAGRONE, CLAYTON		WELL #: 1 T		RRCID -> 227725		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818														
JOHNSON, S.		WELL #: 2 T		RRCID -> 233866		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 234092		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FURRH-MCMILLAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235198		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CARROLL, A. E.		WELL #: 3H		RRCID -> 267672		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246								
03	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	12403	3	39	9	N	35	35	1			-0-
04	10650 X	8985	-0-	-1665	-0-	8962	3	23	9	N	21	21	1			-0-
05	11005 X	9564	-0-	-1441	-0-	9539	3	25	9	N	23	23	1			-0-
06	12030 X	8576	-0-	-3454	-0-	8553	3	23	9	N	21	21	1			-0-
07	12431 X	9303	-0-	-3128	-0-	9280	3	23	9	N	21	21	1			-0-
08	12431 X	8821	-0-	-3610	-0-	8799	3	22	9	N	20	20	1			-0-
-----																
CARROLL, A. E.		WELL #: 1H		RRCID -> 270548		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103								
03	15717 X	11352	-0-	-4365	-0-	11324	3	28	9	N	25	25	1			-0-
04	15210 X	13475	-0-	-1735	-0-	13439	3	36	9	N	33	33	1			-0-
05	14787 X	14116	-0-	-671	-0-	14073	3	43	9	N	39	39	1			-0-
06	13020 X	13001	-0-	-19	-0-	12961	3	40	9	N	36	36	1			-0-
07	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	14639	3	50	9	N	45	45	1			-0-
*08	14595 X	14595	-0-	-0-	-0-	14545	3	50	9	N	45	45	1			-0-
-----																
WERNER SAWMILL CO. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 274439		COMPL. DATE 02/24/2014		TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602								
03	31655 X	31655	-0-	-0-	-0-	10946	2	20677	5	Y	29	38	1			8
04	21293 X	21293	-0-	-0-	-0-	5318	2	15965	5	Y	9	10	1			7
05	31078 X	31078	-0-	-0-	-0-	10695	2	20361	5	Y	20	17	1			10
06	24051 X	24051	-0-	-0-	-0-	36	1	7121	2	Y	13	15	1			8
07	22352 X	22352	-0-	-0-	-0-	16880	5	14	9		13	11	1			10
08	31651 X	10176	-0-	-21475	-0-	14761	5	14	9		6	5	1			11
						84	1	3196	2	Y						
						6889	5	7	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818  
 WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	20153 X	20153	-0-	-0-	-0-	19968	3	185	9	Y	168	245	1	78	
04	20662 X	20662	-0-	-0-	-0-	20565	3	97	9	Y	88	89	1	77	
05	20694 X	20694	-0-	-0-	-0-	20575	3	119	9	Y	108	94	1	91	
06	17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	17754	3	114	9	Y	104	125	1	70	
07	16988 X	16353	-0-	-635	-0-	16248	3	105	9	Y	95	80	1	85	
*08	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	17367	3	122	9	Y	111	89	1	107	

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

03	30750 X	30750	-0-	-0-	-0-	30750	3			Y	-0-			-0-
04	30801 X	30801	-0-	-0-	-0-	30801	3			Y	-0-			-0-
05	31127 X	31127	-0-	-0-	-0-	30187	2	940	5	Y	-0-			-0-
06	29760 X	28608	-0-	-1152	-0-	28608	3			Y	-0-			-0-
07	31589 X	28385	-0-	-3204	-0-	28385	3			Y	-0-			-0-
08	31837 X	28896	-0-	-2941	-0-	742	1	28154	2	Y	-0-			-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

03	20987 X	20596	-0-	-391	-0-	20455	2	51	5	Y	82	109	1	53
04	31555 X	31555	-0-	-0-	-0-	30589	2	883	5	Y	75	77	1	51
05	26359 X	26359	-0-	-0-	-0-	23237	2	3045	5	Y	70	61	1	60
06	23700 X	23700	-0-	-0-	-0-	100	1	20012	2	Y	30	36	1	54
07	24452 X	24452	-0-	-0-	-0-	3555	5	18825	2	Y	26	22	1	58
08	32612 X	24093	-0-	-8519	-0-	5312	5	29	9	Y	26	20	1	64
						459	1	17424	2	Y				
						6181	5	29	9					

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

03	27557 X	27557	-0-	-0-	-0-	21535	2	5793	5	Y	208	223	1	14
04	27512 X	27512	-0-	-0-	-0-	229	9	21535	2	Y	167	162	1	19
05	15872 X	12722	-0-	-3150	-0-	184	9	12592	3	Y	118	87	1	50
06	16579 X	16579	-0-	-0-	-0-	16422	3	157	9	Y	143	111	1	82
07	22663 X	22663	-0-	-0-	-0-	22462	3	201	9	Y	183	185	1	80
*08	20985 X	20985	-0-	-0-	-0-	20702	2	98	5	Y	168	162	1	86
						185	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

03	20100 X	20100	-0-	-0-	-0-	14810	2	5213	5	Y	70	75	1	6
04	20097 X	20097	-0-	-0-	-0-	77	9	14810	2	Y	67	63	1	10
05	15469 X	11924	-0-	-3545	-0-	74	9	11874	3	Y	45	33	1	22
06	14970 X	13822	-0-	-1148	-0-	13777	3	45	9	Y	41	32	1	31
07	15469 X	13195	-0-	-2274	-0-	12428	2	725	5	Y	38	38	1	31
08	18600 X	16130	-0-	-2470	-0-	42	9	10385	2	Y	29	28	1	32
						32	9							





CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818											
CARROLL, A. E.		WELL #:		4H	RRCID ->	283969	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	9587	PERF. 9966	- 14723	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		51987 X	41026	-0-	-10961	-0-	41012 3	14 9	N	13	13 1		-0-
04		48930 X	46759	-0-	-2171	-0-	46746 3	13 9	N	12	12 1		-0-
05		50251 X	44120	-0-	-6131	-0-	44107 3	13 9	N	12	12 1		-0-
06		46650 X	41207	-0-	-5443	-0-	41122 3	85 9	N	77	77 1		-0-
07		48329 X	44361	-0-	-3968	-0-	44237 3	124 9	N	113	113 1		-0-
08		48329 X	37976	-0-	-10353	-0-	37869 3	107 9	N	97	97 1		-0-
-----													
WIENER-OWEN PSA 3		WELL #:		3H	RRCID ->	283972	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL DEPTH	9758	PERF.10802	- 17052	
03		50778 X	23879	-0-	-26899	-0-	23832 3	47 9	N	43	49 1		165
04		45390 X	33994	-0-	-11396	-0-	32761 2	1186 5	N	43	201 1		7
								47 9					
05		46469 X	35955	-0-	-10514	-0-	35761 2	135 5	N	54	57 1		4
								59 9					
06		45635 X	45635	-0-	-0-	-0-	34051 2	10991 5	N	539	528 1		15
								593 9					
07		36844 X	36844	-0-	-0-	-0-	35941 2	132 5	N	701	708 1		8
								771 9					
*08		36146 X	36146	-0-	-0-	-0-	35411 3	735 9	N	668	649 1		27
-----													
WIENER CV		WELL #:		1H	RRCID ->	284174	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10510	- 15892	
03		26668 X	26668	-0-	-0-	-0-	18464 2	7959 5	N	223	242 1		19
								245 9					
04		26726 X	26726	-0-	-0-	-0-	17326 2	9246 5	N	140	156 1		3
								154 9					
05		27374 X	27374	-0-	-0-	-0-	15523 2	11709 5	N	129	127 1		5
								142 9					
06		24976 X	24976	-0-	-0-	-0-	14621 2	10261 5	N	85	79 1		11
								94 9					
07		24546 X	24546	-0-	-0-	-0-	14139 2	10323 5	N	76	84 1		3
								84 9					
*08		22909 X	22909	-0-	-0-	-0-	14725 2	8098 5	N	78	76 1		5
								86 9					
-----													
WIENER CV PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	286900	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10124	- 15527	
03		35557 X	14134	-0-	-21423	-0-	14044 3	90 9	N	82	93 1		4
04		32820 X	27089	-0-	-5731	-0-	26924 3	165 9	N	150	148 1		6
05		33914 X	30222	-0-	-3692	-0-	30035 3	187 9	N	170	171 1		5
06		32820 X	26982	-0-	-5838	-0-	26835 3	147 9	N	134	128 1		11
07		27993 X	19757	-0-	-8236	-0-	18617 2	1035 5	N	95	105 1		1
								105 9					
08		30225 X	17627	-0-	-12598	-0-	16418 2	1119 5	N	82	76 1		7
								90 9					
-----													
WIENER CV 4		WELL #:		4H	RRCID ->	288019	COMPL. DATE	10/07/2020	TOTAL DEPTH	9811	PERF.10196	- 15492	
03		259222 X	244698	-0-	-14524	-0-	243020 3	1678 9	N	1525	1650 1		654
04		250860 X	205854	-0-	-45006	-0-	204572 3	1282 9	N	1165	1156 1		663
05		259222 X	188004	-0-	-71218	-0-	186698 3	1306 9	N	1187	1076 1		774
06		250860 X	153687	-0-	-97173	-0-	152697 3	990 9	N	900	895 1		779
07		255409 X	136025	-0-	-119384	-0-	135119 3	906 9	N	824	834 1		769
08		244683 X	117410	-0-	-127273	-0-	116655 3	755 9	N	686	817 1		638



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818										
WIENER CV 3		WELL #: 3H		RRCID -> 288021		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 9844		PERF.10194 - 15522		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		271343 X	196126	-0-	-75217	-0-	194406 3	1720 9	N	1564	1701 1	683
04		262590 X	165499	-0-	-97091	-0-	164208 3	1291 9	N	1174	1186 1	671
05		271343 X	139967	-0-	-131376	-0-	138733 3	1234 9	N	1122	1017 1	776
06		248100 X	107790	-0-	-140310	-0-	106906 3	884 9	N	804	835 1	745
07		217589 X	111734	-0-	-105855	-0-	110801 3	933 9	N	848	858 1	735
08		196137 X	101566	-0-	-94571	-0-	100741 3	825 9	N	750	890 1	595
-----												
WIENER-OWEN PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 288022		COMPL. DATE 05/23/2019		TOTAL DEPTH 9816		PERF.10280 - 17202		
03		85560 X	73314	-0-	-12246	-0-	73251 3	63 9	N	57	64 1	114
04		78570 X	67731	-0-	-10839	-0-	67697 3	34 9	N	31	131 1	14
05		81189 X	67416	-0-	-13773	-0-	67373 3	43 9	N	39	52 1	1
06		77850 X	62676	-0-	-15174	-0-	62598 3	78 9	N	71	61 1	11
07		74586 X	60479	-0-	-14107	-0-	60407 3	72 9	N	65	71 1	5
08		73315 X	59354	-0-	-13961	-0-	59286 3	68 9	N	62	63 1	4
-----												
WIENER-OWEN PSA 2		WELL #: 2H		RRCID -> 288023		COMPL. DATE 05/23/2019		TOTAL DEPTH 9797		PERF.10055 - 17642		
03		119505 X	95824	-0-	-23681	-0-	95783 3	41 9	N	37	42 1	172
04		113820 X	89279	-0-	-24541	-0-	89258 3	21 9	N	19	146 1	45
05		117614 X	89785	-0-	-27829	-0-	89765 3	20 9	N	18	31 1	32
06		105330 X	82009	-0-	-23321	-0-	81892 3	117 9	N	106	122 1	16
07		103602 X	81229	-0-	-22373	-0-	81149 3	80 9	N	73	80 1	9
08		95821 X	80499	-0-	-15322	-0-	80421 3	78 9	N	71	73 1	7
-----												
PHILLIPS, JACK L. CO. HOLDER, CLAUD		WELL #: 3		RRCID -> 211020		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 9929		PERF. 9492 - 9694		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2019 - P/A 09/17/19												
-----												
BOX GAS UNIT		WELL #: 4R		RRCID -> 222768		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 9872		PERF. 9518 - 9659		
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		59
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		59
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		59
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		59
-----												
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 224458		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9094 - 9559		
03		1023 N	437	-0-	-586	-0-	431 2	6 9	N	5		50
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		50
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		50
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
*08		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2460 2	101 9	N	92	31 8	111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109  
 SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3007 X	2446	-0-	-561	-0-	2446	2		N	-0-			201
04	2280 X	2178	-0-	-102	-0-	2178	2		N	-0-			201
05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2832	2	40	9	N	36		237
06	2490 X	1595	-0-	-895	-0-	1588	2	7	9	N	6	1 8	242
07	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4051	2	33	9	N	30		272
08	2883 N	2398	-0-	-485	-0-	2355	2	43	9	N	39	190 1 31 8	90

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596  
 WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208  
 CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	77	1	1504	2	Y	14	13 1	2
						15	9						
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	62	1	1271	2	Y	21	21 1	2
						23	9						
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	59	1	1122	2	Y	16	16 1	2
						18	9						
06	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	67	1	1313	2	Y	18	18 1	2
						20	9						
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	67	1	1296	2	Y	16	17 1	1
						18	9						
*08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	62	1	1278	2	Y	17	16 1	2
						19	9						

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	2	Y	-0-		-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	26	1	529	2	Y	-0-		-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	Y	-0-		-0-
06	570 N	544	-0-	-26	-0-	26	1	518	2	Y	-0-		-0-
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	28	1	536	2	Y	-0-		-0-
08	558 N	528	-0-	-30	-0-	24	1	504	2	Y	-0-		-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	385	-0-	385	385	19	1	366	2	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	124	-0-	124	509	6	1	118	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
PARKER UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 073084		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	163 2	Y	2	2 1	-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	2 9	34 1	Y	11	10 1	1
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	12 9	40 1	Y	10	10 1	1
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	11 9	39 1	Y	11	11 1	1
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	12 9	40 1	Y	11	11 1	1
08	806 N	481	-0-	-325	-0-	7 9	22 1	Y	6	6 1	1
-----											
ROQUEMORE		WELL #: 2		RRCID -> 073085		COMPL. DATE 02/03/1977		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785			
03	3441 X	2591	-0-	-850	-0-	143 1	2436 2	Y	11	22 1	3
04	3330 X	3141	-0-	-189	-0-	12 9	158 1	Y	22	15 1	10
05	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	24 9	155 1	Y	18	18 1	10
06	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	20 9	162 1	Y	16		26
07	3255 X	2395	-0-	-860	-0-	18 9	124 1	Y	11	19 1	18
08	3255 X	2096	-0-	-1159	-0-	12 9	110 1	Y	9	12 1	15
						10 9					
-----											
CAMERON UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 073439		COMPL. DATE 11/24/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507			
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	52 1	1008 2	Y	12	12 1	1
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	13 9	53 1	Y	13	13 1	1
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	14 9	61 1	Y	11	11 1	1
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	12 9	60 1	Y	8	8 1	1
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	9 9	60 1	Y	7	7 1	1
*08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	8 9	47 1	Y	6	6 1	1
						7 9					
-----											
BURNETT UNIT 7		WELL #: 15		RRCID -> 074298		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
CAMERON UNIT #3			WELL #: 4		RRCID -> 074299			COMPL. DATE 06/21/1977			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----													
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	Y	5	5	1
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	6	9	959	2	Y	-0-	1	1
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	47	1	963	2	Y	-0-		-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	932	2	Y	-0-		-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	47	1	951	2	Y	-0-		-0-
*08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	916	2	Y	-0-		-0-
						44	1						
-----													
METCALF UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 074300			COMPL. DATE 02/04/1977			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-		-0-
*08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	43	1	861	2	Y	-0-		-0-
-----													
TURNER UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 076945			COMPL. DATE 01/09/1978			TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578		
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	Y	23	23	1
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	25	9	1104	2	Y	21	22	1
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	23	9	1090	2	Y	25	24	1
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	57	1	1170	2	Y	26	27	1
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	28	9	1301	2	Y	28	28	1
08	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	60	1	1066	2	Y	24	23	1
						29	9						
						67	1						
						31	9						
						54	1						
						26	9						
-----													
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 076946			COMPL. DATE 02/09/1978			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542		
03	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
-----													
BURNETT UNIT 10			WELL #: 4		RRCID -> 077543			COMPL. DATE 11/08/2013			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566		
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-		-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-		-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-		-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-		-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-		-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-		-0-
-----													
BURNETT UNIT 9			WELL #: 3		RRCID -> 077600			COMPL. DATE 07/07/2001			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756		
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-		-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-		-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-		-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	17	1	321	2	Y	-0-		-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	2	Y	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
BURNETT UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 077858			COMPL. DATE 08/25/2015			TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	58 1	1127 2	Y	45	45 1		5
						50 9						
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	55 1	1135 2	Y	19	22 1		2
						21 9						
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	61 1	1151 2	Y	11	12 1		1
						12 9						
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	56 1	1110 2	Y	11	11 1		1
						12 9						
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	58 1	1120 2	Y	10	10 1		1
						11 9						
08	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	51 1	1065 2	Y	9	9 1		1
						10 9						
-----												
BROWN UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 077859			COMPL. DATE 06/27/1978			TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525	
-----												
03	1333 N	982	-0-	-351	-0-	44 1	854 2	Y	76	79 1		9
						84 9						
04	1290 N	948	-0-	-342	-0-	42 1	871 2	Y	32	38 1		3
						35 9						
05	1081 N	989	-0-	-92	-0-	49 1	930 2	Y	9	11 1		1
						10 9						
06	930 N	864	-0-	-66	-0-	41 1	814 2	Y	8	8 1		1
						9 9						
07	961 N	942	-0-	-19	-0-	45 1	888 2	Y	8	8 1		1
						9 9						
*08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	45 1	1005 2	Y	9	9 1		1
						10 9						
-----												
BURNETT UNIT 11			WELL #: 11		RRCID -> 077985			COMPL. DATE 02/27/1978			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648	
-----												
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	57 1	1111 2	Y	49	48 1		6
						54 9						
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	55 1	1129 2	Y	-0-	6 1		-0-
						57 1	1091 2	Y	-0-			-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	57 1	1091 2	Y	-0-			-0-
						51 1	1001 2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	51 1	1001 2	Y	-0-			-0-
						56 1	1100 2	Y	-0-			-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	56 1	1100 2	Y	-0-			-0-
						49 1	1024 2	Y	-0-			-0-
08	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	49 1	1024 2	Y	-0-			-0-
-----												
BURNETT UNIT 4			WELL #: 3		RRCID -> 078500			COMPL. DATE 08/01/1978			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647	
-----												
03	589 N	473	-0-	-116	-0-	23 1	450 2	Y	-0-			-0-
						9 1	192 2	Y	-0-			-0-
04	330 N	201	-0-	-129	-0-	9 1	192 2	Y	-0-			-0-
						9 1	164 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	9 1	164 2	Y	-0-			-0-
						22 1	435 2	Y	-0-			-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22 1	435 2	Y	-0-			-0-
						11 1	204 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	11 1	204 2	Y	-0-			-0-
						10 1	190 2	Y	-0-			-0-
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	190 2	Y	-0-			-0-
-----												
NEAL, SALLIE J. -A-			WELL #: 5		RRCID -> 114692			COMPL. DATE 11/29/1984			TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513	
-----												
03	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	61 1	1198 2	Y	12	12 1		1
						13 9						
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	58 1	1190 2	Y	12	12 1		1
						13 9						
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	62 1	1183 2	Y	10	10 1		1
						11 9						
06	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	58 1	1145 2	Y	10	10 1		1
						11 9						
07	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	61 1	1193 2	Y	10	10 1		1
						11 9						
08	1271 N	966	-0-	-305	-0-	45 1	913 2	Y	7	7 1		1
						8 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
TURNER UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 132434		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8534 - 9795				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	21	1	411	2	Y	-0-		-0-	
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	19	1	390	2	Y	-0-		-0-	
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	Y	-0-		-0-	
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	-0-		-0-	
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	21	1	403	2	Y	-0-		-0-	
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	19	1	414	2	Y	-0-		-0-	
-----														
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 132435		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8715 - 9963				
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-		-0-	
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	9	1	158	2	Y	-0-		-0-	
05	248 N	175	-0-	-73	-0-	9	1	166	2	Y	-0-		-0-	
06	210 N	120	-0-	-90	-0-	7	1	113	2	Y	-0-		-0-	
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	2	Y	-0-		-0-	
08	186 N	77	-0-	-109	-0-	4	1	73	2	Y	-0-		-0-	
-----														
CAMERON UNIT 2		WELL #: 4R		RRCID -> 132442		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8450 - 9687				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----														
METCALF UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 133066		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8437 - 9621				
03	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	67	1	1304	2	Y	26	26	1	3
						29	9							
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	70	1	1436	2	Y	28	28	1	3
						31	9							
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	68	1	1298	2	Y	20	21	1	2
						22	9							
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	61	1	1190	2	Y	20	20	1	2
						22	9							
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	60	1	1171	2	Y	17	18	1	1
						19	9							
*08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	57	1	1157	2	Y	18	17	1	2
						20	9							
-----														
BURNETT UNIT 7		WELL #: 17		RRCID -> 133474		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8253 - 9590				
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	83	1	1613	2	Y	41	40	1	5
						45	9							
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	63	1	1307	2	Y	37	38	1	4
						41	9							
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	65	1	1243	2	Y	27	28	1	3
						30	9							
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	65	1	1287	2	Y	29	29	1	3
						32	9							
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	78	1	1518	2	Y	31	32	1	2
						34	9							
*08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	2	Y	30	28	1	4
						33	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 N	709	-0-	-4	-0-	35	1	674	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	675	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	713 N	706	-0-	-7	-0-	36	1	670	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	676	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	697	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	716	2	Y	-0-	-0-	-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	105	1	2051	2	Y	79	78	1	9
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	93	1	1902	2	Y	74	75	1	8
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	101	1	1927	2	Y	24	29	1	3
06	1950 N	1844	-0-	-106	-0-	88	1	1732	2	Y	22	23	1	2
07	2015 N	1841	-0-	-174	-0-	89	1	1729	2	Y	21	21	1	2
08	2015 N	1859	-0-	-156	-0-	86	1	1750	2	Y	21	20	1	3

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

03	1674 N	1383	-0-	-291	-0-	67	1	1316	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1680 N	728	-0-	-952	-0-	34	1	694	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	92	1	1748	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	97	1	1905	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	93	1	1800	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	2	Y	-0-	-0-	-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	59	1	1148	2	Y	25	25	1	3
04	1200 N	987	-0-	-213	-0-	46	1	930	2	Y	10	12	1	1
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	2	Y	9	9	1	1
06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	56	1	1105	2	Y	9	9	1	1
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	50	1	975	2	Y	8	8	1	1
08	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	47	1	988	2	Y	7	7	1	1

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	73	1	1406	2	Y	26	26	1	3
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	63	1	1282	2	Y	32	32	1	3
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	70	1	1344	2	Y	27	27	1	3
06	1470 N	1358	-0-	-112	-0-	65	1	1265	2	Y	25	26	1	2
07	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	65	1	1273	2	Y	24	24	1	2
08	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	64	1	1312	2	Y	25	24	1	3

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 136291		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 10059		PERF. 8528 - 9342	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	74 1	1269 2	Y	19	26 1		6
						21 9						
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	79 1	1470 2	Y	-0-	6 1		-0-
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	82 1	1514 2	Y	-0-			-0-
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	83 1	1431 2	Y	-0-			-0-
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	88 1	1600 2	Y	-0-			-0-
*08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	82 1	1470 2	Y	-0-			-0-
-----												
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 138002		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8514 - 9581	
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	86 1	1799 2	Y	58	72 1		65
						64 9						
04	1920 N	1893	-0-	-27	-0-	78 1	1740 2	Y	68	57 1		76
						75 9						
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	75 1	1687 2	Y	43	84 1		35
						47 9						
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	79 1	1692 2	Y	46	57 1		24
						51 9						
07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	87 1	1770 2	Y	30			54
						33 9						
*08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	71 1	1427 2	Y	31	54 1		31
						34 9						
-----												
DODD, RUBY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 139603		COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8555 - 9772	
03	1054 N	732	-0-	-322	-0-	36 1	696 2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	592	-0-	-488	-0-	27 1	565 2	Y	-0-			-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	42 1	799 2	Y	-0-			-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	45 1	894 2	Y	-0-			-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	42 1	820 2	Y	-0-			-0-
08	837 N	639	-0-	-198	-0-	30 1	609 2	Y	-0-			-0-
-----												
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 139887		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8496 - 9779	
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	44 1	851 2	Y	41	40 1		5
						45 9						
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	38 1	774 2	Y	37	38 1		4
						41 9						
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	43 1	822 2	Y	31	31 1		4
						34 9						
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	33 1	641 2	Y	24	26 1		2
						26 9						
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	45 1	868 2	Y	31	31 1		2
						34 9						
08	899 N	869	-0-	-30	-0-	39 1	797 2	Y	30	28 1		4
						33 9						
-----												
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 140720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8544 - 9199	
03	992 N	954	-0-	-38	-0-	43 1	911 2	Y	-0-			-0-
04	960 N	926	-0-	-34	-0-	40 1	886 2	Y	-0-			-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	40 1	889 2	Y	53	10 1		43
						58 9						
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	40 1	866 2	Y	55	69 1		29
						61 9						
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	45 1	913 2	Y	36			65
						40 9						
08	899 N	882	-0-	-17	-0-	40 1	798 2	Y	40	64 1		41
						44 9						



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	69 1	1348 2	Y	46	46 1		5
						51 9						
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	63 1	1292 2	Y	46	46 1		5
						51 9						
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	65 1	1249 2	Y	50	49 1		6
						55 9						
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	59 1	1158 2	Y	46	48 1		4
						51 9						
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	62 1	1214 2	Y	46	47 1		3
						51 9						
08	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	50 1	988 2	Y	40	38 1		5
						44 9						

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	101 1	1932 2	Y	-0-			-0-
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	89 1	1758 2	Y	-0-			-0-
05	1891 N	1744	-0-	-147	-0-	78 1	1666 2	Y	-0-			-0-
06	1980 N	1521	-0-	-459	-0-	74 1	1447 2	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1539	-0-	-383	-0-	76 1	1463 2	Y	-0-			-0-
08	1736 N	1506	-0-	-230	-0-	66 1	1440 2	Y	-0-			-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	106 1	2059 2	Y	257	255 1		30
						283 9						
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	95 1	1934 2	Y	75	97 1		8
						83 9						
05	2045 N	1959	-0-	-86	-0-	96 1	1831 2	Y	29	34 1		3
						32 9						
06	1950 N	1482	-0-	-468	-0-	71 1	1386 2	Y	23	24 1		2
						25 9						
07	2015 N	1903	-0-	-112	-0-	91 1	1781 2	Y	28	28 1		2
						31 9						
*08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	93 1	1881 2	Y	30	28 1		4
						33 9						

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

03	806 N	654	-0-	-152	-0-	31 1	600 2	Y	21	21 1		2
						23 9						
04	810 N	803	-0-	-7	-0-	36 1	732 2	Y	32	31 1		3
						35 9						
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	39 1	736 2	Y	25	25 1		3
						28 9						
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	35 1	682 2	Y	23	24 1		2
						25 9						
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	39 1	754 2	Y	25	25 1		2
						28 9						
*08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	33 1	682 2	Y	23	22 1		3
						25 9						

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208								
CAMERON UNIT 1			WELL #:		5-T	RRCID ->	149433	COMPL. DATE	03/14/1994	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	8387 - 9558
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	94 1	1780 2	Y	-0-				-0-
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	67 1	1305 2	Y	-0-				-0-
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	72 1	1401 2	Y	14	10 1			4
06	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	15 9	79 1	1497 2	Y	14	16 1		2
07	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	15 9	75 1	1395 2	Y	11	10 1		3
08	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	12 9	69 1	1310 2	Y	12	12 1		3
						13 9							
-----													
PARKER UNIT #1			WELL #:		10	RRCID ->	151169	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	8523 - 9909
03	2294 N	2037	-0-	-257	-0-	100 1	1918 2	Y	17	4 1	1 8		14
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	19 9	105 1	2072 2	Y	13	20 1		7
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	14 9	94 1	2014 2	Y	14	12 1		9
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	15 9	108 1	2110 2	Y	10	11 1		8
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	11 9	108 1	2071 2	Y	10	11 1		7
*08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	11 9	92 1	1993 2	Y	10	11 1		6
						11 9							
-----													
TURNER UNIT 1			WELL #:		4	RRCID ->	152356	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8508 - 9802
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	56 1	2259 2	N	26	182 1			126
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	29 9	46 1	2000 2	N	39			165
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	43 9	47 1	2015 2	N	17			182
06	2280 N	1909	-0-	-371	-0-	19 9	44 1	1865 2	N	-0-			182
07	2170 N	2074	-0-	-96	-0-	41 9	47 1	1986 2	N	37			219
08	2077 N	1842	-0-	-235	-0-	42 1	41 9	1764 2	N	33			252
						36 9							
-----													
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	152473	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	9742	PERF.	8360 - 9548
03	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	213 1	4142 2	Y	-0-				-0-
04	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	182 1	3740 2	Y	-0-				-0-
05	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	188 1	3592 2	Y	-0-				-0-
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	141 1	2770 2	Y	-0-				-0-
07	3534 X	2031	-0-	-1503	-0-	99 1	1932 2	Y	-0-				-0-
08	3534 X	1477	-0-	-2057	-0-	71 1	1406 2	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. ROQUEMORE UNIT 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
		WELL #: 7		RRCID -> 152692		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 9998		PERF. 8634 - 9791		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2883 X	2152	-0-	-731	-0-	119 1	2033 2	Y	-0-		-0-	
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	174 1	3262 2	Y	82	45 1	37	
05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	149 1	2763 2	Y	61	64 1	34	
06	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	179 1	3102 2	Y	59		93	
07	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	194 1	3531 2	Y	63	58 1	98	
08	3658 X	3269	-0-	-389	-0-	170 1	3046 2	Y	48	66 1	80	
						53 9						
-----												
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 153483		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8716 - 9869		
03	2387 N	2332	-0-	-55	-0-	126 1	2158 2	Y	44	77 1	14	
04	2259 N	2086	-0-	-173	-0-	104 1	1956 2	Y	24	27 1	11	
05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	123 1	2283 2	Y	25	22 1	14	
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	147 1	2533 2	Y	25		39	
07	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	150 1	2739 2	Y	24	25 1	38	
*08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	121 1	2178 2	Y	18	27 1	29	
						20 9						
-----												
METCALF UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 156091		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 9917		PERF. 8545 - 9725		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	414	-0-	414	414	19 1	395 2	Y	-0-		-0-	
-----												
PARKER UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 156237		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	33 1	646 2	Y	15	15 1	2	
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31 1	627 2	Y	23	23 1	2	
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	33 1	632 2	Y	19	19 1	2	
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	33 1	647 2	Y	20	20 1	2	
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	41 1	797 2	Y	23	23 1	2	
*08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	37 1	770 2	Y	22	21 1	3	
						24 9						
-----												
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 159265		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8657 - 9815		
03	3100 N	4438	-0-	1338	1338	245 1	4193 2	Y	-0-		-0-	
04	4377 X	3039	-0-	-1338	-0-	155 1	2884 2	Y	-0-		-0-	
05	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	116 1	2133 2	Y	-0-		-0-	
06	3540 X	2462	-0-	-1078	-0-	135 1	2327 2	Y	-0-		-0-	
07	3658 X	3151	-0-	-507	-0-	164 1	2987 2	Y	-0-		-0-	
08	3658 X	1339	-0-	-2319	-0-	71 1	1268 2	Y	-0-		-0-	



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
-----														
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	Y	-0-			-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	804	2	Y	-0-			-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	508	-0-	-236	-0-	23	1	485	2	Y	-0-			-0-
-----														
BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680														
-----														
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	123	1	2391	2	Y	-0-			-0-
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	101	1	2081	2	Y	-0-			-0-
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	110	1	2095	2	Y	-0-			-0-
06	2250 N	2111	-0-	-139	-0-	102	1	2009	2	Y	-0-			-0-
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	112	1	2173	2	Y	-0-			-0-
08	2201 N	2183	-0-	-18	-0-	103	1	2080	2	Y	-0-			-0-
-----														
BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540														
-----														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482														
-----														
03	1426 N	1182	-0-	-244	-0-	58	1	1124	2	Y	-0-			-0-
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	70	1	1438	2	Y	-0-			-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	70	1	1342	2	Y	-0-			-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	86	1	1681	2	Y	-0-			-0-
08	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-			-0-
-----														
CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774														
-----														
03	2046 N	2010	-0-	-36	-0-	96	1	1864	2	Y	45	44	1	1 8 5
						50	9							
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	92	1	1887	2	Y	46	46	1	5
						51	9							
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	99	1	1874	2	Y	23	25	1	3
						25	9							
06	1950 N	1455	-0-	-495	-0-	69	1	1368	2	Y	16	17	1	2
						18	9							
07	2108 N	1441	-0-	-667	-0-	69	1	1355	2	Y	15	16	1	1
						17	9							
08	1984 N	1784	-0-	-200	-0-	81	1	1682	2	Y	19	18	1	2
						21	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	147 1	2297 2	Y	13	18 1		18
04	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	142 1	2184 2	Y	8	20 1		6
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	141 1	2210 2	Y	33			39
06	2340 N	2209	-0-	-131	-0-	134 1	2043 2	Y	29			68
07	2418 N	2180	-0-	-238	-0-	138 1	2003 2	Y	35	65 1		38
08	2387 N	2277	-0-	-110	-0-	137 1	2118 2	Y	20			58

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

03	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	198 1	3846 2	Y	23	22 1		3
04	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	207 1	4256 2	Y	25	25 1		3
05	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	208 1	3958 2	Y	18	18 1	1 8	2
06	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	201 1	3944 2	Y	19	18 1	1 8	2
07	4650 X	4285	-0-	-365	-0-	208 1	4058 2	Y	17	17 1	1 8	1
08	4650 X	4046	-0-	-604	-0-	186 1	3841 2	Y	17	16 1		2

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
PARKER UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 170160		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PARKER UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 170518		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PARKER UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 171116		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790					
03	1612 N	1549	-0-	-63	-0-	76 1	1449 2	Y	22	10	1		19
						24 9							
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	78 1	1553 2	Y	18	28	1		9
						20 9							
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	89 1	1908 2	Y	24	18	1		15
						26 9							
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	104 1	2055 2	Y	20	20	1		15
						22 9							
07	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	138 1	2658 2	Y	24	22	1		17
						26 9							
*08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	78 1	1681 2	Y	15	23	1		9
						17 9							

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 171341		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098					
03	434 N	392	-0-	-42	-0-	22 1	370 2	Y	-0-				-0-
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	18 1	338 2	Y	-0-				-0-
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	18 1	330 2	Y	-0-				-0-
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	20 1	339 2	Y	-0-				-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	21 1	384 2	Y	-0-				-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	17 1	307 2	Y	-0-				-0-

BURNETT UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 171387		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281					
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	46 1	902 2	Y	-0-				-0-
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	61 1	1248 2	Y	60	54	1		6
						66 9							
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	68 1	1286 2	Y	49	49	1		6
						54 9							
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	54 1	1077 2	Y	41	43	1		4
						45 9							
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	90 1	1750 2	Y	63	62	1	1 8	4
						69 9							
*08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	73 1	1506 2	Y	56	53	1		7
						62 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
METCALF UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 171440		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	46	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	163	-0-	163	163	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
-----																
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171634		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748								
03	2418 N	1706	-0-	-712	-0-	82	1	1592	2	Y	29	30	1			3
						32	9									
04	2040 N	1974	-0-	-66	-0-	90	1	1853	2	Y	28	28	1			3
						31	9									
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	126	1	2402	2	Y	34	33	1			4
						37	9									
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	113	1	2216	2	Y	32	33	1			3
						35	9									
07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	108	1	2112	2	Y	28	29	1			2
						31	9									
08	2573 N	2096	-0-	-477	-0-	95	1	1971	2	Y	27	26	1			3
						30	9									
-----																
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171809		COMPL. DATE 12/26/1998		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844								
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	94	1	1820	2	Y	25	24	1			3
						28	9									
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	83	1	1701	2	Y	22	23	1			2
						24	9									
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	90	1	1702	2	Y	23	22	1			3
						25	9									
06	1890 N	1748	-0-	-142	-0-	84	1	1641	2	Y	21	22	1			2
						23	9									
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	93	1	1824	2	Y	24	23	1	1	8	2
						26	9									
08	1829 N	1634	-0-	-195	-0-	75	1	1538	2	Y	19	19	1			2
						21	9									
-----																
BRIGGS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 173704		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906								
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	96	1	1861	2	Y	15	14	1			2
						17	9									
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	84	1	1731	2	Y	13	14	1			1
						14	9									
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	Y	32	29	1			4
						35	9									
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	86	1	1695	2	Y	39	39	1			4
						43	9									
07	1891 N	1439	-0-	-452	-0-	69	1	1339	2	Y	28	30	1			2
						31	9									
08	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	68	1	1371	2	Y	31	29	1			4
						34	9									
-----																
BURNETT UNIT 9		WELL #: 9		RRCID -> 174408		COMPL. DATE 02/18/2014		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
PARKER UNIT #1			WELL #:		13	RRCID -> 174652			COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	9990 PERF. 8592 - 9905		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	76	1	1465	2	Y	-0-		-0-
04		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	84	1	1668	2	Y	14	7 1	7
							15	9						
05		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	73	1	1566	2	Y	16	13 1	10
							18	9						
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	78	1	1542	2	Y	11	12 1	9
							12	9						
07		1829 N	1683	-0-	-146	-0-	83	1	1587	2	Y	12	12 1 1 8	8
							13	9						
08		1643 N	1538	-0-	-105	-0-	67	1	1460	2	Y	10	12 1	6
							11	9						
-----														
CAMERON UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 175339			COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8332 - 9522		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
METCALF UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 175768			COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	9825 PERF. 8466 - 9646		
03		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	84	1	1637	2	Y	71	69 1	8
							78	9						
04		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	76	1	1566	2	Y	69	70 1	7
							76	9						
05		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1146	2	Y	27	31 1	3
							30	9						
06		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	77	1	1510	2	Y	35	35 1	3
							39	9						
07		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	79	1	1545	2	Y	34	35 1	2
							37	9						
*08		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	1286	2	Y	30	28 1	4
							33	9						
-----														
RICHARDSON UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 176177			COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8441 - 9635		
03		2976 X	2920	-0-	-56	-0-	134	1	2786	2	Y	-0-		-0-
04		2880 N	1997	-0-	-883	-0-	86	1	1911	2	Y	-0-		-0-
05		3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	131	1	2935	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	3015	-0-	15	15	134	1	2881	2	Y	-0-		-0-
07		3091 N	3076	-0-	-15	-0-	144	1	2932	2	Y	-0-		-0-
08		3069 N	2562	-0-	-507	-0-	122	1	2440	2	Y	-0-		-0-
-----														
DODD, RUBY UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 176624			COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8565 - 9855		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208														
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 177708			COMPL. DATE 05/01/2000			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 178307			COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560						
03		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	137	1	2583	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
04		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	143	1	2789	2	Y	-0-	3	1			-0-
05		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	141	1	2766	2	Y	-0-					-0-
06		2730 X	1510	-0-	-1220	-0-	76	1	1434	2	Y	-0-					-0-
07		3038 N	1414	-0-	-1624	-0-	72	1	1342	2	Y	-0-					-0-
08		2914 N	1687	-0-	-1227	-0-	85	1	1602	2	Y	-0-					-0-
-----																	
CAMERON UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 178308			COMPL. DATE 07/10/2000			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570						
03		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	125	1	2423	2	Y	41	40	1			5
							45	9									
04		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	112	1	2303	2	Y	28	30	1			3
							31	9									
05		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	122	1	2331	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
06		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	116	1	2283	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
07		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	118	1	2303	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
08		2294 N	2132	-0-	-162	-0-	100	1	2012	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
-----																	
CAMERON UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 178466			COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635						
03		837 N	783	-0-	-54	-0-	39	1	727	2	Y	15	17	1			3
							17	9									
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	2	Y	-0-	3	1			-0-
05		775 N	739	-0-	-36	-0-	36	1	703	2	Y	-0-					-0-
06		750 N	664	-0-	-86	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					-0-
07		735 N	649	-0-	-86	-0-	34	1	615	2	Y	-0-					-0-
08		682 N	470	-0-	-212	-0-	24	1	446	2	Y	-0-					-0-
-----																	
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 179227			COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894						
03		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	147	1	2507	2	Y	-0-					-0-
04		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	125	1	2341	2	Y	-0-					-0-
05		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	119	1	2205	2	Y	-0-					-0-
06		2490 N	2306	-0-	-184	-0-	126	1	2180	2	Y	-0-					-0-
07		2542 N	2445	-0-	-97	-0-	127	1	2318	2	Y	-0-					-0-
08		2325 N	1910	-0-	-415	-0-	101	1	1809	2	Y	-0-					-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
PARKER UNIT 2			WELL #: 8		RRCID -> 179710		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8582 - 9802	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	164 1	3149 2	Y	56	24 1		49
04	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	62 9	3010 2	Y	57	77 1		29
05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	63 9	3169 2	Y	66	53 1		42
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	149 1	3048 2	Y	49	54 1		37
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	73 9	3055 2	Y	45	50 1		32
08	3255 X	2930	-0-	-325	-0-	156 1	2756 2	Y	43	50 1		25
						54 9						
						159 1						
						50 9						
						127 1						
						47 9						
-----												
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 180135		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8337 - 9532	
03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	174 1	3390 2	Y	-0-			-0-
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	169 1	3457 2	Y	-0-			-0-
05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	163 1	3110 2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2792	-0-	-298	-0-	136 1	2656 2	Y	-0-			-0-
07	3193 X	2526	-0-	-667	-0-	123 1	2403 2	Y	-0-			-0-
08	3193 X	2894	-0-	-299	-0-	135 1	2759 2	Y	-0-			-0-
-----												
COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 181890		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 9708		PERF. 8257 - 9539	
03	1395 N	1245	-0-	-150	-0-	60 1	1173 2	Y	11	12 1		9
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	12 9	1358 2	Y	13	11 1		11
05	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	67 1	1249 2	Y	15	24 1		2
06	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	14 9	1435 2	Y	14	7 1		9
07	1488 X	1367	-0-	-121	-0-	61 1	1290 2	Y	10	13 1		6
08	1333 N	898	-0-	-435	-0-	17 9	850 2	Y	6	10 1		2
						71 1						
						15 9						
						66 1						
						11 9						
						41 1						
						7 9						
-----												
METCALF UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 182422		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8549 - 9804	
03	1798 N	1390	-0-	-408	-0-	68 1	1322 2	Y	-0-			-0-
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	81 1	1660 2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	57 1	1090 2	Y	-0-			-0-
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	73 1	1438 2	Y	-0-			-0-
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	91 1	1776 2	Y	1	1 8		-0-
*08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1 9	1179 2	Y	-0-			-0-
						57 1						
-----												
TURNER UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 182784		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8523 - 9696	
03	341 N	279	-0-	-62	-0-	14 1	265 2	Y	-0-			-0-
04	330 N	265	-0-	-65	-0-	12 1	253 2	Y	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	302 2	Y	-0-			-0-
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	11 1	230 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	204	-0-	-75	-0-	10 1	194 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	209	-0-	-101	-0-	10 1	199 2	Y	-0-			-0-



-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	186496	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 8496 - 9791			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	77	1	1484	2	Y	-0-			-0-
04		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	96	1	1969	2	Y	-0-			-0-
05		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	122	1	2336	2	Y	-0-			-0-
06		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	101	1	1985	2	Y	-0-			-0-
07		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	89	1	1747	2	Y	-0-			-0-
08		2201 N	1950	-0-	-251	-0-	90	1	1860	2	Y	-0-			-0-
-----															
ROQUEMORE UNIT 1					WELL #:	11	RRCID ->	186823	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 8674 - 9832		
03		2635 X	2276	-0-	-359	-0-	124	1	2116	2	Y	33	53	1	10
							36	9							
04		2250 X	1891	-0-	-359	-0-	95	1	1773	2	Y	21	22	1	9
							23	9							
05		2108 X	1603	-0-	-505	-0-	81	1	1504	2	Y	16	16	1	9
							18	9							
06		2190 N	1456	-0-	-734	-0-	79	1	1364	2	Y	12			21
							13	9							
07		1953 N	1513	-0-	-440	-0-	78	1	1422	2	Y	12	14	1	19
							13	9							
08		1612 N	1405	-0-	-207	-0-	73	1	1322	2	Y	9	12	1	16
							10	9							
-----															
BURNETT UNIT 7					WELL #:	22R	RRCID ->	187405	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 8575 - 9754		
03		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	22	21	1	17
							24	9							
04		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	115	1	2331	2	Y	33	23	1	27
							36	9							
05		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	117	1	2398	2	Y	44	65	1	6
							48	9							
06		2490 N	2184	-0-	-306	-0-	101	1	2051	2	Y	29	16	1	19
							32	9							
07		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	127	1	2473	2	Y	28	31	1	16
							31	9							
08		2573 N	1966	-0-	-607	-0-	91	1	1852	2	Y	21	31	1	6
							23	9							
-----															
BRIGGS UNIT 1					WELL #:	7	RRCID ->	187610	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 8605 - 9820		
03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1488	2	Y	25	24	1	3
							28	9							
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	2	Y	23	24	1	2
							25	9							
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	79	1	1514	2	Y	33	30	1	4
							36	9					1	8	
06		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	77	1	1509	2	Y	31	31	1	3
							34	9					1	8	
07		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	81	1	1580	2	Y	31	31	1	2
							34	9					1	8	
08		1612 N	1533	-0-	-79	-0-	70	1	1431	2	Y	29	27	1	4
							32	9							
-----															
DODD, RUBY UNIT					WELL #:	6	RRCID ->	188186	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8496 - 9760		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
RICHARDSON UNIT 1			WELL #:		11	RRCID -> 188443			COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8402 - 9602		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	178	1	3386	2	Y	15	16	1	3
							17	9							
04		3630 X	3467	-0-	-163	-0-	168	1	3282	2	Y	15	16	1	2
							17	9							
05		3751 X	3469	-0-	-282	-0-	167	1	3278	2	Y	22	18	1	6
							24	9							
06		3522 X	3297	-0-	-225	-0-	164	1	3112	2	Y	19	23	1	2
							21	9							
07		3565 X	1916	-0-	-1649	-0-	97	1	1809	2	Y	9	8	1	3
							10	9							
08		3565 X	1997	-0-	-1568	-0-	100	1	1884	2	Y	12	12	1	3
							13	9							
-----															
METCALF UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 189167			COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8460 - 9631		
03		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	107	1	2091	2	Y	18	18	1	2
							20	9							
04		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	97	1	1992	2	Y	18	18	1	2
							20	9							
05		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	107	1	2044	2	Y	45	42	1	5
							50	9							
06		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	101	1	1974	2	Y	43	44	1	4
							47	9							
07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	106	1	2060	2	Y	43	44	1	3
							47	9							
08		2201 N	2076	-0-	-125	-0-	94	1	1937	2	Y	41	39	1	5
							45	9							
-----															
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 189520			COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8384 - 9565		
03		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	134	1	2617	2	Y	79	79	1	9
							87	9							
04		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	123	1	2523	2	Y	77	78	1	8
							85	9							
05		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	128	1	2445	2	Y	25	30	1	3
							28	9							
06		2610 N	2422	-0-	-188	-0-	116	1	2281	2	Y	23	24	1	2
							25	9							
07		2697 N	2688	-0-	-9	-0-	130	1	2530	2	Y	25	25	1	2
							28	9							
*08		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	125	1	2595	2	Y	26	25	1	3
							29	9							
-----															
BURNETT UNIT 7			WELL #:		23	RRCID -> 189697			COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8515 - 9540		
03		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	92	1	1747	2	Y	21	22	1	4
							23	9							
04		1590 N	1494	-0-	-96	-0-	71	1	1402	2	Y	19	20	1	3
							21	9							
05		1395 N	897	-0-	-498	-0-	43	1	842	2	Y	11	11	1	3
							12	9							
06		1800 N	1434	-0-	-366	-0-	71	1	1345	2	Y	16	17	1	2
							18	9							
07		1550 N	1413	-0-	-137	-0-	72	1	1327	2	Y	13	11	1	4
							14	9							
*08		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	69	1	1305	2	Y	16	16	1	4
							18	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 9		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 11		RRCID -> 190460		COMPL. DATE 06/02/2016			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	85	1	1607	2	Y	58	61	1	12
04	1350 N	1230	-0-	-120	-0-	64	9	1170	2	Y	-0-	12	1	-0-
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	60	1	1450	2	Y	-0-			-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	74	1	833	2	Y	-0-			-0-
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	44	1	1081	2	Y	-0-			-0-
*08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	59	1	860	2	Y	-0-			-0-
TURNER UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 191332		COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702					
03	1953 N	1750	-0-	-203	-0-	83	1	1613	2	Y	49	48	1	6
04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	54	9	2321	2	Y	16	20	1	2
05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	113	1	1813	2	Y	9	10	1	1
06	1680 N	1477	-0-	-203	-0-	18	9	1397	2	Y	8	8	1	1
07	2201 N	924	-0-	-1277	-0-	95	1	875	2	Y	4	5	1	-0-
08	1922 N	1647	-0-	-275	-0-	10	9	1559	2	Y	9	8	1	1
PARKER UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 191770		COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833					
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	78	1	1492	2	Y	14	3	1	13
04	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	15	9	1725	2	Y	6	16	1	3
05	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	87	1	1824	2	Y	7	5	1	4
06	1530 X	1528	-0-	-2	-0-	7	9	1450	2	Y	4	5	1	3
07	1891 X	1684	-0-	-207	-0-	85	1	1595	2	Y	5	4	1	3
08	1922 N	1542	-0-	-380	-0-	8	9	1470	2	Y	4	5	1	2
PARKER UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 192235		COMPL. DATE 09/05/2015			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916					
03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	103	1	2489	2	Y	57	72	1	88
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	63	9	1821	2	Y	66	69	1	84
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	82	1	1601	2	Y	59	84	1	58
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	73	9	1594	2	Y	67	1	8	124
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	70	1	1633	2	Y	48	69	1	102
*08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	65	9	1481	2	Y	40	72	1	70
TURNER UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 192985		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732					
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	96	1	1870	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	1067	-0-	-133	-0-	50	1	1017	2	Y	-0-			-0-
05	892 N	775	-0-	-117	-0-	38	1	737	2	Y	-0-			-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1216	2	Y	-0-			-0-
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	74	9	1146	2	Y	-0-			-0-
*08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	950	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 193409		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-			4 1	73 2	Y	11	10 1				1
								12 9								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1				-0-
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 194346		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933								
03	2387 X	939	-0-	-1448	-0-	52 1	883 2	4 9		Y	4	8 1				1
04	1516 X	644	-0-	-872	-0-	33 1	611 2			Y	-0-	1 1				-0-
05	868 X	532	-0-	-336	-0-	28 1	504 2			Y	-0-					-0-
06	840 N	795	-0-	-45	-0-	44 1	751 2			Y	-0-					-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	46 1	843 2			Y	-0-					-0-
08	527 N	279	-0-	-248	-0-	14 1	265 2			Y	-0-					-0-
CAMERON UNIT 3		WELL #: 11		RRCID -> 194488		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 195509		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886								
03	3751 X	3501	-0-	-250	-0-	192 1	3274 2	35 9		Y	32	55 1				10
04	3570 X	3227	-0-	-343	-0-	162 1	3044 2	21 9		Y	19	20 1				9
05	3472 X	2941	-0-	-531	-0-	151 1	2775 2	15 9		Y	14	15 1				8
06	3360 X	2476	-0-	-884	-0-	135 1	2329 2	12 9		Y	11					19
07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	189 1	3447 2	18 9		Y	16	11 1				24
08	3472 X	2820	-0-	-652	-0-	148 1	2661 2	11 9		Y	10	17 1				17
CAMERON UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 198841		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590								
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	58 1	1118 2	18 9		Y	16	16 1				2
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	61 1	1233 2	20 9		Y	18	18 1				2
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	45 1	850 2	25 9		Y	23	22 1				3
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	36 1	701 2	20 9		Y	18	19 1				2
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	47 1	906 2	24 9		Y	22	22 1				2
*08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	37 1	726 2	20 9		Y	18	18 1				2



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1488 N	1273	-0-	-215	-0-	64	1	1209	2	Y	-0-		-0-
04	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	69	1	1336	2	Y	-0-		-0-
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	72	1	1411	2	Y	-0-		-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	73	1	1384	2	Y	-0-		-0-
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1	1311	2	Y	-0-		-0-
*08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	65	1	1225	2	Y	-0-		-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	95	1	1846	2	Y	-0-		-0-
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	84	1	1738	2	Y	21	18 1	1 8 2
						23	9						
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	86	1	1633	2	Y	16	15 1	1 8 2
						18	9						
06	1890 N	1426	-0-	-464	-0-	69	1	1343	2	Y	13	13 1	1 8 1
						14	9						
07	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	87	1	1697	2	Y	16	15 1	1 8 1
						18	9						
*08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	83	1	1674	2	Y	15	14 1	2
						17	9						

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	119	1	2330	2	Y	33	33 1	4
						36	9						
04	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	112	1	2306	2	Y	32	33 1	3
						35	9						
05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	118	1	2258	2	Y	38	37 1	4
						42	9						
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	112	1	2208	2	Y	39	39 1	4
						43	9						
07	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	109	1	2126	2	Y	33	35 1	2
						36	9						
08	2325 N	2314	-0-	-11	-0-	105	1	2168	2	Y	37	34 1	5
						41	9						

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

03	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	85	1	1646	2	Y	-0-		-0-
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	82	1	1698	2	Y	-0-		-0-
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	86	1	1635	2	Y	-0-		-0-
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	82	1	1619	2	Y	-0-		-0-
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	86	1	1676	2	Y	-0-		-0-
*08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	80	1	1668	2	Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	111	1	2152	2	Y	32	32 1	4
						35	9						
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	101	1	2085	2	Y	54	52 1	6
						59	9						
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	108	1	2070	2	Y	42	43 1	5
						46	9						
06	2190 N	2135	-0-	-55	-0-	101	1	1990	2	Y	40	41 1	4
						44	9						
07	2263 N	2022	-0-	-241	-0-	97	1	1885	2	Y	36	37 1	3
						40	9						
*08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	102	1	2098	2	Y	41	39 1	5
						45	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	142	1	2772	2	Y	-0-		-0-
04	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	93	1	1896	2	Y	-0-		-0-
05	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	147	1	2814	2	Y	-0-		-0-
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	145	1	2849	2	Y	-0-		-0-
07	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	144	1	2817	2	Y	-0-		-0-
*08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	112	1	2287	2	Y	-0-		-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

03	2418 N	2324	-0-	-94	-0-	112	1	2145	2	Y	61	31 1	52
						67	9						
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	103	1	2051	2	Y	45	74 1	23
						50	9						
05	2387 N	2236	-0-	-151	-0-	97	1	2083	2	Y	51	41 1	32
						56	9					1 8	
06	2250 N	2143	-0-	-107	-0-	102	1	1999	2	Y	38	41 1	28
						42	9						
07	2263 N	2194	-0-	-69	-0-	107	1	2047	2	Y	36	38 1	25
						40	9					1 8	
08	2232 N	2047	-0-	-185	-0-	88	1	1922	2	Y	34	39 1	20
						37	9						

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	115	1	2284	2	Y	61	52 1	47
						67	9						
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	118	1	2395	2	Y	49	56 1	40
						54	9						
05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	115	1	2361	2	Y	62	94 1	8
						68	9						
06	2400 N	2309	-0-	-91	-0-	106	1	2153	2	Y	45	24 1	29
						50	9						
07	2666 N	2387	-0-	-279	-0-	114	1	2232	2	Y	37	44 1	21
						41	9					1 8	
08	2542 N	2183	-0-	-359	-0-	99	1	2047	2	Y	34	45 1	10
						37	9						

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	64	1	1260	2	Y	17	17 1	13
						19	9						
04	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	53	1	1066	2	Y	34	20 1	27
						37	9						
05	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	51	1	1052	2	Y	44	65 1	6
						48	9						
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	68	1	1378	2	Y	43	21 1	28
						47	9						
07	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	58	1	1115	2	Y	28	40 1	16
						31	9						
*08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	56	1	1162	2	Y	30	37 1	9
						33	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. CAMERON UNIT 2		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		WELL #: 10		RRCID -> 204844		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8448 - 9630						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	142	1	2774	2	Y	-0-				-0-	
04	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	139	1	2866	2	Y	1	1	8		-0-	
05	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	147	1	2814	2	Y	-0-				-0-	
06	2820 X	2546	-0-	-274	-0-	123	1	2423	2	Y	-0-				-0-	
07	3100 X	2929	-0-	-171	-0-	143	1	2785	2	Y	1	1	8		-0-	
*08	3100 N	3253	-0-	153	153	150	1	3103	2	Y	-0-				-0-	
HOLT UNIT 1				WELL #: 3		RRCID -> 205291		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8654 - 9110				
03	2511 N	2502	-0-	-9	-0-	123	1	2353	2	Y	24	11	1		21	
04	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	116	1	2308	2	Y	26	34	1		13	
05	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	109	1	2337	2	Y	30	24	1		19	
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	115	1	2250	2	Y	21	24	1		16	
07	2356 N	2350	-0-	-6	-0-	116	1	2212	2	Y	20	22	1		14	
08	2356 N	2149	-0-	-207	-0-	94	1	2034	2	Y	19	22	1		11	
PARKER UNIT 2				WELL #: 10		RRCID -> 207069		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8792 - 9963				
03	3100 N	3436	-0-	336	336	135	1	3247	2	Y	49	57	1	2	8	74
04	2944 N	2608	-0-	-336	-0-	111	1	2469	2	Y	25	67	1	1	8	31
05	2635 N	2334	-0-	-301	-0-	96	1	2214	2	Y	22	31	1	1	8	21
06	2580 X	2262	-0-	-318	-0-	101	1	2133	2	Y	25	1	8		45	
07	2666 X	2265	-0-	-401	-0-	102	1	2144	2	Y	17	25	1	1	8	36
08	2666 X	2187	-0-	-479	-0-	85	1	2085	2	Y	15	25	1		26	
BURNETT UNIT 2				WELL #: 6		RRCID -> 207755		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8352 - 9558				
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	123	1	2331	2	Y	1	1	8		-0-	
04	2400 N	2386	-0-	-14	-0-	117	1	2269	2	Y	-0-				-0-	
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	107	1	2097	2	Y	1	1	8		-0-	
06	2370 N	2267	-0-	-103	-0-	114	1	2152	2	Y	1	1	8		-0-	
07	2480 N	2242	-0-	-238	-0-	115	1	2126	2	Y	1	1	8		-0-	
08	2201 N	1989	-0-	-212	-0-	100	1	1889	2	Y	-0-				-0-	

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
BURNETT UNIT 9			WELL #: 12		RRCID -> 208040			COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
03		3875 X	3093	-0-	-782	-0-	153 1	2903 2	Y	34	35 1	1 8		7
							37 9							
04		3750 X	3391	-0-	-359	-0-	164 1	3191 2	Y	33	35 1	1 8		4
							36 9							
05		3565 X	3326	-0-	-239	-0-	160 1	3120 2	Y	42	33 1	1 8		12
							46 9							
06		3390 X	2882	-0-	-508	-0-	143 1	2703 2	Y	33	40 1	1 8		4
							36 9							
07		3503 X	3174	-0-	-329	-0-	161 1	2979 2	Y	31	25 1	1 8		9
							34 9							
08		3503 X	3415	-0-	-88	-0-	170 1	3202 2	Y	39	39 1			9
							43 9							
-----														
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 15		RRCID -> 210482			COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817			
03		3193 X	1741	-0-	-1452	-0-	96 1	1645 2	Y	-0-				-0-
04		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	161 1	3005 2	Y	-0-				-0-
05		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	170 1	3141 2	Y	-0-				-0-
06		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	176 1	3039 2	Y	-0-				-0-
07		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	177 1	3221 2	Y	-0-				-0-
08		3317 X	2764	-0-	-553	-0-	146 1	2618 2	Y	-0-				-0-
-----														
DODD, RUBY UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 211676			COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794			
03		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	99 1	1922 2	Y	-0-				-0-
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	76 1	1547 2	Y	-0-				-0-
05		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	81 1	1541 2	Y	-0-				-0-
06		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	79 1	1548 2	Y	-0-				-0-
07		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	84 1	1633 2	Y	-0-				-0-
08		1612 N	1424	-0-	-188	-0-	67 1	1357 2	Y	-0-				-0-
-----														
CAMERON UNIT 3			WELL #: 12		RRCID -> 212220			COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690			
03		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	140 1	2725 2	Y	18	18 1			2
							20 9							
04		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	131 1	2686 2	Y	22	22 1			2
							24 9							
05		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	136 1	2600 2	Y	18	17 1	1 8		2
							20 9							
06		2730 N	2695	-0-	-35	-0-	130 1	2546 2	Y	17	17 1			2
							19 9							
07		2821 N	2765	-0-	-56	-0-	134 1	2613 2	Y	16	16 1	1 8		1
							18 9							
08		2759 N	2345	-0-	-414	-0-	112 1	2218 2	Y	14	13 1			2
							15 9							
-----														
BURNETT UNIT 4			WELL #: 9		RRCID -> 213389			COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620			
03		4247 X	3775	-0-	-472	-0-	187 1	3553 2	Y	32	33 1			7
							35 9							
04		3720 X	3371	-0-	-349	-0-	162 1	3168 2	Y	37	39 1			5
							41 9							
05		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	185 1	3634 2	Y	42	35 1			12
							46 9							
06		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	197 1	3750 2	Y	40	47 1			5
							44 9							
07		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	202 1	3741 2	Y	33	28 1			10
							36 9							
08		3875 X	3254	-0-	-621	-0-	162 1	3056 2	Y	33	35 1			8
							36 9							

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208								
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 214390			COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	115 1	2219 2	Y	136	137 1		16
							150 9						
04		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	114 1	2337 2	Y	49	60 1		5
							54 9						
05		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	122 1	2338 2	Y	18	21 1		2
							20 9						
06		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	116 1	2288 2	Y	18	18 1		2
							20 9						
07		2604 N	2526	-0-	-78	-0-	123 1	2384 2	Y	17	18 1		1
							19 9						
08		2480 N	2351	-0-	-129	-0-	107 1	2225 2	Y	17	16 1		2
							19 9						
-----													
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 215169			COMPL. DATE 05/22/2015			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532	
03		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	90 1	1757 2	Y	51	51 1		6
							56 9						
04		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	86 1	1751 2	Y	51	52 1		5
							56 9						
05		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	93 1	1779 2	Y	33	34 1		4
							36 9						
06		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	84 1	1659 2	Y	30	31 1		3
							33 9						
07		1891 N	1855	-0-	-36	-0-	89 1	1733 2	Y	30	31 1		2
							33 9						
08		1891 N	1746	-0-	-145	-0-	81 1	1632 2	Y	30	28 1		4
							33 9						
-----													
COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #:		9	RRCID -> 215666			COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518	
03		4743 X	4223	-0-	-520	-0-	201 1	3964 2	Y	53	48 1		41
							58 9						
04		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	194 1	3923 2	Y	39	48 1		32
							43 9						
05		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	210 1	4331 2	Y	55	80 1		7
							61 9						
06		3690 X	3674	-0-	-16	-0-	171 1	3466 2	Y	34	19 1		22
							37 9						
07		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	214 1	4186 2	Y	33	36 1		19
							36 9						
08		3813 X	3405	-0-	-408	-0-	157 1	3219 2	Y	26	37 1		8
							29 9						
-----													
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 216484			COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759	
03		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	81 1	1569 2	Y	26	25 1		3
							29 9						
04		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	72 1	1489 2	Y	24	24 1		3
							26 9						
05		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	115 1	2192 2	Y	68	62 1	1 8	8
							75 9						
06		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	108 1	2135 2	Y	66	67 1	1 8	6
							73 9						
07		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	110 1	2158 2	Y	63	63 1	2 8	4
							69 9						
08		2108 N	1865	-0-	-243	-0-	84 1	1725 2	Y	51	49 1		6
							56 9						

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 216990		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8448 - 9623	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
03		4588 X	4016	-0-	-572	-0-	181	1	51	48	1	58
							56	9				
04		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	207	1	40	54	1	44
							44	9				
05		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	198	1	31	50	1	25
							34	9				
06		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	196	1	31	40	1	16
							34	9				
07		4743 X	3526	-0-	-1217	-0-	164	1	16			32
							18	9				
08		4743 X	2549	-0-	-2194	-0-	120	1	15	32	1	15
							17	9				
-----												
DODD, RUBY UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 217963		COMPL. DATE 02/06/2018		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8518 - 9805	
03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	71	1	-0-			-0-
							55	1	-0-			-0-
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	55	1	36	32	1	4
							40	9				
05		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	93	1	62	60	1	6
							68	9				
06		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	89	1	55	57	1	4
							61	9				
07		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	76	1	51	49	1	6
							56	9				
*08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-						
-----												
NORTHCUTT			WELL #: 2		RRCID -> 218681		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 8570 - 9860	
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	43	42	1	5
							47	9				
04		450 N	396	-0-	-54	-0-	17	1	33	35	1	3
							36	9				
05		403 N	400	-0-	-3	-0-	20	1	12	14	1	1
							13	9				
06		480 N	205	-0-	-275	-0-	9	1	7	7	1	1
							8	9				
07		546 N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	15	15	1	1
							17	9				
*08		979 N	979	-0-	-0-	-0-	43	1	30	27	1	4
							33	9				
-----												
BRIGGS UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 219848		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 9996		PERF. 8632 - 9930	
03		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	140	1	48	46	1	6
							53	9				
04		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	134	1	48	48	1	5
							53	9				
05		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	131	1	34	35	1	4
							37	9				
06		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	126	1	35	35	1	3
							39	9				
07		2697 N	2640	-0-	-57	-0-	127	1	33	33	1	2
							36	9				
08		2666 N	2543	-0-	-123	-0-	118	1	32	30	1	4
							35	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 221015		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8397 - 9671	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	109 1	2112 2	Y	-0-		-0-
04	2190 N	2160	-0-	-30	-0-	97 1	1995 2	Y	62	56 1	6
						68 9					
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	107 1	2044 2	Y	51	51 1	6
						56 9					
06	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	104 1	2048 2	Y	51	52 1	5
						56 9					
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	109 1	2127 2	Y	50	51 1	4
						55 9					
*08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	99 1	2062 2	Y	49	47 1	6
						54 9					

  

COOKE, J.W. UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 221981		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8534 - 9802	
03	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	236 1	4605 2	Y	-0-		-0-
04	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	217 1	4466 2	Y	-0-		-0-
05	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	241 1	4590 2	Y	-0-		-0-
06	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	226 1	4445 2	Y	-0-		-0-
07	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	263 1	5124 2	Y	-0-		-0-
*08	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	225 1	4655 2	Y	-0-		-0-

  

BURNETT UNIT 10		WELL #: 12		RRCID -> 222250		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8556 - 9576	
03	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	96 1	1882 2	Y	19	19 1	2
						21 9					
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	90 1	1847 2	Y	12	13 1	1
						13 9					
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	101 1	1916 2	Y	10	10 1	1
						11 9					
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	95 1	1850 2	Y	10	10 1	1
						11 9					
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	98 1	1911 2	Y	10	10 1	1
						11 9					
*08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	87 1	1799 2	Y	9	9 1	1
						10 9					

  

BURNETT UNIT 7		WELL #: 25		RRCID -> 222526		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 9712		PERF. 8355 - 9500	
03	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	119 1	2307 2	Y	-0-		-0-
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	106 1	2179 2	Y	-0-		-0-
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	109 1	2086 2	Y	-0-		-0-
06	2280 N	2265	-0-	-15	-0-	110 1	2155 2	Y	-0-		-0-
07	2356 N	2327	-0-	-29	-0-	114 1	2213 2	Y	-0-		-0-
08	2201 N	2196	-0-	-5	-0-	101 1	2095 2	Y	-0-		-0-

  

BURNETT UNIT 7		WELL #: 26		RRCID -> 222764		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9704		PERF. 8400 - 9506	
03	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	63 1	1193 2	Y	23	25 1	5
						25 9					
04	1650 N	1389	-0-	-261	-0-	66 1	1284 2	Y	35	35 1	5
						39 9					
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	68 1	1351 2	Y	36	31 1	10
						40 9					
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	65 1	1245 2	Y	31	38 1	3
						34 9					
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	79 1	1458 2	Y	30	24 1	9
						33 9					
*08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	59 1	1107 2	Y	28	30 1	7
						31 9					





-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 16		RRCID -> 226409			COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	202 18 9	1	3437	2	Y	16	25	1	5
04	3360 X	2918	-0-	-442	-0-	146 30 9	1	2742	2	Y	27	20	1	12
05	3472 X	3099	-0-	-373	-0-	158 28 9	1	2913	2	Y	25	23	1	14
06	3420 X	3080	-0-	-340	-0-	167 23 9	1	2890	2	Y	21			35
07	3534 X	3404	-0-	-130	-0-	176 24 9	1	3204	2	Y	22	23	1	34
08	3534 X	2230	-0-	-1304	-0-	117 14 9	1	2099	2	Y	13	26	1	21
-----														
BURNETT UNIT 9			WELL #: 13		RRCID -> 227957			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534			
03	1860 N	1076	-0-	-784	-0-	53 20 9	1	1003	2	Y	18	22	1	4
04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	115 40 9	1	2246	2	Y	36	34	1	5
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	97 33 9	1	1911	2	Y	30	27	1	8
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	92 29 9	1	1746	2	Y	26	30	1	3
07	2170 N	2074	-0-	-96	-0-	105 26 9	1	1943	2	Y	24	19	1	7
08	2046 N	1725	-0-	-321	-0-	85 26 9	1	1614	2	Y	24	25	1	6
-----														
CAMERON UNIT 2			WELL #: 11		RRCID -> 228456			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612			
03	4867 X	4726	-0-	-141	-0-	232 205 9	1	4494	2	Y	-0-			-0-
04	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	214 162 9	1	4388	2	Y	186	167	1	19
05	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	230 157 9	1	4388	2	Y	147	149	1	17
06	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	218 157 9	1	4276	2	Y	143	147	1	13
07	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	220 150 9	1	4310	2	Y	136	139	1	10
08	4340 X	4291	-0-	-49	-0-	192 142 9	1	3957	2	Y	129	123	1	16
-----														
METCALF UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 229052			COMPL. DATE 06/18/2007			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692			
03	3968 X	3908	-0-	-60	-0-	190 31 9	1	3687	2	Y	28	28	1	3
04	3840 X	3260	-0-	-580	-0-	150 28 9	1	3082	2	Y	25	25	1	3
05	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	214 26 9	1	4082	2	Y	24	23	1	3
06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	188 24 9	1	3694	2	Y	22	22	1	2
07	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	205 26 9	1	4018	2	Y	24	22	1	2
08	4309 X	3292	-0-	-1017	-0-	154 19 9	1	3119	2	Y	17	17	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. TURNER UNIT 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695												
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	117 1	2289 2	Y	1	1 8	-0-	
04	2400 N	2001	-0-	-399	-0-	93 1	1908 2	Y	-0-		-0-	
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	104 1	1990 2	Y	-0-		-0-	
06	2220 N	1825	-0-	-395	-0-	88 1	1737 2	Y	-0-		-0-	
07	2077 N	1842	-0-	-235	-0-	90 1	1752 2	Y	-0-		-0-	
08	2108 N	1782	-0-	-326	-0-	86 1	1696 2	Y	-0-		-0-	
-----												
BURNETT UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 230590		COMPL. DATE 08/16/2007			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570			
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	82 1	1589 2	Y	36	36 1	4	
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	40 9	78 1	1602 2	Y	96	90 1	10
05	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	106 9	66 1	1265 2	Y	60	63 1	7
06	1650 N	1232	-0-	-418	-0-	66 9	57 1	1117 2	Y	53	55 1	5
07	1798 N	1662	-0-	-136	-0-	58 9	78 1	1510 2	Y	67	67 1	5
*08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	74 9	65 1	1361 2	Y	63	60 1	8
						69 9						
-----												
BURNETT UNIT 10		WELL #: 13		RRCID -> 231386		COMPL. DATE 08/24/2013			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534			
03	3906 X	3	-0-	-3903	-0-	3 2		Y	-0-		-0-	
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	-0-		-0-	
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			Y	-0-		-0-	
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	-0-		-0-	
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-	
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231642		COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647			
03	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	140 1	2708 2	Y	42	41 1	5	
04	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	46 9	130 1	2665 2	Y	32	34 1	3
05	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	35 9	135 1	2569 2	Y	25	25 1	3
06	2760 N	2582	-0-	-178	-0-	28 9	123 1	2434 2	Y	23	24 1	2
07	2852 N	2605	-0-	-247	-0-	25 9	126 1	2455 2	Y	22	22 1	2
08	2728 N	2698	-0-	-30	-0-	24 9	123 1	2550 2	Y	23	22 1	3
						25 9						
-----												
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 231812		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538			
03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	182 1	3539 2	Y	1	1 8	-0-	
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	1 9	169 1	3464 2	Y	1	1 8	-0-
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	1 9	183 1	3489 2	Y	1	1 8	-0-
06	3180 X	2880	-0-	-300	-0-	1 9	140 1	2740 2	Y	-0-	-0-	
07	3286 X	2601	-0-	-685	-0-		127 1	2474 2	Y	-0-	-0-	
08	3286 X	2661	-0-	-625	-0-		122 1	2539 2	Y	-0-	-0-	

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
PARKER UNIT #1			WELL #: 16		RRCID -> 232507		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
03	1333 N	1054	-0-	-279	-0-	53	1	1001	2	Y	-0-			-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	-0-			-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	2	Y	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	-0-			-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	Y	-0-			-0-
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-			-0-
-----														
PARKER UNIT #1			WELL #: 17		RRCID -> 232677		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810				
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	100	1	1919	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	92	1	1831	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	73	1	1570	2	Y	-0-			-0-
06	1920 N	1661	-0-	-259	-0-	80	1	1580	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1984 N	1633	-0-	-351	-0-	81	1	1551	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	74	1	1608	2	Y	-0-			-0-
-----														
COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 11		RRCID -> 232969		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532				
03	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	152	1	3000	2	Y	34	27	1	26
						37	9							
04	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	186	1	3761	2	Y	42	34	1	34
						46	9							
05	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	198	1	4085	2	Y	61	86	1	8
						67	9							
06	3120 X	2716	-0-	-404	-0-	126	1	2558	2	Y	29	18	1	19
						32	9							
07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	175	1	3419	2	Y	31	32	1	17
						34	9							
*08	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	155	1	3181	2	Y	30	38	1	9
						33	9							
-----														
PARKER UNIT 2			WELL #: 11		RRCID -> 233097		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936				
03	1395 N	1189	-0-	-206	-0-	59	1	1130	2	Y	-0-			-0-
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	Y	-0-			-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	57	1	1215	2	Y	-0-			-0-
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	80	1	1555	2	Y	-0-			-0-
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	76	1	1466	2	Y	-0-			-0-
*08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	66	1	1434	2	Y	-0-			-0-
-----														
METCALF UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 234241		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688				
03	2852 X	2422	-0-	-430	-0-	115	1	2249	2	Y	53	53	1	6
						58	9							
04	2400 N	2099	-0-	-301	-0-	95	1	1952	2	Y	47	48	1	5
						52	9							
05	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	131	1	2516	2	Y	29	31	1	3
						32	9							
06	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	121	1	2378	2	Y	29	29	1	3
						32	9							
07	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	123	1	2413	2	Y	27	28	1	2
						30	9							
08	2604 N	2177	-0-	-427	-0-	100	1	2051	2	Y	24	23	1	3
						26	9							





CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	715	2	Y	15	14	1	2
04	750 N	633	-0-	-117	-0-	17	9	591	2	Y	12	13	1	1
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	581	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	690 N	485	-0-	-205	-0-	13	9	461	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	575	-0-	-76	-0-	31	1	547	2	Y	-0-			-0-
*08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	24	1	1040	2	Y	-0-			-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	195	1	3318	2	Y	49	94	1	15
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	54	9	3762	2	Y	32	33	1	14
05	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	201	1	3705	2	Y	27	26	1	15
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	200	1	3675	2	Y	23			38
07	4123 X	3806	-0-	-317	-0-	30	9	3586	2	Y	22	27	1	33
08	4123 X	2928	-0-	-1195	-0-	213	1	2759	2	Y	14	23	1	24

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	45	1	1084	2	Y	-0-			-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	42	1	937	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	749	-0-	-119	-0-	32	1	717	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	754	-0-	-86	-0-	34	1	720	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	722	-0-	-208	-0-	32	1	690	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	742	-0-	-2	-0-	29	1	713	2	Y	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

03	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	70	1	2861	2	N	18			80
04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	20	9	2594	2	N	-0-			80
05	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	60	1	2547	2	N	20			100
06	2850 N	2532	-0-	-318	-0-	59	1	2446	2	N	25			125
07	2728 N	2527	-0-	-201	-0-	22	9	2447	2	N	20			145
08	2635 N	2354	-0-	-281	-0-	58	1	2265	2	N	32			177

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	149	1	2821	2	Y	149	162	1	32
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	164	9	3210	2	Y	179	186	1	24
05	2883 X	2851	-0-	-32	-0-	164	1	2663	2	Y	47	58	1	13
06	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	197	9	2614	2	Y	43	51	1	5
07	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	136	1	3095	2	Y	42	34	1	13
08	2883 X	2463	-0-	-420	-0-	52	9	2300	2	Y	38	42	1	9

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	868 N	589	-0-	-279	-0-	28 1	548 2	Y	12	14 1		2
04	810 N	487	-0-	-323	-0-	13 9	453 2	Y	10	11 1		1
05	582 N	465	-0-	-117	-0-	23 1	432 2	Y	10	8 1		3
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	11 9	533 2	Y	11	13 1		1
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	29 1	581 2	Y	10	8 1		3
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	12 9	428 2	Y	9	10 1		2

-----  
 LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

03	3596 X	2961	-0-	-635	-0-	144 1	2804 2	Y	12	11 1	1 8	1
04	3480 X	2891	-0-	-589	-0-	13 9	2743 2	Y	14	13 1	1 8	1
05	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	15 9	2987 2	Y	14	12 1	2 8	1
06	2880 X	2808	-0-	-72	-0-	15 9	2659 2	Y	12	11 1	1 8	1
07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	136 1	2889 2	Y	13	11 1	2 8	1
08	3162 X	2760	-0-	-402	-0-	14 9	2624 2	Y	10	10 1		1

-----  
 HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	87 1	1663 2	Y	52	25 1		45
04	1710 N	1593	-0-	-117	-0-	57 9	1456 2	Y	57	73 1		29
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	74 1	1560 2	Y	69	54 1		44
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	63 9	1752 2	Y	57	57 1		44
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	73 1	1813 2	Y	57	61 1		40
*08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	76 9	1635 2	Y	52	61 1		31

-----  
 PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

03	3100 N	3572	-0-	472	556	142 1	3430 2	Y	-0-			-0-
04	3414 X	2858	-0-	-556	-0-	120 1	2683 2	Y	50	1 8		49
05	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	55 9	2499 2	Y	48	49 1	1 8	47
06	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	109 1	2451 2	Y	53	1 8		99
07	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	117 1	2493 2	Y	38	56 1	1 8	80
*08	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	58 9	2391 2	Y	33	55 1		58

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
CAMERON UNIT 1			WELL #:		15	RRCID -> 247859			COMPL. DATE 05/02/2009			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	168	1	3322	2	Y	52	52	1	39
						57	9							
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	158	1	3205	2	Y	31	45	1	25
						34	9							
05	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	154	1	3169	2	Y	39	59	1	5
						43	9							
06	3420 X	3097	-0-	-323	-0-	144	1	2923	2	Y	27	15	1	17
						30	9							
07	3534 X	3296	-0-	-238	-0-	159	1	3112	2	Y	23	27	1	13
						25	9							
08	3534 X	2303	-0-	-1231	-0-	107	1	2178	2	Y	16	24	1	5
						18	9							
-----														
BURNETT UNIT 10			WELL #:		15	RRCID -> 248304			COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581		
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	96	1	1873	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	94	1	1930	2	Y	-0-			-0-
						99	1	1883	2	Y	-0-			-0-
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	93	1	1832	2	Y	-0-			-0-
						90	1	1756	2	Y	-0-			-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	90	1	1756	2	Y	-0-			-0-
						80	1	1665	2	Y	-0-			-0-
07	2077 N	1846	-0-	-231	-0-									
08	1984 N	1745	-0-	-239	-0-									
-----														
BURNETT UNIT 2			WELL #:		10	RRCID -> 249413			COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596		
03	1860 N	1747	-0-	-113	-0-	86	1	1660	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1920 N	1906	-0-	-14	-0-	86	1	1765	2	Y	50	43	1	5
						55	9							
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	88	1	1670	2	Y	37	37	1	4
						41	9							
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	82	1	1620	2	Y	36	36	1	3
						40	9							
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	100	1	1948	2	Y	44	40	1	3
						48	9							
*08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	87	1	1774	2	Y	39	36	1	5
						43	9							
-----														
TURNER UNIT 1			WELL #:		14	RRCID -> 249620			COMPL. DATE 06/29/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690		
03	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	142	1	2751	2	Y	22	21	1	3
						24	9							
04	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	124	1	2550	2	Y	19	20	1	2
						21	9							
05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	144	1	2739	2	Y	21	21	1	2
						23	9							
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	146	1	2863	2	Y	23	23	1	2
						25	9							
07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	151	1	2944	2	Y	23	22	1	2
						25	9					1	8	
08	2914 N	2693	-0-	-221	-0-	128	1	2545	2	Y	18	18	1	2
						20	9							





-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
HOLT UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 252626			COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
03		3224 X	3139	-0-	-85	-0-	155	1	2965	2	Y	17	7 1	2 8 13	
							19	9							
04		3090 X	3047	-0-	-43	-0-	146	1	2889	2	Y	11	18 1	1 8 5	
							12	9							
05		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	133	1	2856	2	Y	14	10 1	2 8 7	
							15	9							
06		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	145	1	2840	2	Y	10	9 1	1 8 7	
							11	9							
07		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	153	1	2951	2	Y	10	9 1	2 8 6	
							11	9							
08		3038 X	2877	-0-	-161	-0-	126	1	2742	2	Y	8	9 1	5	
							9	9							
-----															
CAMERON UNIT 2					WELL #:		13	RRCID -> 254274			COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812	
03		3007 X	2756	-0-	-251	-0-	135	1	2621	2	Y	-0-		-0-	
04		2820 X	1982	-0-	-838	-0-	92	1	1890	2	Y	-0-		-0-	
05		2728 X	2004	-0-	-724	-0-	100	1	1904	2	Y	-0-		-0-	
06		2640 N	2034	-0-	-606	-0-	99	1	1934	2	Y	1	1 8	-0-	
							1	9							
07		2046 N	1903	-0-	-143	-0-	93	1	1809	2	Y	1	1 8	-0-	
							1	9							
*08		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	104	1	2177	2	Y	-0-		-0-	
-----															
CAMERON UNIT 2					WELL #:		14	RRCID -> 254589			COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675	
03		3348 X	2827	-0-	-521	-0-	138	1	2689	2	Y	-0-		-0-	
04		3060 X	2574	-0-	-486	-0-	120	1	2453	2	Y	1	1 8	-0-	
							1	9							
05		3069 X	2387	-0-	-682	-0-	119	1	2268	2	Y	-0-		-0-	
06		2910 X	2262	-0-	-648	-0-	110	1	2151	2	Y	1	1 8	-0-	
							1	9							
07		2821 X	2384	-0-	-437	-0-	116	1	2267	2	Y	1	1 8	-0-	
							1	9							
08		2821 X	2326	-0-	-495	-0-	107	1	2219	2	Y	-0-		-0-	
-----															
CAMERON UNIT 2					WELL #:		15	RRCID -> 254590			COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699	
03		2077 N	1933	-0-	-144	-0-	94	1	1811	2	Y	25	25 1	3	
							28	9							
04		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	88	1	1803	2	Y	54	51 1	6	
							59	9							
05		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	106	1	2004	2	Y	46	47 1	5	
							51	9							
06		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	106	1	2097	2	Y	51	50 1	1 8 5	
							56	9							
07		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	111	1	2166	2	Y	47	48 1	1 8 3	
							52	9							
08		2170 N	2142	-0-	-28	-0-	97	1	1994	2	Y	46	43 1	6	
							51	9							

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. RICHARDSON UNIT 1				//CONT.// //CONT.//	16032 174 687208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
				WELL #:	14	RRCID ->	255149	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	11037	PERF.	8406 - 9590	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	3906 X	3791	-0-	-115	-0-	185 109	1 9	3497	2	Y	99	106	1	21
04	3780 X	3672	-0-	-108	-0-	173 112	1 9	3387	2	Y	102	109	1	14
05	3906 X	3708	-0-	-198	-0-	175 112	1 9	3421	2	Y	102	87	1	29
06	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	181 103	1 9	3420	2	Y	94	111	1	1 8 11
07	3782 X	3668	-0-	-114	-0-	183 86	1 9	3399	2	Y	78	64	1	1 8 24
08	3782 X	3153	-0-	-629	-0-	154 89	1 9	2910	2	Y	81	86	1	19
-----														
BURNETT UNIT 9				WELL #:	16	RRCID ->	255151	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	8375 - 9555	
03	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	274 83	1 9	5196	2	Y	75	80	1	16
04	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	246 84	1 9	4802	2	Y	76	82	1	10
05	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	259 87	1 9	5071	2	Y	79	66	1	23
06	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	259 77	1 9	4906	2	Y	70	85	1	8
07	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	268 65	1 9	4982	2	Y	59	49	1	18
08	4836 X	4511	-0-	-325	-0-	224 68	1 9	4219	2	Y	62	65	1	15
-----														
BROWN UNIT 1				WELL #:	11	RRCID ->	255218	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	8369 - 9576	
03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	230 31	1 9	4366	2	Y	28	29	1	1 8 6
04	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	215 30	1 9	4188	2	Y	27	29	1	4
05	4464 X	4313	-0-	-151	-0-	208 28	1 9	4077	2	Y	25	22	1	7
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	226 26	1 9	4270	2	Y	24	28	1	3
07	4619 X	4492	-0-	-127	-0-	228 30	1 9	4234	2	Y	27	21	1	1 8 8
08	4619 X	4144	-0-	-475	-0-	207 33	1 9	3904	2	Y	30	31	1	7
-----														
TURNER UNIT 1				WELL #:	13	RRCID ->	255394	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	8696 - 9896	
03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	163 17	1 9	3167	2	Y	15	14	1	1 8 2
04	3060 X	3053	-0-	-7	-0-	141 15	1 9	2897	2	Y	14	14	1	2
05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	156 12	1 9	2981	2	Y	11	12	1	1
06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	147 13	1 9	2894	2	Y	12	12	1	1
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	153 13	1 9	2983	2	Y	12	11	1	1 8 1
*08	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	137 11	1 9	2829	2	Y	10	10	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208		WELL #: 27		RRCID -> 255580	COMPL. DATE 04/21/2010	TOTAL DEPTH 10075	PERF. 8658	- 9848	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1519 N	710	-0-	-809	-0-	35 1	668 2	Y	6	8 1	1
04	1230 N	707	-0-	-523	-0-	34 1	665 2	Y	7	7 1	1
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	35 1	698 2	Y	-0-	1 1	-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	34 1	647 2	Y	-0-		-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	38 1	709 2	Y	-0-		-0-
*08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	38 1	706 2	Y	-0-		-0-
-----											
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 255587		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681		
03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	170 1	3302 2	Y	23	21 1	1 8 3
04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	145 1	2982 2	Y	35	34 1	4
05	3224 X	3165	-0-	-59	-0-	156 1	2979 2	Y	27	28 1	3
06	3270 X	2971	-0-	-299	-0-	142 1	2800 2	Y	26	27 1	2
07	3379 X	3196	-0-	-183	-0-	155 1	3010 2	Y	28	27 1	1 8 2
08	3379 X	3378	-0-	-1	-0-	154 1	3192 2	Y	29	27 1	4
-----											
PARKER UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 256740		COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866		
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	181 1	3462 2	Y	16	6 1	1 8 13
04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	172 1	3418 2	Y	47	35 1	1 8 24
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	161 1	3454 2	Y	53	43 1	1 8 33
06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	165 1	3231 2	Y	38	42 1	1 8 28
07	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	174 1	3344 2	Y	37	38 1	2 8 25
08	3534 X	3298	-0-	-236	-0-	144 1	3117 2	Y	34	39 1	20
-----											
BELL, MATTIE		WELL #: 3		RRCID -> 262149		COMPL. DATE 07/01/2011			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900		
03	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	280 1	4126 2	Y	30		102
04	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	259 1	3902 2	Y	51		153
05	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	262 1	4058 2	Y	34		187
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	235 1	3703 2	Y	20		207
07	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	245 1	3703 2	Y	28	185 1	50
*08	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	236 1	3557 2	Y	37		87



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
BURNETT UNIT 9			WELL #: 18		RRCID -> 263992		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8347 - 9538			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
03		5332 X	4517	-0-	-815	-0-	221 1	4185 2		Y	101	106 1	2 8	21
							111 9							
04		4830 X	4186	-0-	-644	-0-	199 1	3879 2		Y	98	105 1	1 8	13
							108 9							
05		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	198 1	3878 2		Y	65	58 1	2 8	18
							72 9							
06		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	202 1	3832 2		Y	58	69 1	1 8	6
							64 9							
07		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	211 1	3916 2		Y	52	39 1	4 8	15
							57 9							
*08		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	197 1	3702 2		Y	56	58 1		13
							62 9							
-----														
CAMERON UNIT 1			WELL #: 16H		RRCID -> 273324		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 9539		PERF.10036 - 14984			
03		12865 X	11177	-0-	-1688	-0-	540 1	10635 2		N	2	2 8		67
							2 9							
04		12330 X	10823	-0-	-1507	-0-	511 1	10311 2		N	1	1 8		67
							1 9							
05		12741 X	10676	-0-	-2065	-0-	496 1	10179 2		N	1	1 8		67
							1 9							
06		12060 X	10246	-0-	-1814	-0-	473 1	9772 2		N	1	1 8		67
							1 9							
07		11191 X	10475	-0-	-716	-0-	509 1	9964 2		N	2	2 8		67
							2 9							
08		11191 X	9628	-0-	-1563	-0-	449 1	9179 2		N	-0-			67
-----														
RICHEY PROPERTIES, INC.			709685		RRCID -> 121733		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8802 - 9260			
KYLE			WELL #: 2											
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	167 2	1 9		N	1			70
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	194 2	1 9		N	1			71
05		217 N	208	-0-	-9	-0-	207 2	1 9		N	1			72
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	193 2	1 9		N	1			73
07		217 N	167	-0-	-50	-0-	166 2	1 9		N	1			74
08		217 N	164	-0-	-53	-0-	163 2	1 9		N	1			75
-----														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			722890		RRCID -> 082599		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 9134 - 9407			
OWENS UNIT			WELL #: 3											
03		589 N	557	-0-	-32	-0-	557 2			Y	-0-			32
04		570 N	568	-0-	-2	-0-	568 2			Y	-0-			32
05		589 N	581	-0-	-8	-0-	581 2			Y	-0-			32
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2			Y	-0-			32
07		589 N	432	-0-	-157	-0-	432 2			Y	-0-			32
08		527 N	445	-0-	-82	-0-	445 2			Y	-0-			32
-----														
SHAW UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 083724		COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9136 - 9364			
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			Y	-0-			-0-
04		210 N	154	-0-	-56	-0-	154 2			Y	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			Y	-0-			-0-
06		330 N	172	-0-	-158	-0-	172 2			Y	-0-			-0-
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2			Y	-0-			-0-
*08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
GUIL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826																	
03	2015 X	1575	-0-	-440	-0-	1143	2	432	9	Y	393	349	1				196
04	1950 X	1915	-0-	-35	-0-	1284	2	631	9	Y	574	667	1				103
05	2015 X	1769	-0-	-246	-0-	1196	2	573	9	Y	521	522	1				102
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1212	2	628	9	Y	571	517	1				156
07	1984 N	1416	-0-	-568	-0-	997	2	419	9	Y	381	517	1				20
*08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1253	2	392	9	Y	356	344	1				32
-----																	
GUIL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650																	
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-					18
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-						Y	-0-					18
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-					18
06	6 X	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-					18
07	5 X	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
-----																	
FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	17	1			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
-----																	
SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314																	
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2193	2	46	9	Y	42						152
04	2160 N	2039	-0-	-121	-0-	2022	2	17	9	Y	15						167
05	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2285	2	7	9	Y	6						173
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2314	2	2	9	Y	2						175
07	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2410	2	7	9	Y	6	159	1				22
08	2294 N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2			Y	-0-						22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989										TOTAL DEPTH	9480	PERF.	9118 - 9394				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8480 - 9680				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990										TOTAL DEPTH	9410	PERF.	8868 - 9337				
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
-----																	
SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990										TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8876 - 9180				
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
-----																	
OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990										TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8936 - 9229				
03	589 N	9	-0-	-580	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					14
04	570 N	45	-0-	-525	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					14
05	589 N	24	-0-	-565	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					14
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					14
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					14
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					14
-----																	
OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990										TOTAL DEPTH	9512	PERF.	8255 - 8951				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8538 - 9700				
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	-0-	472	2			N	-0-					120
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					120
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					120
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					120
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					120
08	496 N	413	-0-	-83	-0-	-0-	413	2			N	-0-					120



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		Y	-0-	68
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		Y	-0-	68
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1663	2	56	9	51	69
06		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		Y	-0-	69
07		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		Y	-0-	69
*08		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1685	2	8	9	7	69
-----												
CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	33
-----												
CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
-----												
CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256												
03		341 N	6	-0-	-335	-0-	6	2		Y	-0-	-0-
04		330 N	30	-0-	-300	-0-	30	2		Y	-0-	-0-
05		341 N	17	-0-	-324	-0-	17	2		Y	-0-	-0-
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-	-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-	-0-
*08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-	-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40
-----												
OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
-----												
SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15
-----												
CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
-----												
GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788												
03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-
04	3090 X	2949	-0-	-141	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-
05	3193 X	2935	-0-	-258	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-
06	3450 X	3308	-0-	-142	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-
07	3565 X	2098	-0-	-1467	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-
08	3565 X	3444	-0-	-121	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
GUILLE, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GUILLE, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796															
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696															
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----															
BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625															
-----															
03		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1261	2	12	9	N	11			18
04		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1205	2	24	9	N	22			40
05		1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1234	2	14	9	N	13			53
06		1230 N	1192	-0-	-38	-0-	1181	2	11	9	N	10			63
07		1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1195	2	17	9	N	15			78
08		1240 N	1167	-0-	-73	-0-	1155	2	12	9	N	11			89
-----															
SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620															
-----															
03		8742 X	5689	-0-	-3053	-0-	5689	2			N	-0-			60
04		8070 X	3326	-0-	-4744	-0-	3186	2	140	9	N	127	172	1	15
05		8215 X	4339	-0-	-3876	-0-	4339	2			N	-0-			15
06		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-			15
07		8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-			15
*08		8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-			15
-----															
WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356															
-----															
03		13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	589	1	12616	2	N	66			84
							73	9							
04		13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	564	1	12337	2	N	102	169	1	17
							112	9							
05		13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	598	1	13068	2	N	47			64
							52	9							
06		13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	587	1	12495	2	N	-0-			64
07		13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	596	1	12772	2	N	117	163	1	18
							129	9							
08		13733 X	11595	-0-	-2138	-0-	518	1	11077	2	N	-0-			18
-----															

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
03	7688 X	7578	-0-	-110	-0-	303 1	7099 2	N	160	182 1		42	
04	7440 X	7402	-0-	-38	-0-	176 9	7082 2	N	-0-			42	
05	7688 X	7432	-0-	-256	-0-	320 1	7026 2	N	77			119	
06	7320 X	6974	-0-	-346	-0-	85 9	6661 2	N	-0-			119	
07	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	313 1	7379 2	N	77	162 1		34	
08	7657 X	7637	-0-	-20	-0-	344 1	7285 2	N	-0-			34	
						85 9							
						352 1							
WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534													
03	10013 X	8921	-0-	-1092	-0-	368 1	8498 2	N	50			227	
04	9660 X	8978	-0-	-682	-0-	55 9	8510 2	N	73	185 1		115	
05	9982 X	8796	-0-	-1186	-0-	388 1	8390 2	N	20			135	
06	8940 X	8435	-0-	-505	-0-	80 9	8057 2	N	-0-			135	
07	9269 X	8652	-0-	-617	-0-	384 1	8266 2	N	-0-			135	
08	9269 X	8780	-0-	-489	-0-	22 9	8371 2	N	-0-			135	
						378 1							
						386 1							
						409 1							
WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144													
03	11036 X	10188	-0-	-848	-0-	445 1	9530 2	N	194	177 1		50	
04	10500 X	8874	-0-	-1626	-0-	213 9	8495 2	N	-0-			50	
05	10757 X	9241	-0-	-1516	-0-	379 1	8675 2	N	154	171 1		33	
06	10290 X	8396	-0-	-1894	-0-	397 1	8024 2	N	-0-			33	
07	10199 X	8559	-0-	-1640	-0-	169 9	8181 2	N	-0-			33	
08	10199 X	9065	-0-	-1134	-0-	372 1	8639 2	N	-0-			33	
						426 1							
WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580													
03	13268 X	8563	-0-	-4705	-0-	8334 2	229 9	N	208			262	
04	12390 X	6648	-0-	-5742	-0-	6595 2	53 9	N	48	170 1		140	
05	12803 X	8700	-0-	-4103	-0-	8626 2	74 9	N	67	177 1		30	
06	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	12380 2	421 9	N	383	349 1		64	
07	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	12963 2	348 9	N	316	175 1		205	
*08	13199 X	13199	-0-	-0-	-0-	12901 2	298 9	N	271	340 1		136	
OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830													
03	24149 X	21281	-0-	-2868	-0-	21083 2	198 9	Y	180	79 1		127	
04	23160 X	21184	-0-	-1976	-0-	20989 2	195 9	Y	177	275 1		29	
05	23095 X	21586	-0-	-1509	-0-	21516 2	70 9	Y	64	74 1		19	
06	20647 X	20647	-0-	-0-	-0-	20647 2		Y	-0-			19	
07	21886 X	21005	-0-	-881	-0-	21005 2		Y	-0-			19	
08	21886 X	20525	-0-	-1361	-0-	20463 2	62 9	Y	56	54 1		21	
OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003													
03	21700 X	19719	-0-	-1981	-0-	19525 2	194 9	Y	176	451 1		126	
04	21000 X	19075	-0-	-1925	-0-	18880 2	195 9	Y	177	274 1		29	
05	21297 X	19482	-0-	-1815	-0-	19350 2	132 9	Y	120	105 1		44	
06	20220 X	18394	-0-	-1826	-0-	18394 2		Y	-0-			44	
07	20367 X	18771	-0-	-1596	-0-	18771 2		Y	-0-			44	
08	19716 X	18720	-0-	-996	-0-	18579 2	141 9	Y	128	123 1		49	

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
-----															
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			144	
04		240 N	129	-0-	-111	-0-	129	3		N	-0-			144	
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	137	7	7	
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			7	
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			7	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
-----															
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554															
03		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	151	1	2784	2	N	10	10	8	140
							11	9							
04		750 X	3	-0-	-747	-0-	3	2			N	-0-		140	
05		775 X	108	-0-	-667	-0-	5	1	103	2	N	-0-		140	
06		750 X	675	-0-	-75	-0-	31	1	604	2	N	36	149	1	27
							40	9							
07		775 X	319	-0-	-456	-0-	319	2			N	-0-		27	
08		775 X	38	-0-	-737	-0-	38	2			N	-0-		27	
-----															
OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----															
REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----															
REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----															
CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861															
03		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-		27	
04		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-		27	
05		3100 N	3659	-0-	559	559	431	1	3160	2	N	62		89	
							68	9							
06		3000 N	4915	-0-	1915	2474	2235	1	2627	2	N	48	137	1	-0-
							53	9							
07		3100 N	4311	-0-	1211	3685	2008	1	2273	2	N	27		27	
							30	9							
*08		7879 X	4194	-0-	-3685	-0-	1991	1	2203	2	N	-0-		27	

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
-----												
RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886												
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	2	Y	-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	105	1	124	2	Y	-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	379	1	428	2	Y	-0-
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	394	1	436	2	Y	-0-
-----												
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700												
03	6448	X	6256	-0-	-192	-0-	6049	3	207	9	N	315
04	6210	X	5862	-0-	-348	-0-	5832	3	30	9	N	342
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	280
06	6060	X	5834	-0-	-226	-0-	5758	2	76	9	N	164
07	6262	X	5858	-0-	-404	-0-	5803	2	55	9	N	214
*08	6262	X	5770	-0-	-492	-0-	5718	2	52	9	N	261
-----												
CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				9	1	27
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
-----												
OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910												
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	16	1	18	2	Y	-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	59	1	67	2	Y	-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	19	1	21	2	Y	-0-
-----												
RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205												
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SABINE OIL & GAS CORPORATION																	
BOISE SOUTHERN ET AL																	
WELL #: 2H										RRCID -> 242061		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9358		PERF. 9570 - 11540	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			94
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07		3100 N	4473	-0-	1373	1373	4473	2			N	-0-					94
*08		3100 N	3377	-0-	277	1650	3357	2	20	9	N	18					112

RICHARDSON A										WELL #: 1H		RRCID -> 246140		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 9924 - 12024	
03		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-		
04		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	3			N	-0-					-0-		
05		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-		
06		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-		
07		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-		
*08		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-		

KNIGHT, L. G. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 267447		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8765 - 9588	
03		279 N	251	-0-	-28	-0-	13	1	235	2	N	3	3	8			64		
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	332	2	10	9	N	9	9	8			64		
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	378	2	4	9	N	4	4	8			64		
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	N	2	2	8			64		
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	375	2	8	9	N	7	7	8			64		
08		372 N	251	-0-	-121	-0-	248	2	3	9	N	3	3	8			64		

FIELDS, C.W. GAS UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 267816		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 9930 - 12432	
03		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	185	1	3415	2	N	143	181	1	33	8	120		
04		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	148	1	2649	2	N	79	38	8			161		
05		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	162	1	3198	2	N	56	16	8			201		
06		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	246	1	4723	2	N	149	182	1	11	8	157		
07		702 X	702	-0-	-0-	-0-	33	1	654	2	N	14	5	8			166		
*08		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	192	1	2612	2	N	92	178	1	21	8	59		

FIELDS, C. W. GAS UNIT										WELL #: 3H		RRCID -> 274754		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 9512 - 14636	
03		7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	395	1	7296	2	N	124	44	8			180		
04		8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	452	1	8083	2	N	109	68	8			221		
05		11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	553	1	10912	2	N	139	174	1	60	8	126		
06		9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	443	1	8519	2	N	38	19	8			145		
07		11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	519	1	10411	2	N	164	176	1	73	8	60		
*08		17144 X	17144	-0-	-0-	-0-	1158	1	15753	2	N	212	152	8			120		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
 ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	Y	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2	Y	-0-			-0-
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	Y	-0-			-0-
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2071	2	11 9 Y	10			10
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1693	2	54 9 Y	49	40	1	19
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1547	2	46 9 Y	42	53	1	8
*07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1555	2	44 9 Y	40	26	1	22
*08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1538	2	47 9 Y	43	51	1	14

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	Y	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	Y	-0-			-0-
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1440	2	107 9 Y	97	100	1	16
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1368	2	110 9 Y	100	104	1	12
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1451	2	102 9 Y	93	85	1	20
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1415	2	99 9 Y	90	101	1	9
*07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1456	2	81 9 Y	74	69	1	14
*08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1410	2	89 9 Y	81	84	1	11

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1987	2	15 9 Y	14	20	1	1
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1892	2	12 9 Y	11	11	1	1
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1954	2	11 9 Y	10	11	1	-0-
06	1950 N	1835	-0-	-115	-0-	1822	2	13 9 Y	12	11	1	1
07	1953 N	1942	-0-	-11	-0-	1932	2	10 9 Y	9	10	1	-0-
*08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1921	2	13 9 Y	12	11	1	1

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1 9 Y	1			1
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1 9 Y	1	1	1	-0-
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	139	2	1 9 Y	1	1	1	-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3 9 Y	3	2	1	1



-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
-----																
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2	14	9	Y	13	12	1	5
04		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	2	18	9	Y	16	19	1	2
05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2	15	9	Y	14	12	1	4
06		1200 N	1027	-0-	-173	-0-	-0-	1014	2	13	9	Y	12	12	1	4
07		1240 N	1065	-0-	-175	-0-	-0-	1051	2	14	9	Y	13	12	1	5
*08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2	13	9	Y	12	12	1	5
-----																
DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391																
03		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	2	18	9	Y	16	15	1	2
04		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	1995	2	14	9	Y	13	13	1	2
05		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	2	15	9	Y	14	14	1	2
06		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	2	13	9	Y	12	12	1	2
*07		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	2	13	9	Y	12	12	1	2
*08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2	12	9	Y	11	12	1	1
-----																
HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390																
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			-0-
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			-0-
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-			-0-
06		420 N	363	-0-	-57	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
07		403 N	393	-0-	-10	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
*08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
-----																
BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552																
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	1945	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
04		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	2	6	9	Y	5	4	1	1
05		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	2	4	9	Y	4	4	1	1
06		1890 N	1740	-0-	-150	-0-	-0-	1736	2	4	9	Y	4	4	1	1
07		1860 N	1774	-0-	-86	-0-	-0-	1772	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
*08		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	1822	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
-----																
HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562																
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-			-0-
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-			-0-
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-			-0-
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-			-0-
07		589 N	567	-0-	-22	-0-	-0-	567	2			Y	-0-			-0-
*08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-			-0-
-----																
HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196																
03		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1381	2	Y	-0-			-0-
04		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1244	2	Y	-0-			-0-
05		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1102	2	Y	-0-			-0-
06		1440 N	1359	-0-	-81	-0-	-0-	99	1	1260	2	Y	-0-			-0-
07		1395 N	1088	-0-	-307	-0-	-0-	79	1	1009	2	Y	-0-			-0-
*08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	716	2	Y	-0-			-0-
-----																
THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518																
03		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-			-0-
04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-			-0-
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-			-0-
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-			-0-
*07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-			-0-
*08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510														
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
*07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
*08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
-----														
ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480														
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		Y	-0-			-0-
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		Y	-0-			-0-
05		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		Y	-0-			-0-
06		1170 N	1040	-0-	-130	-0-	1040	2		Y	-0-			-0-
07		1085 N	908	-0-	-177	-0-	908	2		Y	-0-			-0-
*08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		Y	-0-			-0-
-----														
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155														
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380														
03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		Y	-0-			-0-
04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		Y	-0-			-0-
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		Y	-0-			-0-
06		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		Y	-0-			-0-
*07		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		Y	-0-			-0-
*08		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2020	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
-----														
HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528														
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
06		60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
*08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	167	2	6	9	Y	5
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	356	2	7	9	Y	6
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	Y	7
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	645	2	7	9	Y	6
*07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	665	2	8	9	Y	7
*08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	686	2	9	9	Y	8
-----												
HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543												
03		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1851	2	21	9	Y	19
04		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1802	2	24	9	Y	22
05		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1908	2	15	9	Y	14
06		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1771	2	13	9	Y	12
*07		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1829	2	15	9	Y	14
*08		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1988	2	13	9	Y	12
-----												
PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463												
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	260	2	7	9	Y	6
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2
06		270 N	102	-0-	-168	-0-	101	2	1	9	Y	1
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	Y	1
*08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1
-----												
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434												
03		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1813	2	3	9	Y	3
04		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1677	2	2	9	Y	2
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1253	2	2	9	Y	2
*07		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	Y	3
*08		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	Y	3
-----												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313												
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-
07		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2			Y	-0-
*08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
03		496 X	422	-0-	-74	-0-	412	2	10	9	Y	9	9 1
04		545 X	545	-0-	-0-	-0-	534	2	11	9	Y	10	9 1
05		589 X	413	-0-	-176	-0-	405	2	8	9	Y	7	8 1
06		480 X	408	-0-	-72	-0-	404	2	4	9	Y	4	4 1
07		558 X	370	-0-	-188	-0-	368	2	2	9	Y	2	3 1
*08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	Y	4	3 1
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233													
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
CAPP'S GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540													
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	714	2	14	9	Y	13	12 1
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	748	2	12	9	Y	11	12 1
05		757 N	757	-0-	-0-	-0-	745	2	12	9	Y	11	8 1
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	687	2	10	9	Y	9	11 1
*07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	682	2	11	9	Y	10	7 1
*08		681 N	681	-0-	-0-	-0-	670	2	11	9	Y	10	12 1
-----													
ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542													
03		3100 N	3254	-0-	154	154	3254	2			Y	-0-	-0-
04		3000 N	2860	-0-	-140	14	2860	2			Y	-0-	-0-
05		1627 N	1613	-0-	-14	-0-	1613	2			Y	-0-	-0-
06		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-	-0-
*07		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-	-0-
*08		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-	-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1744	2	12	9	Y	4
04		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1790	2	7	9	Y	-0-
05		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2036	2	6	9	Y	5
06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1795	2	6	9	Y	1
*07		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2368	2	8	9	Y	8
*08		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2581	2	2	9	Y	1
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641												
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	-0-
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	-0-
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	-0-		Y	-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	Y	-0-
*07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	-0-
*08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	-0-
-----												
CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128												
03		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2917	2	24	9	Y	10
04		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2674	2	22	9	Y	9
05		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2860	2	20	9	Y	7
06		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2767	2	17	9	Y	3
*07		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2850	2	15	9	Y	8
*08		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2822	2	17	9	Y	5
-----												
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197												
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	Y	1
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	-0-		Y	1
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	711	2	8	9	Y	2
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	-0-		Y	2
*07		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	-0-		Y	2
*08		774 N	774	-0-	-0-	-0-	770	2	4	9	Y	1
-----												
COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544												
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	-0-		Y	-0-
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	-0-		Y	-0-
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	-0-		Y	-0-
06		390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2	-0-		Y	-0-
*07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	-0-		Y	-0-
*08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	-0-		Y	-0-
-----												
HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568												
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1212	2	3	9	Y	-0-
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	2	3	9	Y	1
05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1229	2	3	9	Y	2
06		1080 N	1002	-0-	-78	-0-	1000	2	2	9	Y	-0-
*07		3100 N	3188	-0-	88	-0-	3147	2	41	9	Y	21
*08		2806 N	2718	-0-	-88	-0-	2664	2	54	9	Y	5
-----												
WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806												
03		3069 X	3053	-0-	-16	-0-	3039	2	14	9	Y	6
04		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2628	2	12	9	Y	5
05		3038 X	2141	-0-	-897	-0-	2130	2	11	9	Y	4
06		2940 X	1715	-0-	-1225	-0-	1705	2	10	9	Y	2
07		2728 N	2222	-0-	-506	-0-	2213	2	9	9	Y	5
*08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2253	2	10	9	Y	3

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873													
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1	1
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1	2
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1	1
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1	2
*07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1	1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
-----													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490													
03		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2401	2	54	9	Y	49	81 1
04		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2220	2	45	9	Y	41	40 1
05		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2434	2	41	9	Y	37	39 1
06		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2341	2	44	9	Y	40	39 1
*07		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2481	2	36	9	Y	33	34 1
*08		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2411	2	46	9	Y	42	39 1
-----													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188													
03		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2652	2	54	9	Y	49	50 1
04		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2461	2	55	9	Y	50	52 1
05		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2583	2	52	9	Y	47	43 1
06		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2537	2	50	9	Y	45	51 1
*07		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2624	2	42	9	Y	38	35 1
*08		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2555	2	45	9	Y	41	42 1
-----													
MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505													
03		3069 X	3027	-0-	-42	-0-	3027	2			Y	-0-	-0-
04		2970 X	2311	-0-	-659	-0-	2311	2			Y	-0-	-0-
05		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-	-0-
06		2970 X	2891	-0-	-79	-0-	2891	2			Y	-0-	-0-
*07		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-	-0-
*08		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-	-0-
-----													
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194													
03		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2133	2	6	9	Y	5	4 1
04		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1897	2	4	9	Y	4	4 1
05		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	2	4	9	Y	4	4 1
06		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	2	3	9	Y	3	3 1
*07		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1724	2	3	9	Y	3	3 1
*08		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3	9	Y	3	3 1
-----													
ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146													
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-	-0-
04		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-	-0-
05		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2848	2	1	9	Y	1	1 1
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-	-0-
*07		3100 N	3753	-0-	653	-0-	653	3753	2		Y	-0-	-0-
*08		3100 N	3261	-0-	161	-0-	814	3260	2	1	9	Y	1 1 1
-----													

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558															
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-	3	1	3
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	Y	3	5	1	1
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	88	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	123	2	9	9	Y	8	5	1	4
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1	1
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
-----															
DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041															
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			-0-
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
-----															
MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3100	N	5147	-0-	2047	-0-	5147	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	4630	-0-	1630	-0-	3677	2			N	-0-			-0-
*07	3100	N	1987	-0-	-1113	-0-	2564	2			N	-0-			-0-
*08	3100	N	3378	-0-	278	-0-	2842	2			N	-0-			-0-
-----															
BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246															
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-			-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-			-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-			-0-
06	690	N	221	-0-	-469	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
07	651	N	196	-0-	-455	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
-----															
FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402															
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021															
-----															
THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450															
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	641	2	3	9	Y	3	2	1	1
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	822	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	793	2	8	9	Y	7	6	1	1

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420																	
-----																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520																	
-----																	
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2	28	9	Y	25	24	1			3
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2	23	9	Y	21	21	1			2
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2	22	9	Y	20	21	1			3
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2	13	9	Y	12	12	1			2
*07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2	13	9	Y	12	12	1			2
*08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2	12	9	Y	11	12	1			1
-----																	
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344																	
-----																	
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
06	1410 N	1149	-0-	-261	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
*07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
*08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
-----																	
GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531																	
-----																	
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	390 N	321	-0-	-69	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	434 N	317	-0-	-117	-0-	-0-	313	2	4	9	Y	4	4	1			1
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	Y	4	4	1			1
-----																	
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDRON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174																	
-----																	
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	463	-0-	-64	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
-----																	
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300																	
-----																	
03	3007 X	2586	-0-	-421	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
04	2820 X	2623	-0-	-197	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
05	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
07	2697 N	2568	-0-	-129	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
*08	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	936 2	19 9	Y		17	17 1
04		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1591 2	29 9	Y		26	22 1
05		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2643 2	58 9	Y		53	51 1
06		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1912 2	39 9	Y		35	35 1
*07		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2324 2	53 9	Y		48	48 1
*08		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2216 2	53 9	Y		48	49 1
-----												
HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550												
03		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1945 2	53 9	Y		48	57 1
04		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1589 2	65 9	Y		59	70 1
05		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1747 2	42 9	Y		38	36 1
06		1920 N	1650	-0-	-270	-0-	1614 2	36 9	Y		33	34 1
07		1705 N	1484	-0-	-221	-0-	1445 2	39 9	Y		35	38 1
*08		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1855 2	37 9	Y		34	32 1
-----												
HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
-----												
COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528												
03		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	2967 2	180 9	Y		164	168 1
04		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2419 2	139 9	Y		126	133 1
05		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3054 2	171 9	Y		155	142 1
06		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2065 2	149 9	Y		135	153 1
*07		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2631 2	113 9	Y		103	94 1
*08		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3085 2	121 9	Y		110	115 1
-----												
FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470												
03		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2188 2	23 9	Y		21	18 1
04		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2110 2	14 9	Y		13	19 1
05		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2146 2	9 9	Y		8	
06		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2150 2	11 9	Y		10	17 1
*07		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2151 2	14 9	Y		13	
*08		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2156 2	7 9	Y		6	18 1
-----												
MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492												
03		4526 X	4306	-0-	-220	-0-	4302 2	4 9	Y		4	6 1
04		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4623 2	4 9	Y		4	3 1
05		5456 X	4573	-0-	-883	-0-	4570 2	3 9	Y		3	3 1
06		5280 X	4545	-0-	-735	-0-	4542 2	3 9	Y		3	3 1
07		4774 X	4482	-0-	-292	-0-	4479 2	3 9	Y		3	3 1
08		4774 X	4347	-0-	-427	-0-	4345 2	2 9	Y		2	3 1
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564												
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		Y		-0-	-0-
04		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		Y		-0-	-0-
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		Y		-0-	-0-
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		Y		-0-	-0-
*07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		Y		-0-	-0-
*08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		Y		-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2729	2	62	9	Y	56	52	1		21	
04		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2440	2	55	9	Y	50	52	1		19	
05		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1961	2	57	9	Y	52	51	1		20	
06		2700 N	2563	-0-	-137	-0-	2483	2	80	9	Y	73	72	1		21	
07		2573 N	2355	-0-	-218	-0-	2259	2	96	9	Y	87	96	1		12	
*08		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2853	2	110	9	Y	100	106	1		6	
-----																	
HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554																	
03		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3677	2	22	9	Y	20	30	1		5	
04		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3243	2	26	9	Y	24	28	1		1	
05		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3660	2	17	9	Y	15	14	1		2	
06		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3566	2	15	9	Y	14	14	1		2	
*07		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3315	2	17	9	Y	15	15	1		2	
*08		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3128	2	13	9	Y	12	13	1		1	
-----																	
NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552																	
03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-				-0-	
04		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-				-0-	
05		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-				-0-	
06		1980 N	1904	-0-	-76	-0-	1904	2			N	-0-				-0-	
07		2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2			N	-0-				-0-	
*08		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-				-0-	
-----																	
BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536																	
03		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1845	2	6	9	Y	5	7	1		1	
04		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1860	2	6	9	Y	5	4	1		2	
05		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1581	2	6	9	Y	5	6	1		1	
06		1650 N	1621	-0-	-29	-0-	1618	2	3	9	Y	3	2	1		2	
*07		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1924	2	4	9	Y	4	4	1		2	
*08		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1913	2	4	9	Y	4	4	1		2	
-----																	
HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555																	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509																	
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1447	2	22	9	Y	20	19	1		9	
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1484	2	18	9	Y	16	20	1		5	
05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1547	2	19	9	Y	17	20	1		2	
06		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1482	2	17	9	Y	15	11	1		6	
*07		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1548	2	19	9	Y	17	11	1		12	
*08		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1333	2	15	9	Y	14	22	1		4	
-----																	
SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	210 1	9 9	2997 2	Y	8	8 1	2
04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	203 1	10 9	2711 2	Y	9	8 1	3
05	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	214 1	11 9	2946 2	Y	10	11 1	2
06	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	205 1	11 9	3092 2	Y	10	11 1	1
*07	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	228 1	15 9	3058 2	Y	14	13 1	2
*08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	232 1	7 9	3037 2	Y	6	5 1	3
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492												
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1540 2	83 9	83 9	Y	75	78 1	12
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1504 2	87 9	87 9	Y	79	81 1	10
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1508 2	79 9	79 9	Y	72	66 1	16
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1796 2	77 9	77 9	Y	70	79 1	7
*07	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2569 2	64 9	64 9	Y	58	54 1	11
*08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2518 2	69 9	69 9	Y	63	65 1	9
HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572												
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	770 2	4 9	4 9	Y	4	6 1	8
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	866 2	9 9	9 9	Y	8	13 1	3
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	846 2	14 9	14 9	Y	13	12 1	4
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	748 2	10 9	10 9	Y	9	6 1	7
07	899 N	812	-0-	-87	-0-	810 2	2 9	2 9	Y	2	5 1	4
*08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	681 2	17 9	17 9	Y	15	13 1	6
HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545												
03	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2586 2	2 9	2 9	Y	2	1 1	1
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2			Y	-0-	1 1	-0-
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2436 2	2 9	2 9	Y	2	1 1	1
06	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2373 2	1 9	1 9	Y	1	1 1	1
*07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2402 2	1 9	1 9	Y	1	1 1	1
*08	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2			Y	-0-	1 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1682	2	21	9	Y	19	20	1	7
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1860	2	32	9	Y	29	35	1	1
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1893	2	19	9	Y	17	10	1	8
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1699	2	14	9	Y	13	18	1	3
07	1767 N	1330	-0-	-437	-0-	1319	2	11	9	Y	10	9	1	4
*08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1361	2	15	9	Y	14	16	1	2
-----														
ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486														
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-			-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-			-0-
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-			-0-
06	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	1031	2			Y	-0-			-0-
07	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			Y	-0-			-0-
*08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-			-0-
-----														
DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548														
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2418	2	17	9	Y	15			30
04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2152	2	28	9	Y	25	37	1	18
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2131	2	39	9	Y	35	36	1	17
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2070	2	40	9	Y	36	34	1	19
*07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2271	2	34	9	Y	31	33	1	17
*08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2253	2	45	9	Y	41	40	1	18
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518														
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2119	2	34	9	Y	31	29	1	12
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2035	2	42	9	Y	38	45	1	5
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1856	2	32	9	Y	29	26	1	8
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1902	2	32	9	Y	29	28	1	9
*07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2006	2	32	9	Y	29	29	1	9
*08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2247	2	32	9	Y	29	27	1	11
-----														
FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514														
03	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3134	2	13	9	Y	12	10	1	4
04	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2697	2	7	9	Y	6	10	1	-0-
05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3114	2	6	9	Y	5			5
06	2670 X	2614	-0-	-56	-0-	2608	2	6	9	Y	5	9	1	1
07	2759 X	2711	-0-	-48	-0-	2703	2	8	9	Y	7			8
08	2759 X	2569	-0-	-190	-0-	2568	2	1	9	Y	1	8	1	1
-----														
BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556														
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1840	2	9	9	Y	8	11	1	2
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1722	2	8	9	Y	7	6	1	3
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1725	2	8	9	Y	7	9	1	1
06	1650 N	1596	-0-	-54	-0-	1590	2	6	9	Y	5	3	1	3
07	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	1630	2	7	9	Y	6	6	1	3
*08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1578	2	6	9	Y	5	5	1	3

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2692 2	10 9	Y	9	14 1	1
04		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2560 2	11 9	Y	10	7 1	4
05		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2701 2	10 9	Y	9	7 1	6
06		2610 N	2608	-0-	-2	-0-	2599 2	9 9	Y	8	13 1	1
*07		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2659 2	10 9	Y	9	6 1	4
*08		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2634 2	9 9	Y	8	11 1	1
-----												
HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560												
03		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2079 2	3 9	Y	3	5 1	-0-
04		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1842 2	6 9	Y	5	3 1	2
05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1910 2	3 9	Y	3	3 1	2
06		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1967 2	3 9	Y	3	5 1	-0-
07		1860 N	1702	-0-	-158	-0-	1699 2	3 9	Y	3	2 1	1
*08		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2146 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
-----												
THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534												
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	296 2	24 9	Y	22	19 1	8
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	284 2	21 9	Y	19	19 1	8
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	284 2	19 9	Y	17	16 1	9
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	268 2	15 9	Y	14	15 1	8
07		310 N	301	-0-	-9	-0-	284 2	17 9	Y	15	14 1	9
*08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	253 2	15 9	Y	14	15 1	8
-----												
CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481												
03		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1612 2	30 9	Y	27	33 1	8
04		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1927 2	17 9	Y	15	17 1	6
05		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2055 2	14 9	Y	13	17 1	2
06		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1918 2	14 9	Y	13	14 1	1
*07		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2213 2	9 9	Y	8		9
*08		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2234 2	19 9	Y	17	17 1	9
-----												
HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297												
03		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	85 1	1120 2	Y	-0-		-0-
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	76 1	999 2	Y	-0-		-0-
05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	67 1	839 2	Y	-0-		-0-
06		1170 N	958	-0-	-212	-0-	70 1	888 2	Y	-0-		-0-
07		1116 N	954	-0-	-162	-0-	69 1	885 2	Y	-0-		-0-
*08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	65 1	822 2	Y	-0-		-0-
-----												
DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425												
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	11 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406												
03		3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3052 2	20 9	Y	18	18 1	2
04		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2889 2	17 9	Y	15	15 1	2
05		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2952 2	18 9	Y	16	16 1	2
06		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2811 2	17 9	Y	15	15 1	2
07		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2866 2	17 9	Y	15	15 1	2
*08		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2846 2	17 9	Y	15	15 1	2

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		Y	-0-			-0-	
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		Y	-0-			-0-	
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		Y	-0-			-0-	
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		Y	-0-			-0-	
*07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		Y	-0-			-0-	
*08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		Y	-0-			-0-	
-----														
WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8748 - 9273														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2021														
-----														
MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454														
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		Y	-0-			-0-	
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		Y	-0-			-0-	
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		Y	-0-			-0-	
06	1470 N	1409	-0-	-61	-0-	1409	2		Y	-0-			-0-	
07	1519 N	1240	-0-	-279	-0-	1240	2		Y	-0-			-0-	
*08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		Y	-0-			-0-	
-----														
THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549														
03	526 X	526	-0-	-0-	-0-	522	2	4	9	Y	4	2	1	2
04	335 X	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	Y	3	4	1	1
05	481 X	481	-0-	-0-	-0-	477	2	4	9	Y	4	3	1	2
06	510 X	357	-0-	-153	-0-	354	2	3	9	Y	3	3	1	2
07	527 X	382	-0-	-145	-0-	379	2	3	9	Y	3	3	1	2
08	527 X	376	-0-	-151	-0-	374	2	2	9	Y	2	3	1	1
-----														
DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096														
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		Y	-0-			-0-	
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		Y	-0-			-0-	
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		Y	-0-			-0-	
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		Y	-0-			-0-	
*07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		Y	-0-			-0-	
*08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		Y	-0-			-0-	
-----														
HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504														
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		Y	-0-			-0-	
04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		Y	-0-			-0-	
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		Y	-0-			-0-	
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		Y	-0-			-0-	
*07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		Y	-0-			-0-	
*08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		Y	-0-			-0-	
-----														
HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552														
03	2480 X	1792	-0-	-688	-0-	1763	2	29	9	Y	26	38	1	7
04	2070 X	1754	-0-	-316	-0-	1719	2	35	9	Y	32	37	1	2
05	1953 X	1869	-0-	-84	-0-	1849	2	20	9	Y	18	18	1	2
06	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	1701	2	20	9	Y	18	18	1	2
*07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1862	2	22	9	Y	20	20	1	2
*08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1505	2	19	9	Y	17	17	1	2

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	423	2	4	9	Y	1
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4	9	Y	1
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	400	2	4	9	Y	1
06		420 N	360	-0-	-60	-0-	358	2	2	9	Y	-0-
*07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	412	2	10	9	Y	2
*08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	427	2	18	9	Y	4
-----												
HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366												
03		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2036	2	13	9	Y	1
04		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2214	2	14	9	Y	2
05		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2310	2	14	9	Y	2
06		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2257	2	13	9	Y	2
07		2294 N	2263	-0-	-31	-0-	2250	2	13	9	Y	2
*08		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2214	2	12	9	Y	1
-----												
HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540												
03		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2184	2	13	9	Y	1
04		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1857	2	13	9	Y	2
05		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2112	2	11	9	Y	1
06		2070 N	2013	-0-	-57	-0-	2002	2	11	9	Y	2
*07		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2023	2	10	9	Y	1
*08		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2059	2	10	9	Y	1
-----												
MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465												
03		6479 X	5900	-0-	-579	-0-	5890	2	10	9	Y	-0-
04		6270 X	5624	-0-	-646	-0-	5616	2	8	9	Y	1
05		6231 X	5339	-0-	-892	-0-	5331	2	8	9	Y	2
06		6000 X	5162	-0-	-838	-0-	5156	2	6	9	Y	1
07		5890 X	5029	-0-	-861	-0-	5022	2	7	9	Y	1
08		5890 X	5017	-0-	-873	-0-	5010	2	7	9	Y	1
-----												
BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482												
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-
06		420 N	358	-0-	-62	-0-	358	2			Y	-0-
07		372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-
*08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-
-----												
DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356												
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	531	2	3	9	Y	-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				Y	-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415												
03		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1971	2	53	9	Y	5
04		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1794	2	46	9	Y	6
05		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1857	2	48	9	Y	6
06		1620 N	1556	-0-	-64	-0-	1514	2	42	9	Y	6
*07		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1884	2	40	9	Y	5
*08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1954	2	40	9	Y	4

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-		-0-
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-		-0-
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-		-0-
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-		-0-
*07		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-		-0-
*08		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-		-0-
-----												
LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/28/2021												
-----												
COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551												
03		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2761	2	73 9	Y	66 66 1	11
04		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2469	2	73 9	Y	66 69 1	8
05		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2507	2	68 9	Y	62 57 1	13
06		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2300	2	67 9	Y	61 68 1	6
07		2263 N	2177	-0-	-86	-0-	2124	2	53 9	Y	48 45 1	9
*08		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2149	2	59 9	Y	54 55 1	8
-----												
BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444												
03		3038 X	2686	-0-	-352	-0-	2678	2	8 9	Y	7 7 1	1
04		2940 X	2507	-0-	-433	-0-	2500	2	7 9	Y	6 6 1	1
05		3038 X	2532	-0-	-506	-0-	2525	2	7 9	Y	6 6 1	1
06		2940 X	2397	-0-	-543	-0-	2393	2	4 9	Y	4 4 1	1
07		2697 X	2468	-0-	-229	-0-	2464	2	4 9	Y	4 4 1	1
08		2511 X	2440	-0-	-71	-0-	2437	2	3 9	Y	3 4 1	-0-
-----												
MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558												
03		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-	-0-
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-	-0-
05		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		Y	-0-	-0-
06		870 N	507	-0-	-363	-0-	506	2	1 9	Y	1 1 1	-0-
07		806 N	544	-0-	-262	-0-	544	2		Y	-0-	-0-
08		899 X	436	-0-	-463	-0-	436	2		Y	-0-	-0-
-----												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A												
03		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2317	2	155 9	Y	141 145 1	23
04		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2177	2	160 9	Y	145 150 1	18
05		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2298	2	147 9	Y	134 123 1	29
06		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2259	2	143 9	Y	130 146 1	13
*07		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2312	2	119 9	Y	108 100 1	21
*08		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2229	2	129 9	Y	117 121 1	17
-----												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543												
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1 9	Y	1	7
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1 9	Y	1	8
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-	8
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-	8
*07		865 N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1 9	Y	1	9
*08		924 N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1 9	Y	1 6 1	4



-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4	9	Y	4	7	1		-0-	
04		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1942	2	4	9	Y	4	4	1		-0-	
05		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1594	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
06		1860 N	1647	-0-	-213	-0-	1643	2	4	9	Y	4	4	1		-0-	
07		1922 N	1724	-0-	-198	-0-	1720	2	4	9	Y	4	4	1		-0-	
*08		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1654	2	4	9	Y	4	4	1		-0-	
-----																	
HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205																	
-----																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456																	
-----																	
03		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-				-0-	
04		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-				-0-	
05		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	214	1	1370	2	Y	-0-				-0-	
06		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	300	1	1596	2	Y	-0-				-0-	
*07		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	305	1	1547	2	Y	-0-				-0-	
*08		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	305	1	1147	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128																	
-----																	
03		1209 X	907	-0-	-302	-0-	898	2	9	9	Y	8	8	1		2	
04		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1190	2	14	9	Y	13	9	1		6	
05		1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	994	2	14	9	Y	13	17	1		2	
06		1440 X	1085	-0-	-355	-0-	1063	2	22	9	Y	20	19	1		3	
07		1488 X	1167	-0-	-321	-0-	1139	2	28	9	Y	25	24	1		4	
08		1240 X	999	-0-	-241	-0-	991	2	8	9	Y	7	8	1		3	
-----																	
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260																	
-----																	
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				-0-	
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-	
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				-0-	
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-				-0-	
*07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				-0-	
*08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-				-0-	
-----																	
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470																	
-----																	
03		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2049	2	7	9	Y	6	6	1		1	
04		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2059	2	6	9	Y	5	5	1		1	
05		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2060	2	7	9	Y	6	6	1		1	
06		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1983	2	7	9	Y	6	6	1		1	
*07		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1892	2	7	9	Y	6	6	1		1	
*08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2060	2	8	9	Y	7	7	1		1	
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370																	
-----																	
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1264	2	18	9	Y	16	16	1		2	
04		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1207	2	15	9	Y	14	14	1		2	
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1221	2	17	9	Y	15	15	1		2	
06		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1196	2	15	9	Y	14	14	1		2	
*07		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1180	2	15	9	Y	14	14	1		2	
*08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1267	2	18	9	Y	16	16	1		2	

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1212	2	11	9	N	10
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	838	2	11	9	N	10
05		834 N	834	-0-	-0-	-0-	824	2	10	9	N	9
06		861 N	861	-0-	-0-	-0-	854	2	7	9	N	6
07		558 N	551	-0-	-7	-0-	542	2	9	9	N	8
*08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	532	2	11	9	N	10
-----												
GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320												
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-
*07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-
*08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-
-----												
WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493												
03		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2608	2	24	9	Y	22
04		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2719	2	24	9	Y	22
05		2945 X	2345	-0-	-600	-0-	2325	2	20	9	Y	18
06		2850 X	2741	-0-	-109	-0-	2723	2	18	9	Y	16
07		2821 X	2638	-0-	-183	-0-	2621	2	17	9	Y	15
*08		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3069	2	18	9	Y	16
-----												
MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505												
03		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1510	2	25	9	Y	23
04		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1455	2	22	9	Y	20
05		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1540	2	21	9	Y	19
06		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1438	2	19	9	Y	17
07		1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1383	2	21	9	Y	19
*08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1327	2	19	9	Y	17
-----												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492												
03		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-
04		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-
05		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-
06		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-
*07		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-
*08		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-
-----												
FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388												
03		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1427	2	30	9	Y	27
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1339	2	25	9	Y	23
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	837	2	22	9	Y	20
06		1410 N	574	-0-	-836	-0-	562	2	12	9	Y	11
07		1395 N	515	-0-	-880	-0-	505	2	10	9	Y	9
*08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	634	2	12	9	Y	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2141	2	20	9	Y	18	20	1	8
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2062	2	17	9	Y	15	18	1	5
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2121	2	18	9	Y	16	19	1	2
06	2010 N	1994	-0-	-16	-0-	1979	2	15	9	Y	14	10	1	6
07	2077 N	1940	-0-	-137	-0-	1923	2	17	9	Y	15	10	1	11
*08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2046	2	14	9	Y	13	20	1	4
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436														
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	497	2	19	9	Y	17	17	1	2
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	469	2	15	9	Y	14	14	1	2
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	547	2	18	9	Y	16	16	1	2
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	527	2	15	9	Y	14	14	1	2
*07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	572	2	12	9	Y	11	12	1	1
*08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	379	2	7	9	Y	6	6	1	1
-----														
BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578														
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
-----														
SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079														
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1543	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	2	6	9	Y	5	4	1	1
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1645	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1625	2	4	9	Y	4	4	1	1
*07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1878	2	9	9	Y	8	8	1	1
*08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2011	2	9	9	Y	8	8	1	1
-----														
HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561														
03	14B2 EXT	3397	-0-	3397	6435	3302	2	95	9	Y	86	94	1	17
04	14B2 EXT	2679	-0-	2679	9114	2610	2	69	9	Y	63	79	1	1
05	14B2 EXT	2316	-0-	2316	11430	2274	2	42	9	Y	38	23	1	16
06	13860 X	2430	-0-	-11430	-0-	2396	2	34	9	Y	31	41	1	6
*07	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2161	2	33	9	Y	30	21	1	15
*08	2666 X	2081	-0-	-585	-0-	2048	2	33	9	Y	30	41	1	4

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
-----													
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	361	2	6	9	Y	5	8 1	-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	475	2	Y	10	6 1	4
						11	9						
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	12	14 1	2
						13	9						
*07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	14	13 1	3
						15	9						
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	440	2	Y	11	10 1	4
						12	9						
-----													
HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408													
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	238	2	7	9	Y	6	6 1	1
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	Y	5	5 1	1
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	248	2	6	9	Y	5	5 1	1
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	235	2	6	9	Y	5	5 1	1
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	245	2	6	9	Y	5	5 1	1
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	4 1	-0-
-----													
SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-		-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-		-0-
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	82	2			Y	-0-		-0-
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-		-0-
						90	2			Y	-0-		-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380													
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	Y	3	4 1	-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4	3 1	1
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1700	2	2	9	Y	2	3 1	-0-
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1617	2	4	9	Y	4	3 1	1
*07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2198	2	6	9	Y	5	5 1	1
*08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1476	2	21	9	Y	19	18 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2021

PAGE, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1492	2	36	9	Y	33	34	1			4
04	3000 N	4123	-0-	1123	1123	4087	2	36	9	Y	33	32	1			5
05	3100 N	2603	-0-	-497	626	2577	2	26	9	Y	24	26	1			3
06	2611 N	1985	-0-	-626	-0-	1962	2	23	9	Y	21	21	1			3
*07	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2367	2	22	9	Y	20	20	1			3
08	4247 X	3193	-0-	-1054	-0-	3165	2	28	9	Y	25	25	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	356	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	475	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	390	2	9	9	Y	8	9	1			1
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	376	2	8	9	Y	7	7	1			1
*07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	797	2	17	9	Y	15	14	1			2
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	719	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	595	2	32	9	Y	29	27	1			4
06	780 N	639	-0-	-141	-0-	605	2	34	9	Y	31	30	1			5
07	744 N	659	-0-	-85	-0-	626	2	33	9	Y	30	31	1			4
*08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	630	2	13	9	Y	12	15	1			1

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987																	
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
-----																	
BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432																	
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
*07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
-----																	
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288																	
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06		180 N	170	-0-	-10	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
-----																	
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230																	
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112																	
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	501	2	8	9	Y	7	6	1			1
05		726 N	726	-0-	-0-	-0-	707	2	19	9	Y	17	16	1			2
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	642	2	11	9	Y	10	11	1			1
07		527 N	432	-0-	-95	-0-	426	2	6	9	Y	5	5	1			1
*08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	971	2	8 9 Y	7	7	1	1
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	947	2	7 9 Y	6	6	1	1
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1016	2	8 9 Y	7	7	1	1
06	960 N	951	-0-	-9	-0-	943	2	8 9 Y	7	7	1	1
*07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8 9 Y	7	7	1	1
*08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	2	8 9 Y	7	7	1	1
-----												
BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498												
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	857	2	14 9 Y	13	13	1	1
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	928	2	14 9 Y	13	12	1	2
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	621	2	14 9 Y	13	13	1	2
06	840 N	510	-0-	-330	-0-	497	2	13 9 Y	12	12	1	2
07	961 N	590	-0-	-371	-0-	577	2	13 9 Y	12	12	1	2
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2 9 Y	2	4	1	-0-
-----												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516												
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2 9 Y	2	2	1	-0-
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1679	2	1 9 Y	1	1	1	-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1674	2	1 9 Y	1	1	1	-0-
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1 9 Y	1	1	1	-0-
*07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1 9 Y	1	1	1	-0-
*08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	2	1 9 Y	1	1	1	-0-
-----												
WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466												
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1627	2	39 9 Y	35	32	1	16
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1576	2	35 9 Y	32	34	1	14
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1084	2	24 9 Y	22	26	1	10
06	1500 N	890	-0-	-610	-0-	870	2	20 9 Y	18	24	1	4
07	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1473	2	25 9 Y	23	14	1	13
*08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1232	2	23 9 Y	21	27	1	7
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472												
03	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2	Y	-0-			-0-
04	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2	Y	-0-			-0-
05	1054 X	803	-0-	-251	-0-	803	2	Y	-0-			-0-
06	930 X	837	-0-	-93	-0-	837	2	Y	-0-			-0-
07	930 X	904	-0-	-26	-0-	904	2	Y	-0-			-0-
*08	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	Y	-0-			-0-
-----												
FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500												
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1167	2	15 9 Y	14	11	1	5
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1142	2	8 9 Y	7	12	1	-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1103	2	7 9 Y	6			6
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1237	2	7 9 Y	6	11	1	1
*07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1260	2	9 9 Y	8			9
*08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1153	2	4 9 Y	4	11	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	-0-		-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-		-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-		-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486												
03		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	Y	-0-		-0-
04		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	Y	-0-		-0-
05		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2	Y	-0-		-0-
06		2190 N	2107	-0-	-83	-0-	2107	2	Y	-0-		-0-
07		2263 N	2144	-0-	-119	-0-	2144	2	Y	-0-		-0-
*08		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	Y	-0-		-0-
-----												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479												
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*08		638 X	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
-----												
CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482												
03		3379 X	3349	-0-	-30	-0-	3323	2	26 9 Y	24	30 1	8
04		3270 X	3044	-0-	-226	-0-	3029	2	15 9 Y	14	17 1	5
05		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3367	2	14 9 Y	13	16 1	2
06		3240 X	3099	-0-	-141	-0-	3084	2	15 9 Y	14	15 1	1
*07		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3495	2	9 9 Y	8		9
08		3348 X	3059	-0-	-289	-0-	3044	2	15 9 Y	14	17 1	6
-----												
FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505												
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1547	2	23 9 Y	21	18 1	7
04		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1503	2	14 9 Y	13	19 1	1
05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	2	9 9 Y	8		9
06		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1434	2	11 9 Y	10	17 1	2
*07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1438	2	14 9 Y	13		15
*08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1484	2	7 9 Y	6	18 1	3
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490												
03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1683	2	23 9 Y	21	19 1	8
04		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1621	2	20 9 Y	18	19 1	7
05		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1686	2	22 9 Y	20	19 1	8
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1585	2	15 9 Y	14	19 1	3
*07		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1631	2	17 9 Y	15	16 1	2
*08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1617	2	17 9 Y	15	16 1	1
-----												
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116												
03		2914 X	1979	-0-	-935	-0-	1964	2	15 9 Y	14	14 1	3
04		2580 X	2455	-0-	-125	-0-	2438	2	17 9 Y	15	13 1	5
05		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2450	2	19 9 Y	17	18 1	4
06		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2407	2	17 9 Y	15	17 1	2
*07		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2532	2	24 9 Y	22	21 1	3
*08		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2635	2	11 9 Y	10	8 1	5



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2	Y	-0-			-0-
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2	Y	-0-			-0-
05	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2	Y	-0-			-0-
06	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2	Y	-0-			-0-
*07	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2	Y	-0-			-0-
*08	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2	Y	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

03	2108 X	1575	-0-	-533	-0-	1566 2	9 9 Y	8	12 1		2
04	1980 X	1544	-0-	-436	-0-	1532 2	12 9 Y	11	12 1		1
05	1922 X	1555	-0-	-367	-0-	1548 2	7 9 Y	6	6 1		1
06	1770 X	1487	-0-	-283	-0-	1480 2	7 9 Y	6	6 1		1
07	1643 X	1535	-0-	-108	-0-	1527 2	8 9 Y	7	7 1		1
08	1581 X	1468	-0-	-113	-0-	1461 2	7 9 Y	6	6 1		1

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1807 2	47 9 Y	43	44 1		20
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1688 2	44 9 Y	40	42 1		18
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1738 2	36 9 Y	33	38 1		13
06	1740 N	1738	-0-	-2	-0-	1705 2	33 9 Y	30	37 1		6
07	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	1735 2	31 9 Y	28	18 1		16
*08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1817 2	33 9 Y	30	36 1		10

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	161 2	2 9 Y	2	2 1		-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	Y	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-			-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	Y	-0-			-0-
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 2	1 9 Y	1	1 1		-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

03	1674 X	1581	-0-	-93	-0-	1574 2	7 9 Y	6	5 1		2
04	1620 X	1403	-0-	-217	-0-	1399 2	4 9 Y	4	4 1		2
05	1643 X	1250	-0-	-393	-0-	1247 2	3 9 Y	3	4 1		1
06	1590 X	1468	-0-	-122	-0-	1464 2	4 9 Y	4	3 1		2
07	1581 X	1206	-0-	-375	-0-	1203 2	3 9 Y	3	3 1		2
*08	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1620 2	4 9 Y	4	4 1		2

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

03	1364 X	1167	-0-	-197	-0-	1159 2	8 9 Y	7	11 1		14
04	1050 X	958	-0-	-92	-0-	945 2	13 9 Y	12	21 1		5
05	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1478 2	24 9 Y	22	21 1		6
06	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1772 2	20 9 Y	18	11 1		13
*07	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1355 2	6 9 Y	5	10 1		8
*08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1236 2	22 9 Y	20	20 1		8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1721 2	12 9 Y	11	15 1		1
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1611 2	10 9 Y	9	9 1		1
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1495 2	8 9 Y	7	8 1		-0-
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1637 2	10 9 Y	9	9 1		-0-
*07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1550 2	8 9 Y	7	7 1		-0-
*08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1499 2	9 9 Y	8	7 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2696	2 4 9	Y	4	4	1	1
04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2491	2 6 9	Y	5	6	1	-0-
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2373	2 3 9	Y	3	3	1	-0-
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2288	2 3 9	Y	3	3	1	-0-
07	2325 N	2210	-0-	-115	-0-	2207	2 3 9	Y	3	3	1	-0-
*08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2117	2 3 9	Y	3	3	1	-0-
-----												
MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548												
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1518	2 25 9	Y	23	25	1	3
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1439	2 31 9	Y	28	26	1	5
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1539	2 30 9	Y	27	26	1	6
06	1500 N	1479	-0-	-21	-0-	1450	2 29 9	Y	26	27	1	5
07	1519 N	1455	-0-	-64	-0-	1422	2 33 9	Y	30	29	1	6
*08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1433	2 29 9	Y	26	26	1	6
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554												
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1106	2 9 9	Y	8	8	1	3
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1047	2 13 9	Y	12	15	1	-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1038	2 8 9	Y	7	4	1	3
06	1050 N	945	-0-	-105	-0-	938	2 7 9	Y	6	8	1	1
07	1085 N	992	-0-	-93	-0-	985	2 7 9	Y	6	4	1	3
*08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2 6 9	Y	5	7	1	1
-----												
MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478												
03	1085 X	906	-0-	-179	-0-	900	2 6 9	Y	5	9	1	2
04	1050 X	959	-0-	-91	-0-	952	2 7 9	Y	6	7	1	1
05	1147 X	1089	-0-	-58	-0-	1083	2 6 9	Y	5	6	1	-0-
06	1110 X	888	-0-	-222	-0-	882	2 6 9	Y	5	4	1	1
*07	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1311	2 8 9	Y	7	4	1	4
*08	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1154	2 3 9	Y	3	6	1	1
-----												
BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529												
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	835	2 4 9	Y	4	4	1	1
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	787	2 2 9	Y	2	2	1	1
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2 2 9	Y	2	3	1	-0-
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	954	2 2 9	Y	2	1	1	1
*07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	976	2 2 9	Y	2	2	1	1
*08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	952	2 2 9	Y	2	2	1	1
-----												
BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510												
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	591	2 13 9	Y	12	10	1	5
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	474	2 11 9	Y	10	12	1	3
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	269	2 6 9	Y	5	8	1	-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	623	2 7 9	Y	6	3	1	3
07	496 N	438	-0-	-58	-0-	437	2 1 9	Y	1	3	1	1
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	1	1	-0-

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530																	
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
-----																	
MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490																	
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3801	2	24	9	Y	22	19	1			10
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3427	2	22	9	Y	20	21	1			9
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3359	2	20	9	Y	18	20	1			7
06	3690	X	3155	-0-	-535	-0-	3138	2	17	9	Y	15	19	1			3
07	3813	X	3212	-0-	-601	-0-	3197	2	15	9	Y	14	9	1			8
08	3813	X	3141	-0-	-672	-0-	3124	2	17	9	Y	15	18	1			5
-----																	
MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524																	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530																	
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	717	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	750	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	Y	2	1	1			1
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	737	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
-----																	
BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518																	
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1898	2	24	9	Y	22	29	1			5
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1797	2	22	9	Y	20	16	1			9
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1843	2	20	9	Y	18	24	1			3
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1745	2	15	9	Y	14	8	1			9
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1793	2	18	9	Y	16	16	1			9
*08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1538	2	15	9	Y	14	15	1			8
-----																	
LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545																	
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1804	2	7	9	Y	6	9	1			11
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1278	2	12	9	Y	11	18	1			4
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1784	2	20	9	Y	18	17	1			5
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1503	2	17	9	Y	15	9	1			11
07	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	1015	2	4	9	Y	4	9	1			6
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1624	2	19	9	Y	17	16	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	664	2	29	9	Y	26	26	1	3
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	682	2	28	9	Y	25	24	1	4
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	811	2	28	9	Y	25	26	1	3
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	797	2	25	9	Y	23	22	1	4
*07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	876	2	23	9	Y	21	22	1	3
*08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	872	2	22	9	Y	20	21	1	2
-----														
THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533														
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1474	2	18	9	Y	16	14	1	6
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	Y	14	14	1	6
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	Y	12	12	1	6
06	1230 N	968	-0-	-262	-0-	959	2	9	9	Y	8	10	1	4
*07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1714	2	12	9	Y	11	9	1	6
*08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1604	2	10	9	Y	9	10	1	5
-----														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520														
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2293	2	83	9	Y	75	77	1	12
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2220	2	84	9	Y	76	79	1	9
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2191	2	78	9	Y	71	65	1	15
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	1990	2	76	9	Y	69	77	1	7
*07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2036	2	63	9	Y	57	53	1	11
*08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1976	2	68	9	Y	62	64	1	9
-----														
WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660														
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-			-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-			-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-			-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-			-0-
*07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-			-0-
*08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-			-0-
-----														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490														
03	3100 N	3103	-0-	3	3	3103	2			Y	-0-			-0-
04	2877 N	2874	-0-	-3	-0-	2874	2			Y	-0-			-0-
05	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	3003	-0-	3	3	3003	2			Y	-0-			-0-
*07	3072 N	3069	-0-	-3	-0-	3069	2			Y	-0-			-0-
*08	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-			-0-
-----														
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817														
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
*08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
-----														
FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500														
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			30
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			30
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			30
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			30
*07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			30
*08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			30

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1996 2	1 9	Y		1	2 1		-0-
04		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1910 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
05		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1893 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
06		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1895 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
*07		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1903 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
*08		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1855 2	1 9	Y		1	1 1		-0-
-----														
LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547														
03		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1438 2	4 9	Y		4	6 1		8
04		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1626 2	7 9	Y		6	12 1		2
05		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1927 2	18 9	Y		16	14 1		4
06		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2120 2	14 9	Y		13	8 1		9
07		1674 N	1332	-0-	-342	-0-	1329 2	3 9	Y		3	7 1		5
*08		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2043 2	17 9	Y		15	14 1		6
-----														
BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490														
03		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2779 2	24 9	Y		22	23 1		10
04		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2768 2	22 9	Y		20	21 1		9
05		3007 X	3006	-0-	-1	-0-	2986 2	20 9	Y		18	20 1		7
06		2940 X	2792	-0-	-148	-0-	2775 2	17 9	Y		15	19 1		3
07		3038 X	2884	-0-	-154	-0-	2869 2	15 9	Y		14	9 1		8
*08		2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2916 2	17 9	Y		15	18 1		5
-----														
CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----														
ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512														
03		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1551 2	9 9	Y		8	7 1		3
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1472 2	8 9	Y		7	7 1		3
05		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1576 2	8 9	Y		7	7 1		3
06		1440 N	1438	-0-	-2	-0-	1432 2	6 9	Y		5	7 1		1
*07		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1602 2	7 9	Y		6	6 1		1
*08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1570 2	6 9	Y		5	6 1		-0-
-----														
ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501														
03		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		Y		-0-			-0-
04		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2		Y		-0-			-0-
05		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		Y		-0-			-0-
06		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		Y		-0-			-0-
*07		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		Y		-0-			-0-
*08		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2		Y		-0-			-0-

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2301	2	48	9	Y	44	45	1		5	
04		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2038	2	42	9	Y	38	37	1		6	
05		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1250	2	32	9	Y	29	32	1		3	
06		2280 N	83	-0-	-2197	-0-	80	2	3	9	Y	3	6	1		-0-	
07		2139 N	21	-0-	-2118	-0-	19	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
*08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	Y	2	2	1		-0-	
-----																	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516																	
03		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1921	2	19	9	Y	17	14	1		6	
04		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1849	2	10	9	Y	9	14	1		1	
05		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1841	2	7	9	Y	6				7	
06		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1863	2	8	9	Y	7	13	1		1	
*07		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1884	2	12	9	Y	11				12	
*08		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1886	2	4	9	Y	4	14	1		2	
-----																	
COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528																	
03		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-				-0-	
04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-				-0-	
05		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-				-0-	
06		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-				-0-	
07		1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1541	2			Y	-0-				-0-	
*08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-				-0-	
-----																	
COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519																	
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-				-0-	
04		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-				-0-	
05		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-				-0-	
06		1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1166	2			Y	-0-				-0-	
07		1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			Y	-0-				-0-	
*08		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-				-0-	
-----																	
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522																	
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-				2	
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-				2	
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-				2	
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-				2	
07		372 N	236	-0-	-136	-0-	236	2			Y	-0-				2	
*08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-	1	1		1	
-----																	
MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478																	
03		3472 X	3245	-0-	-227	-0-	3244	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
04		3270 X	3053	-0-	-217	-0-	3052	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
05		3224 X	3036	-0-	-188	-0-	3035	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
06		3150 X	3005	-0-	-145	-0-	3004	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
07		3255 X	3028	-0-	-227	-0-	3027	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	
08		3255 X	3061	-0-	-194	-0-	3060	2	1	9	Y	1	1	1		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2103	2	12	9	Y	11	16	1	2
04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2427	2	11	9	Y	10	7	1	5
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1880	2	8	9	Y	7	11	1	1
06	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2227	2	9	9	Y	8	4	1	5
07	2511 N	2443	-0-	-68	-0-	2434	2	9	9	Y	8	8	1	5
*08	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2311	2	8	9	Y	7	8	1	4
-----														
WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470														
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-			-0-
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-			-0-
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-			-0-
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-			-0-
*07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-			-0-
*08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-			-0-
-----														
LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539														
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	439	2	3	9	Y	3	4	1	5
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	379	2	7	9	Y	6	9	1	2
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	408	2	12	9	Y	11	10	1	3
06	420 N	345	-0-	-75	-0-	336	2	9	9	Y	8	5	1	6
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	Y	3	5	1	4
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	399	2	10	9	Y	9	10	1	3
-----														
WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412														
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3637	2	9	9	Y	8	7	1	1
04	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3164	2	7	9	Y	6	6	1	1
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3165	2	8	9	Y	7	7	1	1
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3039	2	7	9	Y	6	6	1	1
*07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3176	2	6	9	Y	5	5	1	1
*08	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3197	2	4	9	Y	4	4	1	1
-----														
BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A														
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	2	6	9	Y	5	4	1	2
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1845	2	6	9	Y	5	5	1	2
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1812	2	4	9	Y	4	4	1	2
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	2	4	9	Y	4	4	1	2
*07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1795	2	4	9	Y	4	4	1	2
*08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1693	2	4	9	Y	4	4	1	2

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03		5115 X	4952	-0-	-163	-0-	4882 2	70 9	Y		64	63 1	7
04		4920 X	4825	-0-	-95	-0-	4755 2	70 9	Y		64	62 1	9
05		4898 X	4730	-0-	-168	-0-	4656 2	74 9	Y		67	67 1	9
06		4800 X	4409	-0-	-391	-0-	4342 2	67 9	Y		61	60 1	10
07		4991 X	3778	-0-	-1213	-0-	3739 2	39 9	Y		35	41 1	4
08		4991 X	209	-0-	-4782	-0-	206 2	3 9	Y		3	7 1	-0-
-----													
HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380													
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	738 2	10 9	Y		9	9 1	1
04		917 N	917	-0-	-0-	-0-	908 2	9 9	Y		8	8 1	1
05		900 N	900	-0-	-0-	-0-	891 2	9 9	Y		8	8 1	1
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	862 2	7 9	Y		6	6 1	1
*07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	982 2	7 9	Y		6	6 1	1
*08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	976 2	7 9	Y		6	6 1	1
-----													
DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
-----													
WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
-----													
HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280													
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	106 1	1402 2	Y		30	28 1	7
							33 9						
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	102 1	1342 2	Y		33	29 1	11
							36 9						
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	109 1	1366 2	Y		36	39 1	8
							40 9						
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	105 1	1335 2	Y		35	38 1	5
							39 9						
*07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	109 1	1403 2	Y		49	47 1	7
							54 9						
*08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	111 1	1408 2	Y		22	18 1	11
							24 9						



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	51	1	680	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	48	1	634	2	Y	7	6 1	2
						8	9						
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	629	2	Y	6	7 1	1
						7	9						
06	720 N	600	-0-	-120	-0-	43	1	549	2	Y	7	7 1	1
						8	9						
07	713 N	578	-0-	-135	-0-	41	1	527	2	Y	9	9 1	1
						10	9						
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	513	2	Y	5	4 1	2
						6	9						
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537													
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	Y	5	5 1	2
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	621	2	8	9	Y	7	8 1	1
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1008	2	7	9	Y	6	5 1	2
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	Y	5	5 1	2
*07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	914	2	6	9	Y	5	5 1	2
*08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1629	2	6	9	Y	5	5 1	2
-----													
WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559													
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2117	2	8	9	Y	7	7 1	1
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1801	2	9	9	Y	8	8 1	1
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1729	2	8	9	Y	7	5 1	3
06	2070 N	1617	-0-	-453	-0-	1611	2	6	9	Y	5	7 1	1
*07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1865	2	8	9	Y	7	5 1	3
*08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1756	2	8	9	Y	7	8 1	2
-----													
DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082													
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	113	1	1564	2	Y	18	19 1	23
						20	9						
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	134	1	1698	2	Y	12		35
						13	9						
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	157	1	1943	2	Y	22	49 1	8
						24	9						
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	163	1	1951	2	Y	22		30
						24	9						
*07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	148	1	1896	2	Y	15	29 1	16
						17	9						
*08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	132	1	1697	2	Y	16		32
						18	9						

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557													
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	293	2	20	9	Y	18 17 1	7
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	339	2	24	9	Y	22 26 1	3
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	314	2	20	9	Y	18 17 1	4
06	300	N	104	-0-	-196	-0-	104	2			Y	-0- 4 1	-0-
07	372	N	200	-0-	-172	-0-	199	2	1	9	Y	1 1 1	-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	Y	2 1 1	1
-----													
HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515													
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	Y	4 3 1	1
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3 4 1	-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	Y	4 3 1	1
06	330	N	271	-0-	-59	-0-	268	2	3	9	Y	3 3 1	1
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	195	2	4	9	Y	4 4 1	1
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2 3 1	-0-
-----													
DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
									CODE	CODE	M		AMT CODE		
03		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	2	29	9	Y	26	26 1	10
04		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	2	34	9	Y	31	37 1	4
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	2	29	9	Y	26	23 1	7
06		1440 N	1390	-0-	-50	-0-	-0-	1367	2	23	9	Y	21	21 1	7
*07		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	2	26	9	Y	24	22 1	9
*08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1524	2	24	9	Y	22	23 1	8
-----															
WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417															
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433															
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	Y	8	8 1	1
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2	7	9	Y	6	6 1	1
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2	4	9	Y	4	4 1	1
06	960	N	879	-0-	-81	-0-	-0-	875	2	4	9	Y	4	4 1	1
07	992	N	966	-0-	-26	-0-	-0-	962	2	4	9	Y	4	4 1	1
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2	3	9	Y	3	4 1	-0-
-----															
GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507															
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	852	2	8	9	Y	7	7 1	1
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	802	2	7	9	Y	6	6 1	1
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2	7	9	Y	6	6 1	1
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	2	6	9	Y	5	5 1	1
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2	6	9	Y	5	5 1	1
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2	6	9	Y	5	5 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1306	2	1 9	Y	1		2
04	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1640	2	3 9	Y	3	3 1	2
05	1643 X	966	-0-	-677	-0-	964	2	2 9	Y	2	2 1	2
06	1590 X	261	-0-	-1329	-0-	259	2	2 9	Y	2	3 1	1
07	1705 X	197	-0-	-1508	-0-	196	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
08	1705 X	335	-0-	-1370	-0-	334	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
-----												
HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337												
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-		-0-
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2		Y	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-		-0-
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-		-0-
-----												
FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337												
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	2	8 9	Y	7	7 1	1
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	977	2	7 9	Y	6	6 1	1
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1110	2	9 9	Y	8	8 1	1
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1153	2	13 9	Y	12	11 1	2
*07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1073	2	10 9	Y	9	10 1	1
*08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11 9	Y	10	10 1	1
-----												
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398												
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-		-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-		-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-		-0-
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2		Y	-0-		-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		Y	-0-		-0-
*08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-		-0-
-----												
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296												
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6 9	Y	5	5 1	1
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	992	2	7 9	Y	6	5 1	2
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6 9	Y	5	6 1	1
06	930 N	925	-0-	-5	-0-	918	2	7 9	Y	6	6 1	1
07	1023 N	977	-0-	-46	-0-	966	2	11 9	Y	10	10 1	1
*08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	954	2	6 9	Y	5	4 1	2
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996												
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	129	2	6 9	Y	5	4 1	2
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	99	2	8 9	Y	7	8 1	1
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4 9	Y	4	4 1	1
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2 9	Y	2	2 1	1
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-	1 1	-0-
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1 9	Y	1	1 1	-0-

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517																	
03		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2758	2	15	9	Y	14	15	1			2
04		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2539	2	18	9	Y	16	16	1			2
05		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2607	2	15	9	Y	14	13	1			3
06		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2470	2	14	9	Y	13	15	1			1
*07		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2489	2	13	9	Y	12	11	1			2
*08		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2413	2	14	9	Y	13	13	1			2
-----																	
HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535																	
03		2170 X	2039	-0-	-131	-0-	2022	2	17	9	Y	15	14	1			4
04		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2693	2	18	9	Y	16	18	1			2
05		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2298	2	20	9	Y	18	15	1			5
06		2100 X	2056	-0-	-44	-0-	2034	2	22	9	Y	20	22	1			3
07		2170 N	1819	-0-	-351	-0-	1800	2	19	9	Y	17	17	1			3
*08		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2112	2	18	9	Y	16	16	1			3
-----																	
DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371																	
03		992 X	748	-0-	-244	-0-	723	2	25	9	Y	23	20	1			7
04		960 X	670	-0-	-290	-0-	644	2	26	9	Y	24	23	1			8
05		930 X	764	-0-	-166	-0-	733	2	31	9	Y	28	30	1			6
06		791 X	791	-0-	-0-	-0-	754	2	37	9	Y	34	35	1			5
07		744 X	724	-0-	-20	-0-	688	2	36	9	Y	33	33	1			5
*08		845 X	845	-0-	-0-	-0-	823	2	22	9	Y	20	15	1			10
-----																	
DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432																	
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1344	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1252	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1300	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06		1290 N	1132	-0-	-158	-0-	1129	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
-----																	
HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401																	
03		3038 X	2036	-0-	-1002	-0-	1993	2	43	9	Y	39	39	1			4
04		2910 X	2324	-0-	-586	-0-	2289	2	35	9	Y	32	31	1			5
05		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3013	2	43	9	Y	39	39	1			5
06		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3049	2	41	9	Y	37	36	1			6
*07		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3010	2	40	9	Y	36	37	1			5
*08		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3000	2	39	9	Y	35	36	1			4
-----																	
FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381																	
03		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2053	2	26	9	Y	24	23	1			3
04		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1971	2	22	9	Y	20	20	1			3
05		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2004	2	23	9	Y	21	21	1			3
06		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1976	2	19	9	Y	17	17	1			3
*07		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2007	2	19	9	Y	17	18	1			2
*08		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1952	2	19	9	Y	17	17	1			2

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451																	
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
-----																	
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435																	
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1558	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1367	2	4	9	Y	4	3	1			1
05		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1362	2	4	9	Y	4	4	1			1
06		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1314	2	4	9	Y	4	4	1			1
*07		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	Y	4	4	1			1
*08		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1237	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
-----																	
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450																	
03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2028	2	19	9	Y	17	17	1			2
04		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2038	2	17	9	Y	15	15	1			2
05		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2065	2	18	9	Y	16	16	1			2
06		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1974	2	15	9	Y	14	14	1			2
*07		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2083	2	18	9	Y	16	16	1			2
*08		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2100	2	18	9	Y	16	16	1			2
-----																	
MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265																	
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-					-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07		124 N	55	-0-	-69	-0-	53	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
-----																	
WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383																	
03		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04		150 X	76	-0-	-74	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2			Y	-0-					-0-
06		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07		217 X	62	-0-	-155	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08		217 X	120	-0-	-97	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
-----																	
HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518																	
03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1223	2	13	9	Y	12	12	1			3
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1393	2	11	9	Y	10	12	1			1
05		908 N	908	-0-	-0-	-0-	898	2	10	9	Y	9	7	1			3
06		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1772	2	11	9	Y	10	11	1			2
*07		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2290	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
*08		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2816	2	12	9	Y	11	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1650	2	15	9	Y	14	13	1		2	
04		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1412	2	13	9	Y	12	12	1		2	
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1479	2	14	9	Y	13	13	1		2	
06		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1604	2	14	9	Y	13	13	1		2	
*07		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1559	2	14	9	Y	13	13	1		2	
*08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1604	2	15	9	Y	14	14	1		2	
-----																	
CAPPAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516																	
03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-				-0-	
04		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-				-0-	
05		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-				-0-	
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-				-0-	
*07		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-				-0-	
*08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-				-0-	
-----																	
CAPPAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217																	
03		589 X	471	-0-	-118	-0-	465	2	6	9	Y	5	6	1		1	
04		646 X	646	-0-	-0-	-0-	634	2	12	9	Y	11	8	1		4	
05		620 X	597	-0-	-23	-0-	587	2	10	9	Y	9	10	1		3	
06		727 X	727	-0-	-0-	-0-	703	2	24	9	Y	22	21	1		4	
*07		705 X	705	-0-	-0-	-0-	681	2	24	9	Y	22	21	1		5	
*08		765 X	765	-0-	-0-	-0-	747	2	18	9	Y	16	13	1		8	
-----																	
SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286																	
03		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1081	2	17	9	Y	15	14	1		2	
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1414	2	12	9	Y	11	11	1		2	
05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1409	2	14	9	Y	13	13	1		2	
06		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1403	2	9	9	Y	8	9	1		1	
07		1457 N	1275	-0-	-182	-0-	1266	2	9	9	Y	8	8	1		1	
*08		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1478	2	9	9	Y	8	8	1		1	
-----																	
HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299																	
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1749	2	36	9	Y	33	31	1		8	
04		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1753	2	40	9	Y	36	32	1		12	
05		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2078	2	43	9	Y	39	42	1		9	
06		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2098	2	43	9	Y	39	42	1		6	
*07		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2083	2	59	9	Y	54	52	1		8	
*08		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2076	2	28	9	Y	25	21	1		12	

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1923 2	18 9	Y	16	14 1		4
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1494 2	18 9	Y	16	14 1		6
05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1745 2	19 9	Y	17	20 1		3
06		1890 N	1658	-0-	-232	-0-	1640 2	18 9	Y	16	16 1		3
*07		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1887 2	29 9	Y	26	25 1		4
*08		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1978 2	13 9	Y	12	10 1		6
-----													
BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205													
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	121 1	702 2	N	-0-			-0-
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	121 1	706 2	N	-0-			-0-
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	104 1	675 2	N	-0-			-0-
06		810 N	689	-0-	-121	-0-	99 1	590 2	N	-0-			-0-
*07		3100 N	3641	-0-	541	-0-	541 1	3539 2	N	-0-			-0-
*08		2805 N	2264	-0-	-541	-0-	98 1	2166 2	N	-0-			-0-
-----													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504													
03		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		Y	-0-			-0-
04		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		Y	-0-			-0-
05		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		Y	-0-			-0-
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		Y	-0-			-0-
*07		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		Y	-0-			-0-
*08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		Y	-0-			-0-
-----													
WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310													
03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		Y	-0-			-0-
04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		Y	-0-			-0-
05		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		Y	-0-			-0-
06		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		Y	-0-			-0-
*07		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		Y	-0-			-0-
*08		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		Y	-0-			-0-
-----													
MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460													
03		3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3041 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
04		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2243 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
05		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2204 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
06		2550 N	1686	-0-	-864	-0-	1684 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
07		2325 N	1953	-0-	-372	-0-	1952 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2698 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
-----													
MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496													
03		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1891 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1756 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1747 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		1710 N	1462	-0-	-248	-0-	1461 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		1767 N	942	-0-	-825	-0-	941 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	638 2	1 9	Y	1	1 1		-0-



-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-			-0-	
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-			-0-	
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-			-0-	
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-			-0-	
*07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-			-0-	
*08		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-			-0-	
-----															
CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498															
03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1344	2	69	9	Y	63	99	1	6
04		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2029	2	52	9	Y	47	35	1	18
05		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1674	2	41	9	Y	37	49	1	6
06		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1580	2	47	9	Y	43	47	1	2
*07		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1423	2	28	9	Y	25			27
*08		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1364	2	39	9	Y	35	41	1	21
-----															
ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531															
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405															
03		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1619	2	7	9	Y	6	6	1	1
04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	2	4	9	Y	4	4	1	1
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1658	2	6	9	Y	5	5	1	1
06		1560 N	1489	-0-	-71	-0-	1485	2	4	9	Y	4	4	1	1
07		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1026	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
*08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1353	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
-----															
BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437															
03		5642 X	3683	-0-	-1959	-0-	3653	2	30	9	Y	27	27	1	3
04		5460 X	3556	-0-	-1904	-0-	3528	2	28	9	Y	25	24	1	4
05		4464 X	3427	-0-	-1037	-0-	3399	2	28	9	Y	25	26	1	3
06		4050 X	3158	-0-	-892	-0-	3132	2	26	9	Y	24	23	1	4
07		3689 X	3117	-0-	-572	-0-	3094	2	23	9	Y	21	22	1	3
08		3689 X	3077	-0-	-612	-0-	3062	2	15	9	Y	14	15	1	2
-----															
CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480															
03		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1957	2	43	9	Y	39	40	1	18
04		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1757	2	40	9	Y	36	38	1	16
05		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1822	2	34	9	Y	31	35	1	12
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1802	2	30	9	Y	27	34	1	5
*07		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1774	2	28	9	Y	25	16	1	14
*08		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1848	2	30	9	Y	27	32	1	9
-----															
CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2875	2	13	9	Y	12	12	1	5
04	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2836	2	19	9	Y	17	22	1	-0-
05	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2887	2	12	9	Y	11	6	1	5
06	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2910	2	9	9	Y	8	11	1	2
*07	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2962	2	8	9	Y	7	5	1	4
*08	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	3068	2	9	9	Y	8	11	1	1
-----														
MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542														
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2158	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2084	2	6	9	Y	5	4	1	1
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2004	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	2010 N	1992	-0-	-18	-0-	1986	2	6	9	Y	5	5	1	1
07	2077 N	1791	-0-	-286	-0-	1787	2	4	9	Y	4	4	1	1
*08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1702	2	6	9	Y	5	5	1	1
-----														
BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546														
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	Y	3	3	1	1
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	806	2	7	9	Y	6	4	1	3
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	Y	2	5	1	-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	2	3	9	Y	3	1	1	2
07	837 N	695	-0-	-142	-0-	693	2	2	9	Y	2	2	1	2
*08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	Y	3	3	1	2
-----														
FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489														
03	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2901	2	12	9	Y	11	11	1	5
04	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2697	2	10	9	Y	9	10	1	4
05	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2788	2	9	9	Y	8	9	1	3
06	2820 N	2682	-0-	-138	-0-	2674	2	8	9	Y	7	9	1	1
07	2790 N	2525	-0-	-265	-0-	2517	2	8	9	Y	7	4	1	4
*08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1933	2	8	9	Y	7	9	1	2
-----														
ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523														
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-			-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-			-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-			-0-
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-			-0-
*07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-			-0-
*08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1477	2	6 9	Y	5	7 1		-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	56	1	963 2	Y	6	5 1		1
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	7	9						
06	1230 N	1093	-0-	-137	-0-	93	1	1601 2	Y	5	4 1		2
*07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	6	9						
*08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1025 2	Y	5	6 1		1
						6	9						
						68	1	1077 2	Y	6	6 1		1
						7	9						
						74	1	1192 2	Y	5	4 1		2
						6	9						

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2290	2	4 9	Y	4	7 1		9
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2143	2	11 9	Y	10	16 1		3
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1977	2	18 9	Y	16	15 1		4
06	2220 N	1913	-0-	-307	-0-	1899	2	14 9	Y	13	8 1		9
07	2232 N	1954	-0-	-278	-0-	1948	2	6 9	Y	5	8 1		6
*08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1932	2	17 9	Y	15	15 1		6

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

03	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2568	2	14 9	Y	13	12 1		5
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2431	2	13 9	Y	12	12 1		5
05	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2529	2	13 9	Y	12	12 1		5
06	2340 N	2310	-0-	-30	-0-	2300	2	10 9	Y	9	12 1		2
07	2418 N	2372	-0-	-46	-0-	2362	2	10 9	Y	9	10 1		1
*08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2412	2	11 9	Y	10	10 1		1

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

03	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4782	2	3 9	Y	3	4 1		-0-
04	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	268	1	4580 2	Y	3	3 1		-0-
05	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	304	1	5221 2	Y	4	3 1		1
06	4620 X	4456	-0-	-164	-0-	252	1	4200 2	Y	4	4 1		1
07	5022 X	4184	-0-	-838	-0-	248	1	3933 2	Y	3	3 1		1
*08	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	245	1	3933 2	Y	3	3 1		1
						3	9						

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2112	2	24 9	Y	22	30 1		5
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1906	2	23 9	Y	21	17 1		9
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1800	2	18 9	Y	16	23 1		2
06	2070 N	1683	-0-	-387	-0-	1668	2	15 9	Y	14	7 1		9
07	1984 N	1780	-0-	-204	-0-	1762	2	18 9	Y	16	16 1		9
*08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1737	2	15 9	Y	14	15 1		8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1757	2	48	9	Y	17
04		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1554	2	41	9	Y	16
05		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1634	2	37	9	Y	17
06		1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1638	2	32	9	Y	16
07		1643 N	1401	-0-	-242	-0-	1367	2	34	9	Y	18
*08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	349	2	21	9	Y	11
-----												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499												
03		2728 X	2555	-0-	-173	-0-	2545	2	10	9	Y	63
04		2550 X	2458	-0-	-92	-0-	2448	2	10	9	Y	72
05		2914 X	2695	-0-	-219	-0-	2689	2	6	9	Y	77
06		2700 X	2575	-0-	-125	-0-	2573	2	2	9	Y	79
07		2542 X	2419	-0-	-123	-0-	2413	2	6	9	Y	84
08		2542 X	2502	-0-	-40	-0-	2480	2	22	9	Y	44
-----												
THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544												
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	1
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	Y	-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	1
*07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1
*08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-
-----												
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529												
03		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1929	2	70	9	Y	10
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1834	2	73	9	Y	8
05		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1908	2	67	9	Y	13
06		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1844	2	65	9	Y	6
*07		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1983	2	53	9	Y	9
*08		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1973	2	58	9	Y	7
-----												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465												
03		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-
04		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-
05		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-
06		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-
07		1922 N	1783	-0-	-139	-0-	1783	2			Y	-0-
*08		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2721 2	8 9	N	7	6 1	3
04		2610 X	2494	-0-	-116	-0-	2488 2	6 9	N	5	6 1	2
05		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2741 2	8 9	N	7	6 1	3
06		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2771 2	4 9	N	4	6 1	1
*07		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2792 2	6 9	N	5	5 1	1
*08		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2454 2	4 9	N	4	5 1	-0-
-----												
MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689												
03		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		Y	-0-		-0-
04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		Y	-0-		-0-
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		Y	-0-		-0-
06		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		Y	-0-		-0-
*07		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		Y	-0-		-0-
*08		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		Y	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360												
03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1568 2	19 9	Y	17	17 1	2
04		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1773 2	15 9	Y	14	14 1	2
05		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1901 2	18 9	Y	16	16 1	2
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1797 2	15 9	Y	14	14 1	2
*07		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1633 2	15 9	Y	14	14 1	2
*08		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1605 2	17 9	Y	15	15 1	2
-----												
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440												
03		3100 N	5597	-0-	2497	6783	5583 2	14 9	Y	13	13 1	1
04		3000 N	4777	-0-	1777	8560	4764 2	13 9	Y	12	11 1	2
05		12612 X	4052	-0-	-8560	-0-	4039 2	13 9	Y	12	12 1	2
06		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3615 2	11 9	Y	10	10 1	2
*07		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3453 2	10 9	Y	9	10 1	1
08		4619 X	3709	-0-	-910	-0-	3697 2	12 9	Y	11	11 1	1
-----												
SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306												
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		Y	-0-		-0-
04		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		Y	-0-		-0-
05		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2		Y	-0-		-0-
06		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		Y	-0-		-0-
07		1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1635 2		Y	-0-		-0-
*08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		Y	-0-		-0-

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1637	2	26	9	Y	24	23	1		3	
04		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1261	2	22	9	Y	20	20	1		3	
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	988	2	24	9	Y	22	22	1		3	
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1263	2	22	9	Y	20	20	1		3	
*07		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1359	2	24	9	Y	22	22	1		3	
*08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1355	2	24	9	Y	22	22	1		3	
-----																	
THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370																	
03		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1763	2	19	9	Y	17	17	1		2	
04		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1613	2	15	9	Y	14	14	1		2	
05		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1639	2	18	9	Y	16	16	1		2	
06		1680 N	1574	-0-	-106	-0-	1559	2	15	9	Y	14	14	1		2	
07		1674 N	1604	-0-	-70	-0-	1590	2	14	9	Y	13	13	1		2	
*08		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1540	2	11	9	Y	10	11	1		1	
-----																	
ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490																	
03		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1516	2	10	9	Y	9	8	1		3	
04		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1376	2	9	9	Y	8	8	1		3	
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	2	9	9	Y	8	8	1		3	
06		1410 N	1323	-0-	-87	-0-	1317	2	6	9	Y	5	7	1		1	
07		1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1357	2	7	9	Y	6	6	1		1	
*08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1360	2	6	9	Y	5	6	1		-0-	
-----																	
HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440																	
03		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2123	2	13	9	Y	12	12	1		1	
04		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2113	2	11	9	Y	10	10	1		1	
05		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2224	2	9	9	Y	8	8	1		1	
06		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2085	2	8	9	Y	7	7	1		1	
*07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2182	2	8	9	Y	7	7	1		1	
*08		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2149	2	8	9	Y	7	7	1		1	

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
05		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
06		600 N	454	-0-	-146	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
07		775 N	647	-0-	-128	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
*08		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
-----																	
COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351																	
03		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
04		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
05		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	2	6	9	Y	5	4	1			1
*07		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1643	2	6	9	Y	5	5	1			1
*08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1422	2	6	9	Y	5	5	1			1
-----																	
FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278																	
03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
04		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
05		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
*07		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
*08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
-----																	
LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----													
BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554													
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438													
03		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470													
03		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215													
03		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2874	2	1 9	Y	1 2 1	-0-	
04		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2555	2	1 9	Y	1 1 1	-0-	
05		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2753	2	1 9	Y	1 1 1	-0-	
06		2520 N	2496	-0-	-24	-0-	2495	2	1 9	Y	1 1 1	-0-	
*07		3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3078	2	1 9	Y	1 1 1	-0-	
*08		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2900	2	1 9	Y	1 1 1	-0-	
-----													
MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514													
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		Y	-0-	-0-	
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		Y	-0-	-0-	
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-	-0-	
06		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-	-0-	
*07		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-	-0-	
*08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-	-0-	
-----													
PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434													
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	817	2	32 9	Y	29 29 1	3	
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	796	2	29 9	Y	26 25 1	4	
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	810	2	20 9	Y	18 20 1	2	
06		951 N	951	-0-	-0-	-0-	932	2	19 9	Y	17 16 1	3	
*07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	972	2	18 9	Y	16 17 1	2	
*08		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1025	2	19 9	Y	17 17 1	2	



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
-----														
03		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1629	2	32	9	Y	29	29 1	3
04		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1546	2	29	9	Y	26	25 1	4
05		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1595	2	30	9	Y	27	27 1	4
06		1620 N	1584	-0-	-36	-0-	1558	2	26	9	Y	24	24 1	4
*07		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1644	2	22	9	Y	20	21 1	3
*08		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1728	2	19	9	Y	17	18 1	2
-----														
HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575														
03		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1711	2	11	9	Y	10	15 1	1
04		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1727	2	11	9	Y	10	7 1	4
05		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1487	2	10	9	Y	9	7 1	6
06		1470 N	1359	-0-	-111	-0-	1349	2	10	9	Y	9	14 1	1
*07		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1668	2	11	9	Y	10	7 1	4
*08		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1629	2	10	9	Y	9	12 1	1
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604														
03		7688 X	6931	-0-	-757	-0-	6907	2	24	9	Y	22	22 1	5
04		7440 X	6425	-0-	-1015	-0-	6405	2	20	9	Y	18	21 1	2
05		7688 X	6084	-0-	-1604	-0-	6061	2	23	9	Y	21	17 1	6
06		7140 X	5953	-0-	-1187	-0-	5929	2	24	9	Y	22	25 1	3
07		7378 X	6092	-0-	-1286	-0-	6069	2	23	9	Y	21	21 1	3
08		6944 X	6757	-0-	-187	-0-	6737	2	20	9	Y	18	18 1	3
-----														
CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593														
03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2047	2	13	9	Y	12	18 1	1
04		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	126	1	2154	2	Y	14	13 1	2
							15	9						
05		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	130	1	2241	2	Y	14	12 1	4
							15	9						
06		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	133	1	2220	2	Y	15	16 1	3
							17	9						
*07		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	127	1	2017	2	Y	16	15 1	4
							18	9						
*08		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	134	1	2152	2	Y	11	11 1	4
							12	9						
-----														
ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522														
03		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4461	2	47	9	Y	43	37 1	17
04		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4159	2	70	9	Y	64	80 1	1
05		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4088	2	42	9	Y	38	22 1	17
06		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4181	2	33	9	Y	30	41 1	6
*07		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4152	2	32	9	Y	29	20 1	15
*08		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4108	2	32	9	Y	29	40 1	4
-----														
THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544														
03		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	2	3	9	Y	3	3 1	1
04		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1118	2	3	9	Y	3	3 1	1
05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1217	2	2	9	Y	2	2 1	1
06		1350 N	1217	-0-	-133	-0-	1215	2	2	9	Y	2	2 1	1
*07		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1200	2	2	9	Y	2	2 1	1
*08		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	Y	2	2 1	1

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A																	
-----																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663																	
-----																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480																	
-----																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504																	
-----																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386																	
-----																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540																	
-----																	
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2514	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2460	2	6	9	Y	5	5	1			2
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2557	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2372	2	3	9	Y	3	4	1			1
*07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2460	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2590	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2	6	1		8	
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	217	2	4	9	Y	4	10	1		2	
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	Y	4	5	1		1	
06		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2271	2	7	9	Y	6	2	1		5	
*07		3100 N	5780	-0-	2680	2680	5754	2	26	9	Y	24	9	1		20	
*08		3100 N	5799	-0-	2699	5379	5707	2	92	9	Y	84	72	1		32	
-----																	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258																	
03		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2765	2	7	9	Y	6	7	1		9	
04		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1849	2	8	9	Y	7	13	1		3	
05		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1802	2	18	9	Y	16	16	1		3	
06		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1329	2	14	9	Y	13	8	1		8	
*07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1441	2	3	9	Y	3	6	1		5	
*08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	799	2	11	9	Y	10	10	1		5	
-----																	
BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480																	
03		3100 N	3162	-0-	62	62	3134	2	28	9	Y	25	24	1		3	
04		3000 N	2989	-0-	-11	51	2966	2	23	9	Y	21	21	1		3	
05		2971 N	2920	-0-	-51	-0-	2895	2	25	9	Y	23	23	1		3	
06		3000 X	2810	-0-	-190	-0-	2788	2	22	9	Y	20	20	1		3	
07		3100 X	2833	-0-	-267	-0-	2810	2	23	9	Y	21	21	1		3	
08		3100 X	2852	-0-	-248	-0-	2830	2	22	9	Y	20	21	1		2	
-----																	
COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515																	
03		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-				-0-	
04		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-				-0-	
05		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-				-0-	
06		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-				-0-	
*07		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-				-0-	
*08		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-				-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
-----																
MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250																
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2	12	9	Y	11	10	1	1
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2	13	9	Y	12	6	1	7
06	1380 N	773	-0-	-607	-0-	-607	-0-	763	2	10	9	Y	9	12	1	4
07	837 N	452	-0-	-385	-0-	-385	-0-	444	2	8	9	Y	7	11	1	-0-
*08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2	10	9	Y	9	3	1	6
-----																
ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500																
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2398	2	9	9	Y	8	8	1	3
04	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2237	2	9	9	Y	8	8	1	3
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	2	9	9	Y	8	8	1	3
06	2250 N	2001	-0-	-249	-0-	-249	-0-	1994	2	7	9	Y	6	8	1	1
07	2325 N	2237	-0-	-88	-0-	-88	-0-	2229	2	8	9	Y	7	7	1	1
*08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2235	2	7	9	Y	6	7	1	-0-
-----																
ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A																
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	2	35	9	Y	32	33	1	12
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	2	53	9	Y	48	59	1	1
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	2	31	9	Y	28	16	1	13
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	2	23	9	Y	21	30	1	4
*07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1742	2	23	9	Y	21	14	1	11
*08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	2	23	9	Y	21	29	1	3
-----																
HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A																
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2316	2	7	9	Y	6	10	1	13
04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2250	2	14	9	Y	13	21	1	5
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2276	2	24	9	Y	22	21	1	6
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2227	2	19	9	Y	17	11	1	12
07	2263 N	2245	-0-	-18	-0-	-18	-0-	2239	2	6	9	Y	5	10	1	7
*08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2240	2	21	9	Y	19	19	1	7
-----																
SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287																
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	450 N	291	-0-	-159	-0-	-159	-0-	290	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1700 2	41 9	Y	37	38 1	6
04		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1600 2	42 9	Y	38	39 1	5
05		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1681 2	37 9	Y	34	32 1	7
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1606 2	36 9	Y	33	37 1	3
*07		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1636 2	31 9	Y	28	26 1	5
*08		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1622 2	34 9	Y	31	32 1	4
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548												
03		3379 X	3225	-0-	-154	-0-	3218 2	7 9	Y	6	6 1	1
04		3270 X	3120	-0-	-150	-0-	3113 2	7 9	Y	6	6 1	1
05		3410 X	3203	-0-	-207	-0-	3196 2	7 9	Y	6	5 1	2
06		3300 X	2829	-0-	-471	-0-	2822 2	7 9	Y	6	7 1	1
*07		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3339 2	7 9	Y	6	6 1	1
*08		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3524 2	6 9	Y	5	5 1	1
-----												
MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404												
03		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1969 2	13 9	Y	12	12 1	1
04		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1850 2	13 9	Y	12	11 1	2
05		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1950 2	13 9	Y	12	12 1	2
06		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1919 2	11 9	Y	10	10 1	2
07		1891 N	1834	-0-	-57	-0-	1825 2	9 9	Y	8	9 1	1
*08		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1671 2	9 9	Y	8	8 1	1
-----												
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377												
03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1360 2	10 9	Y	9	9 1	1
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1573 2	8 9	Y	7	7 1	1
05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1414 2	9 9	Y	8	8 1	1
06		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1476 2	8 9	Y	7	7 1	1
07		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1410 2	8 9	Y	7	7 1	1
*08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1606 2	9 9	Y	8	8 1	1
-----												
BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
03		1085 X	999	-0-	-86	-0-	996 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
04		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1023 2	6 9	Y	5	3 1	2
05		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1139 2	3 9	Y	3	4 1	1
06		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1073 2	2 9	Y	2	1 1	2
07		1054 X	1010	-0-	-44	-0-	1008 2	2 9	Y	2	2 1	2
08		1054 X	1007	-0-	-47	-0-	1005 2	2 9	Y	2	3 1	1
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A												
03		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1935 2	30 9	Y	27	27 1	10
04		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1804 2	43 9	Y	39	48 1	1
05		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1780 2	24 9	Y	22	13 1	10
06		1890 N	1798	-0-	-92	-0-	1777 2	21 9	Y	19	25 1	4
07		1922 N	1817	-0-	-105	-0-	1798 2	19 9	Y	17	12 1	9
*08		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1810 2	20 9	Y	18	24 1	3
-----												
WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
03		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2837 2	9 9	Y	8	8 1	1
04		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2715 2	9 9	Y	8	8 1	1
05		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2945 2	8 9	Y	7	5 1	3
06		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2824 2	7 9	Y	6	8 1	1
*07		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2845 2	8 9	Y	7	5 1	3
*08		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2859 2	8 9	Y	7	8 1	2

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2552	2	95	9	Y	86	88	1		9	
04		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2357	2	83	9	Y	75	73	1		11	
05		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2482	2	83	9	Y	75	76	1		10	
06		2460 N	2433	-0-	-27	-0-	2364	2	69	9	Y	63	63	1		10	
*07		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2447	2	70	9	Y	64	65	1		9	
*08		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2411	2	69	9	Y	63	64	1		8	
-----																	
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440																	
03		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2437	2	31	9	Y	28	28	1		3	
04		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2319	2	28	9	Y	25	24	1		4	
05		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2372	2	28	9	Y	25	26	1		3	
06		2400 N	2312	-0-	-88	-0-	2288	2	24	9	Y	22	22	1		3	
07		2418 N	2371	-0-	-47	-0-	2347	2	24	9	Y	22	22	1		3	
*08		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2339	2	23	9	Y	21	21	1		3	
-----																	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324																	
03		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2161	2	35	9	Y	32	31	1		4	
04		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1782	2	29	9	Y	26	26	1		4	
05		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1929	2	33	9	Y	30	30	1		4	
06		2130 N	1641	-0-	-489	-0-	1610	2	31	9	Y	28	27	1		5	
*07		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1833	2	31	9	Y	28	29	1		4	
*08		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1947	2	31	9	Y	28	29	1		3	
-----																	
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439																	
03		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	310	1	1630	2	Y	9	9	1		1	
							10	9									
04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	300	1	1552	2	Y	8	8	1		1	
							9	9									
05		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	310	1	1510	2	Y	10	10	1		1	
							11	9									
06		1740 N	1737	-0-	-3	-0-	300	1	1426	2	Y	10	9	1		2	
							11	9									
07		1798 N	1742	-0-	-56	-0-	310	1	1422	2	Y	9	10	1		1	
							10	9									
*08		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	310	1	1468	2	Y	9	9	1		1	
							10	9									
-----																	
ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A																	
03		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1944	2	9	9	N	8	8	1		3	
04		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1923	2	9	9	N	8	8	1		3	
05		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1966	2	9	9	N	8	8	1		3	
06		1890 N	1877	-0-	-13	-0-	1871	2	6	9	N	5	7	1		1	
*07		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2166	2	7	9	N	6	6	1		1	
*08		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2362	2	6	9	N	5	6	1		-0-	

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
03		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4183	2	52	9	Y	47
04		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3765	2	45	9	Y	41
05		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3652	2	48	9	Y	44
06		3930 X	3700	-0-	-230	-0-	3653	2	47	9	Y	43
07		4061 X	3774	-0-	-287	-0-	3728	2	46	9	Y	42
*08		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3621	2	46	9	Y	42
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A												
03		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1483	2	65	9	Y	59
04		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1302	2	58	9	Y	53
05		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1338	2	59	9	Y	54
06		1500 N	1295	-0-	-205	-0-	1240	2	55	9	Y	50
07		1395 N	1279	-0-	-116	-0-	1235	2	44	9	Y	40
*08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1195	2	42	9	Y	38
-----												
MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465												
03		3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	3000	2	9	9	Y	8
04		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2687	2	7	9	Y	6
05		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2744	2	8	9	Y	7
06		2730 N	2630	-0-	-100	-0-	2624	2	6	9	Y	5
07		2790 N	2761	-0-	-29	-0-	2753	2	8	9	Y	7
*08		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2710	2	6	9	Y	5
-----												
HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378												
03		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5000	2	29	9	Y	26
04		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4645	2	25	9	Y	23
05		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4834	2	28	9	Y	25
06		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4659	2	25	9	Y	23
*07		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4722	2	24	9	Y	22
*08		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4742	2	25	9	Y	23
-----												
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439												
03		4278 X	3910	-0-	-368	-0-	3886	2	24	9	Y	22
04		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4281	2	22	9	Y	20
05		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4293	2	22	9	Y	20
06		4140 X	4103	-0-	-37	-0-	4083	2	20	9	Y	18
*07		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4297	2	19	9	Y	17
*08		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4383	2	19	9	Y	17
-----												
LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560												
03		3627 X	3405	-0-	-222	-0-	3379	2	26	9	Y	24
04		3510 X	3359	-0-	-151	-0-	3312	2	47	9	Y	43
05		3627 X	3454	-0-	-173	-0-	3370	2	84	9	Y	76
06		3450 X	2749	-0-	-701	-0-	2695	2	54	9	Y	49
07		3472 X	2251	-0-	-1221	-0-	2232	2	19	9	Y	17
08		3472 X	2680	-0-	-792	-0-	2660	2	20	9	Y	18
-----												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472												
03		3007 X	2750	-0-	-257	-0-	2750	2			Y	-0-
04		2880 X	2298	-0-	-582	-0-	2298	2			Y	-0-
05		3255 X	2565	-0-	-690	-0-	2565	2			Y	-0-
06		3150 X	1567	-0-	-1583	-0-	1567	2			Y	-0-
07		2759 X	2646	-0-	-113	-0-	2646	2			Y	-0-
08		2759 X	2713	-0-	-46	-0-	2713	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	825 2	6 9	Y	5	6 1	1
04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1710 2	6 9	Y	5	4 1	2
05		3100 N	3380	-0-	280	280	3329 2	51 9	Y	46	29 1	19
06		3000 N	3207	-0-	207	487	3149 2	58 9	Y	53	43 1	29
*07		3100 N	3804	-0-	704	1191	3741 2	63 9	Y	57	52 1	34
*08		3100 N	4089	-0-	989	2180	4036 2	53 9	Y	48	54 1	28
-----												
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135												
03		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		N	-0-		-0-
04		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-		-0-
05		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2		N	-0-		-0-
06		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		N	-0-		-0-
*07		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		N	-0-		-0-
*08		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2		N	-0-		-0-
-----												
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410												
03		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2854 2	31 9	Y	28	28 1	3
04		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2699 2	28 9	Y	25	24 1	4
05		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2772 2	28 9	Y	25	26 1	3
06		2790 N	2661	-0-	-129	-0-	2635 2	26 9	Y	24	23 1	4
07		2821 N	2742	-0-	-79	-0-	2717 2	25 9	Y	23	24 1	3
08		2883 X	2769	-0-	-114	-0-	2741 2	28 9	Y	25	25 1	3
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326												
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1281 2	14 9	Y	13	13 1	1
04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1581 2	13 9	Y	12	11 1	2
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1585 2	13 9	Y	12	12 1	2
06		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1512 2	12 9	Y	11	11 1	2
07		1643 N	1581	-0-	-62	-0-	1571 2	10 9	Y	9	10 1	1
*08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1469 2	10 9	Y	9	9 1	1
-----												
MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443												
03		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4242 2	33 9	Y	30	30 1	3
04		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4029 2	30 9	Y	27	26 1	4
05		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3662 2	31 9	Y	28	28 1	4
06		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3966 2	28 9	Y	25	25 1	4
*07		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4014 2	31 9	Y	28	28 1	4
08		4123 X	3871	-0-	-252	-0-	3841 2	30 9	Y	27	28 1	3
-----												
BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491												
03		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2738 2	17 9	Y	15	14 1	2
04		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2613 2	14 9	Y	13	13 1	2
05		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2741 2	15 9	Y	14	14 1	2
06		2580 N	2498	-0-	-82	-0-	2485 2	13 9	Y	12	12 1	2
07		2666 N	2627	-0-	-39	-0-	2614 2	13 9	Y	12	12 1	2
*08		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2734 2	7 9	Y	6	7 1	1
-----												
FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402												
03		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2621 2	45 9	Y	41	40 1	4
04		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2519 2	40 9	Y	36	35 1	5
05		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2547 2	42 9	Y	38	38 1	5
06		2520 N	2311	-0-	-209	-0-	2289 2	22 9	Y	20	22 1	3
07		2604 N	2301	-0-	-303	-0-	2283 2	18 9	Y	16	17 1	2
*08		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2309 2	18 9	Y	16	16 1	2



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4305 2	20 9	Y	18	18 1	2
04		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4016 2	18 9	Y	16	16 1	2
05		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4151 2	19 9	Y	17	17 1	2
06		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3911 2	17 9	Y	15	15 1	2
*07		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3814 2	20 9	Y	18	17 1	3
*08		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3869 2	19 9	Y	17	18 1	2
-----												
THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546												
03		3100 N	3135	-0-	35	35	3132 2	3 9	Y	3	3 1	1
04		2941 N	2906	-0-	-35	-0-	2903 2	3 9	Y	3	3 1	1
05		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2982 2	2 9	Y	2	2 1	1
06		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2904 2	2 9	Y	2	2 1	1
*07		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2883 2	2 9	Y	2	2 1	1
*08		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2933 2	2 9	Y	2	2 1	1
-----												
WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544												
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1600 2	24 9	Y	22	20 1	4
04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1208 2	17 9	Y	15	18 1	1
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1290 2	19 9	Y	17	11 1	7
06		1560 N	1189	-0-	-371	-0-	1172 2	17 9	Y	15	18 1	4
*07		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1967 2	19 9	Y	17	13 1	8
*08		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2044 2	20 9	Y	18	21 1	5
-----												
SOAPE, C. P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275												
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	842 2	7 9	Y	6	5 1	1
04		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1232 2	6 9	Y	5	5 1	1
05		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1391 2	7 9	Y	6	6 1	1
06		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1302 2	6 9	Y	5	5 1	1
07		1271 N	1137	-0-	-134	-0-	1135 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
*08		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1285 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
-----												
WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271												
03		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2206 2	12 9	Y	11	11 1	1
04		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2020 2	10 9	Y	9	9 1	1
05		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2158 2	11 9	Y	10	10 1	1
06		2160 N	2015	-0-	-145	-0-	2005 2	10 9	Y	9	9 1	1
*07		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2130 2	12 9	Y	11	10 1	2
*08		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2133 2	11 9	Y	10	11 1	1
-----												
FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372												
03		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2333 2	64 9	Y	58	57 1	6
04		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2158 2	56 9	Y	51	50 1	7
05		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2029 2	58 9	Y	53	53 1	7
06		2310 N	2056	-0-	-254	-0-	2002 2	54 9	Y	49	48 1	8
07		2294 N	2122	-0-	-172	-0-	2068 2	54 9	Y	49	50 1	7
*08		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2043 2	54 9	Y	49	50 1	6
-----												
CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122												
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		Y	-0-		-0-
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		Y	-0-		-0-
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		Y	-0-		-0-
06		750 N	531	-0-	-219	-0-	531 2		Y	-0-		-0-
07		744 N	401	-0-	-343	-0-	401 2		Y	-0-		-0-
*08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
03		3937 X	3600	-0-	-337	-0-	3559 2	41 9	Y	37	37 1	4
04		3810 X	3747	-0-	-63	-0-	3711 2	36 9	Y	33	32 1	5
05		3999 X	3812	-0-	-187	-0-	3773 2	39 9	Y	35	35 1	5
06		3840 X	3652	-0-	-188	-0-	3618 2	34 9	Y	31	31 1	5
07		3875 X	3692	-0-	-183	-0-	3659 2	33 9	Y	30	31 1	4
08		3875 X	3593	-0-	-282	-0-	3562 2	31 9	Y	28	29 1	3
-----												
MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160												
03		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		Y	-0-		-0-
04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		Y	-0-		-0-
05		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		Y	-0-		-0-
06		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		Y	-0-		-0-
*07		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		Y	-0-		-0-
*08		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		Y	-0-		-0-
-----												
MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494												
03		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2047 2	11 9	Y	10	10 1	5
04		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2110 2	10 9	Y	9	10 1	4
05		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2243 2	9 9	Y	8	9 1	3
06		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2176 2	8 9	Y	7	9 1	1
*07		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2223 2	8 9	Y	7	4 1	4
*08		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2203 2	8 9	Y	7	9 1	2
-----												
NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159												
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1665 2	7 9	N	6	8 1	1
04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1567 2	6 9	N	5	5 1	1
05		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1591 2	6 9	N	5	4 1	2
06		1620 N	1534	-0-	-86	-0-	1531 2	3 9	N	3	4 1	1
*07		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1648 2	6 9	N	5	5 1	1
*08		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1655 2	6 9	N	5	4 1	2
-----												
WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266												
03		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		Y	-0-		-0-
04		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		Y	-0-		-0-
05		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		Y	-0-		-0-
06		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		Y	-0-		-0-
*07		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1826 2	10 9	Y	9	8 1	1
*08		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1878 2	10 9	Y	9	9 1	1
-----												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392												
03		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2014 2	11 9	Y	10	10 1	1
04		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2068 2	10 9	Y	9	9 1	1
05		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2217 2	9 9	Y	8	8 1	1
06		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2113 2	8 9	Y	7	7 1	1
07		2139 N	2128	-0-	-11	-0-	2120 2	8 9	Y	7	7 1	1
*08		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2072 2	8 9	Y	7	7 1	1
-----												
DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395												
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2161 2	23 9	Y	21	21 1	2
04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2070 2	21 9	Y	19	18 1	3
05		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2088 2	22 9	Y	20	20 1	3
06		1980 N	1865	-0-	-115	-0-	1846 2	19 9	Y	17	17 1	3
*07		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2095 2	19 9	Y	17	18 1	2
*08		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1921 2	18 9	Y	16	16 1	2

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1777	2	26	9	Y	24	23	1			3
04		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1405	2	22	9	Y	20	20	1			3
05		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1694	2	24	9	Y	22	22	1			3
06		1740 N	1639	-0-	-101	-0-	1618	2	21	9	Y	19	19	1			3
*07		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1623	2	21	9	Y	19	19	1			3
*08		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1813	2	20	9	Y	18	19	1			2
-----																	
DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395																	
03		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2088	2	63	9	Y	57	57	1			6
04		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2042	2	55	9	Y	50	49	1			7
05		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2095	2	58	9	Y	53	53	1			7
06		2070 X	2031	-0-	-39	-0-	1979	2	52	9	Y	47	46	1			8
07		2170 X	2027	-0-	-143	-0-	1975	2	52	9	Y	47	48	1			7
*08		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2088	2	45	9	Y	41	43	1			5
-----																	
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619																	
03		3937 X	3275	-0-	-662	-0-	3228	2	47	9	Y	43	62	1			3
04		3810 X	3421	-0-	-389	-0-	186	1	3181	2	Y	49	45	1			7
							54	9									
05		3937 X	3881	-0-	-56	-0-	210	1	3615	2	Y	51	43	1			15
							56	9									
06		3810 X	3565	-0-	-245	-0-	199	1	3313	2	Y	48	54	1			9
							53	9									
07		3534 X	3496	-0-	-38	-0-	204	1	3233	2	Y	54	51	1			12
							59	9									
*08		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	219	1	3513	2	Y	40	38	1			14
							44	9									
-----																	
HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334																	
03		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3631	2	78	9	Y	71	70	1			8
04		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3491	2	67	9	Y	61	60	1			9
05		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3422	2	75	9	Y	68	68	1			9
06		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3176	2	70	9	Y	64	63	1			10
*07		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3130	2	70	9	Y	64	65	1			9
08		3224 X	3168	-0-	-56	-0-	3098	2	70	9	Y	64	65	1			8
-----																	
HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401																	
03		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3352	2	40	9	Y	36	36	1			4
04		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3161	2	35	9	Y	32	31	1			5
05		3286 X	3249	-0-	-37	-0-	3215	2	34	9	Y	31	32	1			4
06		3180 X	3139	-0-	-41	-0-	3107	2	32	9	Y	29	28	1			5
07		3286 X	3190	-0-	-96	-0-	3159	2	31	9	Y	28	29	1			4
08		3286 X	3139	-0-	-147	-0-	3109	2	30	9	Y	27	28	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2718	2	46	9	Y	42	38	1	16
04	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2694	2	40	9	Y	36	38	1	14
05	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2756	2	43	9	Y	39	38	1	15
06	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2620	2	32	9	Y	29	37	1	7
07	2728 N	2602	-0-	-126	-0-	2572	2	30	9	Y	27	31	1	3
*08	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2669	2	34	9	Y	31	32	1	2
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511														
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1353	2	12	9	Y	11	10	1	4
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1447	2	14	9	Y	13	15	1	2
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1263	2	12	9	Y	11	10	1	3
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	Y	10	10	1	3
*07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1481	2	12	9	Y	11	10	1	4
*08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1542	2	11	9	Y	10	10	1	4
-----														
MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544														
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3419	2	14	9	Y	13	14	1	2
04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3092	2	17	9	Y	15	14	1	3
05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3200	2	15	9	Y	14	14	1	3
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3140	2	17	9	Y	15	15	1	3
*07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3296	2	17	9	Y	15	15	1	3
*08	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3305	2	17	9	Y	15	15	1	3
-----														
FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166														
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-			-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	889	2	1	9	Y	1			1
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-	1	1	-0-
*07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	Y	1			1
*08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-	1	1	-0-
-----														
GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447														
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	737	2	32	9	Y	29	30	1	3
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	706	2	23	9	Y	21	21	1	3
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	731	2	17	9	Y	15	16	1	2
06	750 N	728	-0-	-22	-0-	713	2	15	9	Y	14	14	1	2
*07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	814	2	15	9	Y	14	14	1	2
*08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	841	2	15	9	Y	14	14	1	2
-----														
HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378														
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2322	2	22	9	Y	20	20	1	2
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2347	2	20	9	Y	18	17	1	3
05	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2423	2	19	9	Y	17	18	1	2
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2268	2	17	9	Y	15	15	1	2
07	2387 N	2308	-0-	-79	-0-	2291	2	17	9	Y	15	15	1	2
*08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2309	2	17	9	Y	15	15	1	2
-----														
MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389														
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2347	2	9	9	Y	8	8	1	1
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2287	2	8	9	Y	7	7	1	1
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2335	2	9	9	Y	8	8	1	1
06	2280 N	2264	-0-	-16	-0-	2257	2	7	9	Y	6	6	1	1
07	2387 N	2297	-0-	-90	-0-	2291	2	6	9	Y	5	5	1	1
*08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2266	2	6	9	Y	5	5	1	1

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1603 2	10 9	Y	9	9 1		1
04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1441 2	9 9	Y	8	8 1		1
05		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1480 2	9 9	Y	8	8 1		1
06		1560 N	1468	-0-	-92	-0-	1461 2	7 9	Y	6	6 1		1
07		1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1442 2	8 9	Y	7	7 1		1
*08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1436 2	8 9	Y	7	7 1		1
-----													
MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440													
03		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2421 2	68 9	Y	62	61 1		7
04		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2322 2	59 9	Y	54	53 1		8
05		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2339 2	63 9	Y	57	57 1		8
06		2370 N	2298	-0-	-72	-0-	2243 2	55 9	Y	50	50 1		8
07		2449 N	2293	-0-	-156	-0-	2238 2	55 9	Y	50	51 1		7
*08		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2342 2	55 9	Y	50	51 1		6
-----													
HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550													
03		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	3782 2	377 9	Y	343	270 1		88
04		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	3796 2	460 9	Y	418	481 1		25
05		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4266 2	274 9	Y	249	242 1		32
06		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4285 2	373 9	Y	339	332 1		39
*07		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	4621 2	419 9	Y	381	382 1		38
*08		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4722 2	361 9	Y	328	335 1		31
-----													
WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366													
03		3348 X	3231	-0-	-117	-0-	3197 2	34 9	Y	31	31 1		3
04		3150 X	3013	-0-	-137	-0-	2983 2	30 9	Y	27	26 1		4
05		3131 X	2891	-0-	-240	-0-	2860 2	31 9	Y	28	28 1		4
06		3120 X	2538	-0-	-582	-0-	2510 2	28 9	Y	25	25 1		4
07		3224 X	2766	-0-	-458	-0-	2745 2	21 9	Y	19	20 1		3
08		3224 X	3099	-0-	-125	-0-	3080 2	19 9	Y	17	18 1		2
-----													
WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246													
03		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2321 2	43 9	Y	39	39 1		4
04		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2199 2	39 9	Y	35	34 1		5
05		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2165 2	40 9	Y	36	36 1		5
06		2250 N	2055	-0-	-195	-0-	2022 2	33 9	Y	30	30 1		5
07		2325 N	2260	-0-	-65	-0-	2221 2	39 9	Y	35	35 1		5
*08		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2253 2	40 9	Y	36	37 1		4
-----													
MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530													
03		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2362 2	36 9	Y	33	35 1		4
04		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1991 2	42 9	Y	38	35 1		7
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	989 2	24 9	Y	22	29 1		-0-
06		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2634 2	74 9	Y	67	53 1		14
*07		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2711 2	101 9	Y	92	87 1		19
*08		3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	2979 2	91 9	Y	83	86 1		16
-----													
HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552													
03		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1313 2	64 9	Y	58	73 1		15
04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1312 2	77 9	Y	70	81 1		4
05		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1309 2	46 9	Y	42	41 1		5
06		1320 N	1309	-0-	-11	-0-	1266 2	43 9	Y	39	39 1		5
07		1426 N	1356	-0-	-70	-0-	1311 2	45 9	Y	41	42 1		4
*08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1243 2	42 9	Y	38	38 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3337	2	47	9	Y	43	42	1	5
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3280	2	40	9	Y	36	36	1	5
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3322	2	43	9	Y	39	39	1	5
06	3180 X	2548	-0-	-632	-0-	2511	2	37	9	Y	34	34	1	5
07	3286 X	2179	-0-	-1107	-0-	2149	2	30	9	Y	27	28	1	4
*08	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3114	2	28	9	Y	25	26	1	3
-----														
CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490														
03	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3449	2	45	9	Y	41	51	1	12
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3347	2	26	9	Y	24	27	1	9
05	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3294	2	22	9	Y	20	26	1	3
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3419	2	24	9	Y	22	24	1	1
*07	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3449	2	14	9	Y	13			14
*08	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3468	2	29	9	Y	26	26	1	14
-----														
BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460														
03	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2609	2	24	9	Y	22	22	1	2
04	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2572	2	22	9	Y	20	19	1	3
05	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2566	2	23	9	Y	21	21	1	3
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2645	2	14	9	Y	13	14	1	2
*07	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2758	2	15	9	Y	14	14	1	2
*08	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2897	2	15	9	Y	14	14	1	2
-----														
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408														
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2048	2	74	9	Y	67	67	1	7
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1941	2	66	9	Y	60	58	1	9
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2050	2	67	9	Y	61	62	1	8
06	2010 N	2008	-0-	-2	-0-	1949	2	59	9	Y	54	53	1	9
*07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2042	2	58	9	Y	53	54	1	8
*08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1963	2	57	9	Y	52	54	1	6
-----														
MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405														
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2511	2	26	9	Y	24	23	1	3
04	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2394	2	22	9	Y	20	20	1	3
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2421	2	23	9	Y	21	21	1	3
06	2430 N	2270	-0-	-160	-0-	2250	2	20	9	Y	18	18	1	3
07	2511 N	2311	-0-	-200	-0-	2297	2	14	9	Y	13	14	1	2
*08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2278	2	15	9	Y	14	14	1	2
-----														
HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513														
03	3534 X	3222	-0-	-312	-0-	3194	2	28	9	Y	25	24	1	3
04	3360 X	3092	-0-	-268	-0-	3070	2	22	9	Y	20	20	1	3
05	3255 X	3074	-0-	-181	-0-	3052	2	22	9	Y	20	20	1	3
06	3120 X	2971	-0-	-149	-0-	2952	2	19	9	Y	17	17	1	3
07	3224 X	3020	-0-	-204	-0-	3000	2	20	9	Y	18	18	1	3
08	3131 X	2968	-0-	-163	-0-	2949	2	19	9	Y	17	18	1	2
-----														
MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412														
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1490	2	42	9	Y	38	38	1	4
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1370	2	37	9	Y	34	33	1	5
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1369	2	40	9	Y	36	36	1	5
06	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	1266	2	34	9	Y	31	31	1	5
07	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1292	2	33	9	Y	30	31	1	4
*08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1285	2	34	9	Y	31	31	1	4

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1959 2	14 9	Y		13	12 1	5
04		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1864 2	17 9	Y		15	18 1	2
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1895 2	14 9	Y		13	11 1	4
06		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1782 2	13 9	Y		12	12 1	4
*07		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1850 2	13 9	Y		12	12 1	4
*08		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1979 2	14 9	Y		13	12 1	5
-----													
WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508													
03		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3680 2	20 9	Y		18	17 1	3
04		3240 X	2967	-0-	-273	-0-	2952 2	15 9	Y		14	16 1	1
05		3534 X	3252	-0-	-282	-0-	3235 2	17 9	Y		15	11 1	5
06		3450 X	2549	-0-	-901	-0-	2534 2	15 9	Y		14	16 1	3
07		3565 X	2682	-0-	-883	-0-	2668 2	14 9	Y		13	10 1	6
08		3565 X	2832	-0-	-733	-0-	2817 2	15 9	Y		14	16 1	4
-----													
MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534													
03		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3103 2	17 9	Y		15	16 1	2
04		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2888 2	19 9	Y		17	16 1	3
05		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2946 2	19 9	Y		17	16 1	4
06		2790 X	2778	-0-	-12	-0-	2760 2	18 9	Y		16	17 1	3
07		2883 X	2861	-0-	-22	-0-	2840 2	21 9	Y		19	18 1	4
08		2883 X	2773	-0-	-110	-0-	2754 2	19 9	Y		17	18 1	3
-----													
TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901													
03		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2624 2	20 9	Y		18		26
04		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2338 2	14 9	Y		13		39
05		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2486 2	31 9	Y		28	42 1	25
06		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2204 2	14 9	Y		13		38
*07		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2186 2	17 9	Y		15	38 1	15
*08		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2578 2	8 9	Y		7		22
-----													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405													
03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1031 2	10 9	Y		9	9 1	1
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1621 2	13 9	Y		12	11 1	2
05		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1635 2	13 9	Y		12	12 1	2
06		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1570 2	12 9	Y		11	11 1	2
*07		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1544 2	12 9	Y		11	11 1	2
*08		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1535 2	11 9	Y		10	11 1	1
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532													
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	745 2	36 9	Y		33	33 1	7
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	855 2	31 9	Y		28	31 1	4
05		3100 N	3171	-0-	71	71	3146 2	25 9	Y		23	21 1	6
06		3000 N	4195	-0-	1195	1266	4172 2	23 9	Y		21	24 1	3
*07		3100 N	4148	-0-	1048	2314	4128 2	20 9	Y		18	19 1	2
*08		6731 X	4417	-0-	-2314	-0-	4402 2	15 9	Y		14	14 1	2
-----													
THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550													
03		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2447 2	47 9	Y		43	37 1	16
04		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2427 2	39 9	Y		35	36 1	15
05		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2482 2	36 9	Y		33	32 1	16
06		2310 N	2276	-0-	-34	-0-	2248 2	28 9	Y		25	29 1	12
07		2387 N	2345	-0-	-42	-0-	2312 2	33 9	Y		30	25 1	17
*08		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2433 2	26 9	Y		24	27 1	14

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
03		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1818	2	3	9	Y	7
04		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1802	2	7	9	Y	4
05		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1848	2	9	9	Y	4
06		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1747	2	9	9	Y	4
*07		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1850	2	9	9	Y	4
08		1860 X	1806	-0-	-54	-0-	1795	2	11	9	Y	5
-----												
HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524												
03		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2235	2	17	9	Y	2
04		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2125	2	13	9	Y	2
05		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2081	2	13	9	Y	2
06		2070 N	2026	-0-	-44	-0-	2014	2	12	9	Y	2
07		2139 N	2114	-0-	-25	-0-	2102	2	12	9	Y	2
*08		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2041	2	11	9	Y	1
-----												
SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330												
03		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-
04		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-
05		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-
06		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	2	1	9	Y	-0-
*07		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2428	2	6	9	Y	1
*08		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2496	2	4	9	Y	1
-----												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470												
03		2790 X	2705	-0-	-85	-0-	2705	2			Y	-0-
04		2700 X	2534	-0-	-166	-0-	2534	2			Y	-0-
05		2697 X	2557	-0-	-140	-0-	2557	2			Y	-0-
06		2610 X	2401	-0-	-209	-0-	2401	2			Y	-0-
07		2697 X	2321	-0-	-376	-0-	2321	2			Y	-0-
08		2697 X	2670	-0-	-27	-0-	2670	2			Y	-0-
-----												
CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650												
03		4464 X	3489	-0-	-975	-0-	3442	2	47	9	Y	3
04		4170 X	3876	-0-	-294	-0-	212	1	3610	2	Y	7
							54	9				
05		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	222	1	3809	2	Y	15
							55	9				
06		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	239	1	3971	2	Y	9
							53	9				
*07		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	252	1	3991	2	Y	12
							59	9				
*08		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	234	1	3752	2	Y	14
							44	9				
-----												
CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127												
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-
04		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-
05		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-
06		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-
*07		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-
*08		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-





-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-		192	2		Y	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-		190	2		Y	-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		105	2		Y	-0-		-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	-0-		157	2		Y	-0-		-0-
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	-0-		126	2		Y	-0-		-0-
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-		170	2	1	9	Y	1	1
-----														
WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546														
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-		3078	2	57	9	Y	52	49
04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	-0-		2780	2	47	9	Y	43	48
05	3968 X	2903	-0-	-1065	-0-	-0-		2855	2	48	9	Y	44	32
06	3330 X	2852	-0-	-478	-0-	-0-		2808	2	44	9	Y	40	47
07	3131 X	2884	-0-	-247	-0-	-0-		2840	2	44	9	Y	40	30
08	3131 X	2784	-0-	-347	-0-	-0-		2738	2	46	9	Y	42	48
-----														
HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548														
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-		1930	2	44	9	Y	40	59
04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-		1829	2	54	9	Y	49	56
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-		1876	2	32	9	Y	29	28
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-		1871	2	29	9	Y	26	27
*07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-		1950	2	30	9	Y	27	27
*08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	-0-		1975	2	28	9	Y	25	26
-----														
BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464														
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-		1583	2	3	9	Y	3	3
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-		1524	2	3	9	Y	3	3
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-		1530	2	3	9	Y	3	3
06	1530 N	1407	-0-	-123	-0-	-0-		1405	2	2	9	Y	2	2
07	1581 N	1357	-0-	-224	-0-	-0-		1357	2			Y	-0-	-0-
*08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-		1243	2			Y	-0-	-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
-----														
HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462														
03	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	-0-		2449	2	42	9	Y	38	38
04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	-0-		2652	2	36	9	Y	33	32
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	-0-		2605	2	31	9	Y	28	29
06	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	-0-		2526	2	28	9	Y	25	25
07	2790 N	2608	-0-	-182	-0-	-0-		2580	2	28	9	Y	25	25
*08	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	-0-		2653	2	26	9	Y	24	25
-----														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442														
03	3255 X	3237	-0-	-18	-0-	-0-		3149	2	88	9	Y	80	79
04	3150 X	3092	-0-	-58	-0-	-0-		3016	2	76	9	Y	69	68
05	3255 X	3156	-0-	-99	-0-	-0-		3075	2	81	9	Y	74	74
06	3150 X	2948	-0-	-202	-0-	-0-		2875	2	73	9	Y	66	65
07	3224 X	3011	-0-	-213	-0-	-0-		2941	2	70	9	Y	64	66
08	3224 X	3046	-0-	-178	-0-	-0-		2979	2	67	9	Y	61	63

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
03		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2564	2	33	9	Y	3
04		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2407	2	30	9	Y	4
05		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2467	2	31	9	Y	4
06		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2385	2	29	9	Y	4
*07		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2431	2	31	9	Y	4
*08		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2372	2	30	9	Y	3
-----												
DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558												
03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1105	2	52	9	Y	5
04		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1100	2	41	9	Y	5
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1139	2	41	9	Y	5
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1141	2	35	9	Y	5
*07		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1188	2	36	9	Y	5
*08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1146	2	35	9	Y	4
-----												
HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544												
03		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2489	2	18	9	Y	4
04		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2545	2	20	9	Y	1
05		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2829	2	12	9	Y	1
06		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2866	2	11	9	Y	1
*07		3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3015	2	12	9	Y	1
*08		3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3057	2	11	9	Y	1
-----												
NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528												
03		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2296	2	51	9	N	5
04		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2212	2	47	9	N	5
05		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2228	2	40	9	N	12
06		2280 N	2030	-0-	-250	-0-	2001	2	29	9	N	9
07		2325 N	2118	-0-	-207	-0-	2077	2	41	9	N	5
*08		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2069	2	46	9	N	17
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520												
03		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2728	2	88	9	Y	31
04		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2574	2	102	9	Y	13
05		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2705	2	88	9	Y	23
06		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2582	2	78	9	Y	23
*07		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2737	2	83	9	Y	27
*08		2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2854	2	79	9	Y	28
-----												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439												
03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	949	2	20	9	Y	2
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	949	2	18	9	Y	2
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1019	2	20	9	Y	2
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	999	2	19	9	Y	3
*07		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1005	2	17	9	Y	2
*08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	984	2	18	9	Y	2
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550												
03		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2412	2	88	9	Y	31
04		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2332	2	102	9	Y	13
05		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2344	2	88	9	Y	23
06		2370 N	2259	-0-	-111	-0-	2181	2	78	9	Y	23
07		2449 N	2346	-0-	-103	-0-	2263	2	83	9	Y	27
*08		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2269	2	75	9	Y	24

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
03		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3048	2	8	9	Y	7
04		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3041	2	7	9	Y	6
05		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3052	2	7	9	Y	6
06		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2914	2	7	9	Y	6
*07		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3043	2	8	9	Y	7
*08		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3058	2	9	9	Y	8
-----												
MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558												
03		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3557	2	36	9	Y	33
04		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3380	2	43	9	Y	39
05		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3435	2	41	9	Y	37
06		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3301	2	41	9	Y	37
*07		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3389	2	46	9	Y	42
*08		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3362	2	42	9	Y	38
-----												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422												
03		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3913	2	81	9	Y	74
04		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3697	2	70	9	Y	64
05		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3851	2	75	9	Y	68
06		3780 X	3677	-0-	-103	-0-	3610	2	67	9	Y	61
07		3906 X	3855	-0-	-51	-0-	3788	2	67	9	Y	61
08		3844 X	3816	-0-	-28	-0-	3751	2	65	9	Y	59
-----												
BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492												
03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	927	2	29	9	Y	26
04		973 N	973	-0-	-0-	-0-	949	2	24	9	Y	22
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	971	2	25	9	Y	23
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	909	2	23	9	Y	21
07		992 N	900	-0-	-92	-0-	879	2	21	9	Y	19
*08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	879	2	8	9	Y	7
-----												
HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436												
03		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1979	2	44	9	Y	40
04		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2102	2	39	9	Y	35
05		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2170	2	41	9	Y	37
06		1950 N	1941	-0-	-9	-0-	1907	2	34	9	Y	31
07		2201 N	1946	-0-	-255	-0-	1913	2	33	9	Y	30
*08		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1980	2	34	9	Y	31
-----												
MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414												
03		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3200	2	51	9	Y	46
04		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3095	2	44	9	Y	40
05		3348 X	3240	-0-	-108	-0-	3194	2	46	9	Y	42
06		3240 X	2996	-0-	-244	-0-	2954	2	42	9	Y	38
07		3255 X	3066	-0-	-189	-0-	3025	2	41	9	Y	37
08		3255 X	3078	-0-	-177	-0-	3039	2	39	9	Y	35
-----												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414												
03		3441 X	3434	-0-	-7	-0-	3392	2	42	9	Y	38
04		3330 X	3285	-0-	-45	-0-	3248	2	37	9	Y	34
05		3441 X	3346	-0-	-95	-0-	3306	2	40	9	Y	36
06		3330 X	3085	-0-	-245	-0-	3050	2	35	9	Y	32
07		3441 X	2673	-0-	-768	-0-	2637	2	36	9	Y	33
08		3441 X	2738	-0-	-703	-0-	2703	2	35	9	Y	32

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		Y	-0-			-0-
04		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		Y	-0-			-0-
05		3100 X	3086	-0-	-14	-0-	3086 2		Y	-0-			-0-
06		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2		Y	-0-			-0-
*07		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2		Y	-0-			-0-
*08		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2		Y	-0-			-0-
-----													
FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412													
03		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2055 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
04		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1855 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
05		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2308 2	6 9	Y	5	4 1		1
06		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2222 2	11 9	Y	10	9 1		2
*07		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2271 2	10 9	Y	9	10 1		1
*08		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2280 2	11 9	Y	10	10 1		1
-----													
HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476													
03		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3027 2	51 9	Y	46	46 1		5
04		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3009 2	44 9	Y	40	39 1		6
05		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2839 2	43 9	Y	39	40 1		5
06		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2711 2	41 9	Y	37	36 1		6
*07		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2879 2	40 9	Y	36	37 1		5
*08		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3144 2	39 9	Y	35	36 1		4
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512													
03		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3655 2	57 9	Y	52	51 1		20
04		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3493 2	68 9	Y	62	73 1		9
05		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3609 2	57 9	Y	52	46 1		15
06		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3438 2	51 9	Y	46	46 1		15
*07		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3615 2	53 9	Y	48	46 1		17
*08		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3649 2	50 9	Y	45	46 1		16
-----													
MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425													
03		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3705 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
04		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3505 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3538 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3486 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3560 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3570 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
-----													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426													
03		372 X	356	-0-	-16	-0-	348 2	8 9	Y	7	6 1		1
04		363 X	363	-0-	-0-	-0-	356 2	7 9	Y	6	6 1		1
05		434 X	278	-0-	-156	-0-	271 2	7 9	Y	6	6 1		1
06		420 X	294	-0-	-126	-0-	293 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
07		372 X	357	-0-	-15	-0-	355 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
*08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	273 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502		Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502		Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2502		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2935	2	46	9	Y	42	41	1	5	
04		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2832	2	41	9	Y	37	36	1	6	
05		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2877	2	45	9	Y	41	41	1	6	
06		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2741	2	41	9	Y	37	37	1	6	
*07		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2821	2	41	9	Y	37	38	1	5	
*08		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2607	2	41	9	Y	37	38	1	4	
-----																
WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556																
03		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3429	2	67	9	Y	61	57	1	10	
04		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3374	2	56	9	Y	51	56	1	5	
05		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3623	2	55	9	Y	50	37	1	18	
06		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3516	2	51	9	Y	46	54	1	10	
*07		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3591	2	52	9	Y	47	35	1	22	
*08		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3571	2	54	9	Y	49	56	1	15	
-----																
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244																
03		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1926	2	145	9	Y	132	137	1	28	
04		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-			28	
05		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2009	2	171	9	Y	155	144	1	39	
06		2010 N	1902	-0-	-108	-0-	1902	2			Y	-0-			39	
*07		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-			39	
*08		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2165	2	138	9	Y	125	137	1	27	
-----																
NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532																
03		3565 X	3329	-0-	-236	-0-	3274	2	55	9	N	50	69	1	5	
04		3450 X	2930	-0-	-520	-0-	2876	2	54	9	N	49	48	1	6	
05		3565 X	3152	-0-	-413	-0-	3108	2	44	9	N	40	32	1	14	
06		3420 X	3154	-0-	-266	-0-	3123	2	31	9	N	28	32	1	10	
07		3317 X	3250	-0-	-67	-0-	3205	2	45	9	N	41	46	1	5	
08		3317 X	3245	-0-	-72	-0-	3193	2	52	9	N	47	33	1	19	
-----																
GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492																
03		6417 X	5460	-0-	-957	-0-	5435	2	25	9	Y	23	23	1	2	
04		6210 X	5957	-0-	-253	-0-	5934	2	23	9	Y	21	20	1	3	
05		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	5982	2	24	9	Y	22	22	1	3	
06		5670 X	5622	-0-	-48	-0-	5600	2	22	9	Y	20	20	1	3	
07		6169 X	5553	-0-	-616	-0-	5531	2	22	9	Y	20	20	1	3	
08		5518 X	5355	-0-	-163	-0-	5334	2	21	9	Y	19	20	1	2	
-----																
MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385																
03		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2283	2	24	9	Y	22	22	1	2	
04		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2232	2	22	9	Y	20	19	1	3	
05		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2314	2	22	9	Y	20	20	1	3	
06		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2225	2	21	9	Y	19	19	1	3	
*07		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2215	2	24	9	Y	22	22	1	3	
*08		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2335	2	24	9	Y	22	22	1	3	
-----																
TOMPkins WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023																
03		3317 X	2210	-0-	-1107	-0-	2184	2	26	9	Y	24			35	
04		2940 X	2641	-0-	-299	-0-	2620	2	21	9	Y	19			54	
05		3255 X	2932	-0-	-323	-0-	2888	2	44	9	Y	40	59	1	35	
06		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2708	2	20	9	Y	18			53	
*07		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2935	2	21	9	Y	19	52	1	20	
*08		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2968	2	8	9	Y	7			27	

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022														
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	Y	7		9
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	Y	2		11
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1	11	1
06		450 N	167	-0-	-283	-0-	165	2	2	9	Y	2		3
*07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	Y	4	5	2
*08		466 X	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1		3
-----														
MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386														
03		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1748	2	33	9	Y	30	30	3
04		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1486	2	30	9	Y	27	26	4
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1628	2	30	9	Y	27	27	4
06		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1955	2	26	9	Y	24	24	4
*07		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1838	2	26	9	Y	24	25	3
*08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1335	2	31	9	Y	28	28	3
-----														
HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566														
03		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2296	2	20	9	Y	18	25	2
04		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2194	2	21	9	Y	19	13	8
05		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2293	2	18	9	Y	16	13	11
06		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2249	2	18	9	Y	16	26	1
*07		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2321	2	20	9	Y	18	12	7
*08		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2314	2	18	9	Y	16	21	2
-----														
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497														
03		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1536	2	7	9	Y	6	5	1
04		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1617	2	4	9	Y	4	4	1
05		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1586	2	6	9	Y	5	5	1
06		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1503	2	4	9	Y	4	4	1
07		1674 N	1589	-0-	-85	-0-	1585	2	4	9	Y	4	4	1
*08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1512	2	4	9	Y	4	4	1
-----														
HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584														
03		3844 X	2788	-0-	-1056	-0-	2674	2	114	9	Y	104	151	10
04		3450 X	2604	-0-	-846	-0-	2481	2	123	9	Y	112	76	46
05		3193 X	2584	-0-	-609	-0-	2474	2	110	9	Y	100	79	67
06		2970 X	2453	-0-	-517	-0-	2348	2	105	9	Y	95	154	8
07		2790 X	2467	-0-	-323	-0-	2350	2	117	9	Y	106	72	42
08		2790 X	2387	-0-	-403	-0-	2287	2	100	9	Y	91	124	9
-----														
CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224														
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	832	2	19	9	Y	17	16	4
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	833	2	21	9	Y	19	17	6
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	898	2	22	9	Y	20	22	4
06		901 N	901	-0-	-0-	-0-	880	2	21	9	Y	19	20	3
*07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	947	2	31	9	Y	28	27	4
*08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1006	2	14	9	Y	13	11	6

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2228	2	15	9	Y	14	13	1	2
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1994	2	19	9	Y	17	17	1	2
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2054	2	23	9	Y	21	20	1	3
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2019	2	19	9	Y	17	17	1	3
07	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1865	2	21	9	Y	19	19	1	3
08	2232 X	1895	-0-	-337	-0-	1874	2	21	9	Y	19	20	1	2
-----														
DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081														
03	5797 X	5144	-0-	-653	-0-	5044	2	100	9	Y	91	87	1	22
04	5520 X	5298	-0-	-222	-0-	5186	2	112	9	Y	102	89	1	35
05	5766 X	5539	-0-	-227	-0-	5419	2	120	9	Y	109	120	1	24
06	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5414	2	118	9	Y	107	115	1	16
*07	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5745	2	165	9	Y	150	144	1	22
*08	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	5928	2	75	9	Y	68	57	1	33
-----														
NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536														
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4374	2	19	9	N	17	23	1	2
04	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4138	2	18	9	N	16	16	1	2
05	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4231	2	15	9	N	14	11	1	5
06	4020 X	3980	-0-	-40	-0-	3970	2	10	9	N	9	11	1	3
07	4154 X	4124	-0-	-30	-0-	4107	2	17	9	N	15	16	1	2
08	4154 X	4129	-0-	-25	-0-	4111	2	18	9	N	16	11	1	7
-----														
PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498														
03	2914 X	2091	-0-	-823	-0-	2069	2	22	9	Y	20	21	1	2
04	2820 X	2304	-0-	-516	-0-	2285	2	19	9	Y	17	17	1	2
05	2697 X	2314	-0-	-383	-0-	2295	2	19	9	Y	17	17	1	2
06	2610 X	2127	-0-	-483	-0-	2112	2	15	9	Y	14	14	1	2
07	2387 X	2075	-0-	-312	-0-	2060	2	15	9	Y	14	14	1	2
*08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1979	2	15	9	Y	14	14	1	2
-----														
PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426														
03	3441 X	3288	-0-	-153	-0-	3281	2	7	9	Y	6	5	1	1
04	3210 X	3122	-0-	-88	-0-	3118	2	4	9	Y	4	4	1	1
05	3224 X	3080	-0-	-144	-0-	3072	2	8	9	Y	7	7	1	1
06	3180 X	2917	-0-	-263	-0-	2910	2	7	9	Y	6	6	1	1
07	3286 X	2792	-0-	-494	-0-	2784	2	8	9	Y	7	7	1	1
*08	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2933	2	8	9	Y	7	7	1	1
-----														
DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107														
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	636	2	9	9	Y	8	8	1	2
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	Y	9	8	1	3
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	647	2	10	9	Y	9	10	1	2
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	637	2	10	9	Y	9	10	1	1
*07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	677	2	14	9	Y	13	12	1	2
*08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	660	2	7	9	Y	6	5	1	3
-----														
HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166														
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	Y	9	8	1	1
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	362	2	8	9	Y	7	7	1	1
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	Y	6	6	1	1
06	420 N	296	-0-	-124	-0-	290	2	6	9	Y	5	5	1	1
*07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	367	2	7	9	Y	6	6	1	1
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	Y	5	5	1	1



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
03		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1112	2	72	9	Y	7
04		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1082	2	63	9	Y	8
05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1133	2	61	9	Y	7
06		1140 N	747	-0-	-393	-0-	706	2	41	9	Y	4
07		1178 N	528	-0-	-650	-0-	489	2	39	9	Y	6
*08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	803	2	53	9	Y	6
-----												
FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354												
03		2759 X	2669	-0-	-90	-0-	2600	2	69	9	Y	7
04		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2558	2	59	9	Y	8
05		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2676	2	59	9	Y	7
06		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2599	2	43	9	Y	6
*07		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2831	2	44	9	Y	6
*08		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2540	2	43	9	Y	5
-----												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429												
03		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1915	2	35	9	Y	3
04		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1813	2	31	9	Y	4
05		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1834	2	32	9	Y	4
06		1770 N	1706	-0-	-64	-0-	1678	2	28	9	Y	4
07		1829 N	1736	-0-	-93	-0-	1708	2	28	9	Y	4
*08		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1709	2	26	9	Y	3
-----												
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174												
03		4030 X	3882	-0-	-148	-0-	3882	2			Y	-0-
04		3900 X	3869	-0-	-31	-0-	3869	2			Y	-0-
05		4030 X	3765	-0-	-265	-0-	3765	2			Y	-0-
06		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-
07		3999 X	3920	-0-	-79	-0-	3920	2			Y	-0-
*08		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-
-----												
WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370												
03		4278 X	3837	-0-	-441	-0-	3793	2	44	9	Y	4
04		4140 X	3902	-0-	-238	-0-	3862	2	40	9	Y	5
05		3968 X	3614	-0-	-354	-0-	3572	2	42	9	Y	5
06		3810 X	3092	-0-	-718	-0-	3059	2	33	9	Y	4
07		4030 X	4010	-0-	-20	-0-	3986	2	24	9	Y	3
*08		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3608	2	24	9	Y	3
-----												
COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516												
03		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2073	2	32	9	Y	5
04		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2002	2	32	9	Y	4
05		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2101	2	30	9	Y	6
06		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2031	2	30	9	Y	3
07		2108 N	2070	-0-	-38	-0-	2047	2	23	9	Y	4
*08		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1999	2	26	9	Y	3
-----												
GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464												
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1131	2	33	9	Y	3
04		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1305	2	34	9	Y	5
05		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1318	2	39	9	Y	5
06		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1266	2	34	9	Y	5
*07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1297	2	34	9	Y	4
*08		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1336	2	35	9	Y	4

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	602	2	42	9	Y	38	37	1	4
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	552	2	36	9	Y	33	32	1	5
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	548	2	31	9	Y	28	29	1	4
06	600 N	514	-0-	-86	-0-	488	2	26	9	Y	24	25	1	3
07	620 N	390	-0-	-230	-0-	370	2	20	9	Y	18	18	1	3
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	569	2	28	9	Y	25	25	1	3
-----														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428														
03	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3683	2	17	9	Y	15	14	1	2
04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3402	2	13	9	Y	12	12	1	2
05	3441 X	3308	-0-	-133	-0-	3294	2	14	9	Y	13	13	1	2
06	3420 X	3024	-0-	-396	-0-	3013	2	11	9	Y	10	11	1	1
07	3534 X	2911	-0-	-623	-0-	2902	2	9	9	Y	8	8	1	1
08	2821 X	2739	-0-	-82	-0-	2731	2	8	9	Y	7	7	1	1
-----														
BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534														
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	Y	5			10
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1853	2	9	9	Y	8	12	1	6
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1976	2	13	9	Y	12	12	1	6
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1950	2	14	9	Y	13	12	1	7
*07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2106	2	11	9	Y	10	11	1	6
*08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2110	2	15	9	Y	14	14	1	6
-----														
MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320														
03	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4500	2	26	9	Y	24	24	1	3
04	4170 X	4049	-0-	-121	-0-	4027	2	22	9	Y	20	20	1	3
05	4309 X	4167	-0-	-142	-0-	4143	2	24	9	Y	22	22	1	3
06	4170 X	4063	-0-	-107	-0-	4042	2	21	9	Y	19	19	1	3
07	4309 X	4071	-0-	-238	-0-	4049	2	22	9	Y	20	20	1	3
08	4309 X	4098	-0-	-211	-0-	4080	2	18	9	Y	16	17	1	2
-----														
ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324														
03	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2716	2	20	9	Y	18	19	1	7
04	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2477	2	30	9	Y	27	33	1	1
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2421	2	17	9	Y	15	9	1	7
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2564	2	13	9	Y	12	17	1	2
*07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2591	2	13	9	Y	12	8	1	6
*08	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2608	2	13	9	Y	12	16	1	2
-----														
DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552														
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3506	2	42	9	Y	38			76
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3645	2	67	9	Y	61	93	1	44
05	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3813	2	95	9	Y	86	88	1	42
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3589	2	100	9	Y	91	86	1	47
07	3224 X	2248	-0-	-976	-0-	2168	2	80	9	Y	73	82	1	38
08	3224 X	2205	-0-	-1019	-0-	2122	2	83	9	Y	75	69	1	44

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
-----															
03		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2525	2	18	9	Y	16	16	1	2
04		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2836	2	14	9	Y	13	13	1	2
05		3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	3038	2	15	9	Y	14	14	1	2
06		2460 N	2422	-0-	-38	-0-	2409	2	13	9	Y	12	12	1	2
07		2573 N	2568	-0-	-5	-0-	2555	2	13	9	Y	12	12	1	2
*08		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2539	2	12	9	Y	11	12	1	1
-----															
MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546															
03		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2402	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2440	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		2340 N	2171	-0-	-169	-0-	2170	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		2449 N	2131	-0-	-318	-0-	2130	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*08		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2075	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----															
NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560															
03		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1801	2	29	9	N	26	35	1	3
04		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1726	2	26	9	N	24	24	1	3
05		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1822	2	22	9	N	20	16	1	7
06		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1740	2	15	9	N	14	16	1	5
*07		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1792	2	23	9	N	21	23	1	3
*08		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1737	2	26	9	N	24	17	1	10
-----															
HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314															
03		3565 X	3538	-0-	-27	-0-	3508	2	30	9	Y	27	27	1	3
04		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3482	2	25	9	Y	23	23	1	3
05		3596 X	3524	-0-	-72	-0-	3503	2	21	9	Y	19	20	1	2
06		3420 X	3337	-0-	-83	-0-	3323	2	14	9	Y	13	13	1	2
07		3627 X	3298	-0-	-329	-0-	3285	2	13	9	Y	12	12	1	2
*08		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3433	2	12	9	Y	11	12	1	1
-----															
DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435															
03		4123 X	4014	-0-	-109	-0-	3947	2	67	9	Y	61	60	1	7
04		3990 X	3845	-0-	-145	-0-	3787	2	58	9	Y	53	52	1	8
05		4123 X	3985	-0-	-138	-0-	3924	2	61	9	Y	55	56	1	7
06		3990 X	3709	-0-	-281	-0-	3654	2	55	9	Y	50	49	1	8
07		3999 X	3902	-0-	-97	-0-	3847	2	55	9	Y	50	51	1	7
08		3999 X	3908	-0-	-91	-0-	3854	2	54	9	Y	49	50	1	6
-----															
MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318															
03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1119	2	7	9	Y	6	6	1	1
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	Y	5	5	1	1
05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	2	6	9	Y	5	5	1	1
06		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1067	2	4	9	Y	4	4	1	1
07		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1065	2	4	9	Y	4	4	1	1
*08		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
-----															
LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482															
03		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1684	2	19	9	Y	17	17	1	2
04		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1657	2	15	9	Y	14	14	1	2
05		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1659	2	18	9	Y	16	16	1	2
06		1650 N	1617	-0-	-33	-0-	1602	2	15	9	Y	14	14	1	2
07		1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1633	2	15	9	Y	14	14	1	2
*08		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1661	2	13	9	Y	12	13	1	1

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1143	2	25	9	Y	23	22	1		3
04		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1090	2	22	9	Y	20	20	1		3
05		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1006	2	22	9	Y	20	20	1		3
06		1020 N	892	-0-	-128	-0-	874	2	18	9	Y	16	17	1		2
07		1054 N	958	-0-	-96	-0-	948	2	10	9	Y	9	10	1		1
*08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1147	2	10	9	Y	9	9	1		1
-----																
CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133																
03		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2585	2	42	9	Y	38	38	1		17
04		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2442	2	40	9	Y	36	37	1		16
05		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2535	2	33	9	Y	30	34	1		12
06		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2436	2	29	9	Y	26	33	1		5
*07		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2492	2	28	9	Y	25	16	1		14
*08		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2508	2	30	9	Y	27	32	1		9
-----																
FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204																
03		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1734	2	61	9	Y	55	55	1		6
04		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1685	2	53	9	Y	48	47	1		7
05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1756	2	55	9	Y	50	51	1		6
06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1712	2	36	9	Y	33	34	1		5
*07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1798	2	36	9	Y	33	33	1		5
*08		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1819	2	35	9	Y	32	33	1		4
-----																
HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478																
03		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1384	2	17	9	Y	15	14	1		2
04		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1491	2	13	9	Y	12	12	1		2
05		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1495	2	12	9	Y	11	12	1		1
06		1350 N	1269	-0-	-81	-0-	1261	2	8	9	Y	7	7	1		1
07		1550 N	1180	-0-	-370	-0-	1172	2	8	9	Y	7	7	1		1
*08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	Y	7	7	1		1
-----																
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453																
03		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1938	2	68	9	Y	62	60	1		7
04		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2378	2	59	9	Y	54	53	1		8
05		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2410	2	66	9	Y	60	60	1		8
06		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2354	2	59	9	Y	54	53	1		9
*07		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2368	2	59	9	Y	54	55	1		8
*08		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2299	2	58	9	Y	53	55	1		6
-----																
WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446																
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-				-0-
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-				-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-				-0-
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-				-0-
07		434 N	181	-0-	-253	-0-	181	2			Y	-0-				-0-
*08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-				-0-
-----																
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
*08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
-----															
HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A															
03		5642 X	5634	-0-	-8	-0-	5625	2	9	9	Y	8	8	1	1
04		5460 X	5149	-0-	-311	-0-	5141	2	8	9	Y	7	7	1	1
05		5642 X	5484	-0-	-158	-0-	5476	2	8	9	Y	7	7	1	1
06		5460 X	5257	-0-	-203	-0-	5253	2	4	9	Y	4	4	1	1
07		5642 X	5398	-0-	-244	-0-	5394	2	4	9	Y	4	4	1	1
*08		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5326	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
-----															
HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254															
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
07		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
*08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
-----															
HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238															
03		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	210	1	2782	2	Y	62	59	1	15
							68	9							
04		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	204	1	2689	2	Y	68	60	1	23
							75	9							
05		3038 X	2976	-0-	-62	-0-	214	1	2681	2	Y	74	81	1	16
							81	9							
06		2940 X	2889	-0-	-51	-0-	204	1	2605	2	Y	73	78	1	11
							80	9							
*07		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	214	1	2737	2	Y	101	97	1	15
							111	9							
*08		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	220	1	2790	2	Y	45	38	1	22
							50	9							
-----															
MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436															
03		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3150	2	62	9	Y	56	55	1	6
04		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2960	2	54	9	Y	49	48	1	7
05		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3016	2	56	9	Y	51	51	1	7
06		3120 X	2956	-0-	-164	-0-	2916	2	40	9	Y	36	37	1	6
07		3224 X	3041	-0-	-183	-0-	3001	2	40	9	Y	36	37	1	5
*08		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3053	2	40	9	Y	36	37	1	4
-----															
THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497															
03		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1766	2	29	9	Y	26	26	1	3
04		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1782	2	25	9	Y	23	23	1	3
05		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1682	2	25	9	Y	23	23	1	3
06		1740 N	1349	-0-	-391	-0-	1329	2	20	9	Y	18	19	1	2
*07		900 N	10660	-0-	9760	9760	10660	2			Y	-0-	2	1	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	9760				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2067	2	42	9	N	38	32	1	13
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2068	2	23	9	N	21	33	1	1
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2141	2	17	9	N	15			16
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2234	2	20	9	N	18	31	1	3
*07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2140	2	26	9	N	24			27
*08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2143	2	10	9	N	9	31	1	5
-----														
MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482														
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-			-0-
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-			-0-
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-			-0-
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-			-0-
*07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-			-0-
*08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-			-0-
-----														
HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483														
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	Y	8	8	1	1
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	876	2	9	9	Y	8	8	1	1
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	905	2	9	9	Y	8	8	1	1
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	870	2	8	9	Y	7	7	1	1
07	930 N	891	-0-	-39	-0-	883	2	8	9	Y	7	7	1	1
*08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	890	2	8	9	Y	7	7	1	1
-----														
DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394														
03	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4540	2	59	9	Y	54	53	1	6
04	4410 X	4391	-0-	-19	-0-	4339	2	52	9	Y	47	46	1	7
05	4557 X	4466	-0-	-91	-0-	4412	2	54	9	Y	49	49	1	7
06	4440 X	4216	-0-	-224	-0-	4169	2	47	9	Y	43	43	1	7
07	4588 X	3509	-0-	-1079	-0-	3463	2	46	9	Y	42	43	1	6
08	4588 X	4163	-0-	-425	-0-	4119	2	44	9	Y	40	41	1	5
-----														
THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494														
03	3906 X	3339	-0-	-567	-0-	3321	2	18	9	Y	16	16	1	2
04	3780 X	3645	-0-	-135	-0-	3630	2	15	9	Y	14	14	1	2
05	3813 X	3681	-0-	-132	-0-	3668	2	13	9	Y	12	12	1	2
06	3690 X	3553	-0-	-137	-0-	3542	2	11	9	Y	10	10	1	2
07	3782 X	3629	-0-	-153	-0-	3618	2	11	9	Y	10	11	1	1
*08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3486	2	12	9	Y	11	11	1	1
-----														
THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470														
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1696	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1550	2	6	9	Y	5	4	1	1
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1811	2	7	9	Y	6	6	1	1
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	2	7	9	Y	6	6	1	1
*07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1777	2	7	9	Y	6	6	1	1
*08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1797	2	7	9	Y	6	6	1	1
-----														
MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492														
03	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-			-0-
04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-			-0-
05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			Y	-0-			-0-
06	3810 X	3633	-0-	-177	-0-	3633	2			Y	-0-			-0-
07	3937 X	3746	-0-	-191	-0-	3746	2			Y	-0-			-0-
08	3751 X	3718	-0-	-33	-0-	3718	2			Y	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
03		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1884	2	13	9	Y	12
04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1773	2	11	9	Y	10
05		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1836	2	12	9	Y	11
06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1785	2	12	9	Y	11
*07		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1823	2	10	9	Y	9
*08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1802	2	13	9	Y	12
-----												
BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350												
03		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-
04		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-
05		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2723	2	108	9	Y	98
06		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-
*07		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-
*08		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222												
03		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1915	2	35	9	Y	32
04		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1825	2	54	9	Y	49
05		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1831	2	31	9	Y	28
06		1890 N	1851	-0-	-39	-0-	1826	2	25	9	Y	23
07		1953 N	1843	-0-	-110	-0-	1820	2	23	9	Y	21
*08		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1746	2	24	9	Y	22
-----												
GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497												
03		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2636	2	34	9	Y	31
04		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2528	2	31	9	Y	28
05		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2517	2	31	9	Y	28
06		2580 N	2404	-0-	-176	-0-	2376	2	28	9	Y	25
07		2635 N	2501	-0-	-134	-0-	2473	2	28	9	Y	25
*08		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2255	2	29	9	Y	26
-----												
NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548												
03		3565 X	3539	-0-	-26	-0-	3532	2	7	9	N	6
04		3450 X	3444	-0-	-6	-0-	3438	2	6	9	N	5
05		3534 X	3514	-0-	-20	-0-	3511	2	3	9	N	3
06		3420 X	3350	-0-	-70	-0-	3347	2	3	9	N	3
07		3565 X	3415	-0-	-150	-0-	3409	2	6	9	N	5
08		3565 X	3479	-0-	-86	-0-	3473	2	6	9	N	5
-----												
GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262												
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	142	2	1	9	Y	1
*08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1
-----												
GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544												
03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1386	2	22	9	Y	20
04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1438	2	21	9	Y	19
05		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1706	2	22	9	Y	20
06		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1690	2	20	9	Y	18
*07		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1714	2	20	9	Y	18
*08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	Y	17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
*07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
*08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	2	9	Y	2	12	1			-0-
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
*07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
*08	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

03	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2960	2	23	9	Y	21	19	1			3
04	3000 N	3559	-0-	559	559	3531	2	28	9	Y	25	24	1			4
05	3100 N	3606	-0-	506	1065	3578	2	28	9	Y	25	26	1			3
06	3000 N	3557	-0-	557	1622	3531	2	26	9	Y	24	23	1			4
*07	5263 X	3641	-0-	-1622	-0-	3616	2	25	9	Y	23	24	1			3
08	3689 X	3534	-0-	-155	-0-	3508	2	26	9	Y	24	24	1			3

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1634	2	61	9	Y	55	54	1			6
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1531	2	53	9	Y	48	47	1			7
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1512	2	55	9	Y	50	50	1			7
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1424	2	50	9	Y	45	45	1			7
*07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1441	2	50	9	Y	45	46	1			6
*08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1530	2	52	9	Y	47	47	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

03	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2908	2	51	9	Y	46	46	1			5
04	2730 X	2583	-0-	-147	-0-	2538	2	45	9	Y	41	40	1			6
05	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2798	2	47	9	Y	43	43	1			6
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2779	2	42	9	Y	38	38	1			6
07	2666 N	2480	-0-	-186	-0-	2439	2	41	9	Y	37	38	1			5
*08	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2620	2	30	9	Y	27	29	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

03	3100 N	3250	-0-	150	150	3200	2	50	9	Y	45	44	1			5
04	3000 N	3007	-0-	7	157	2970	2	37	9	Y	34	34	1			5
05	3411 X	3254	-0-	-157	-0-	3210	2	44	9	Y	40	40	1			5
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3072	2	41	9	Y	37	36	1			6
07	3007 X	2922	-0-	-85	-0-	2881	2	41	9	Y	37	38	1			5
08	3007 X	2896	-0-	-111	-0-	2855	2	41	9	Y	37	38	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

03	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4711	2	92	9	Y	84	83	1			31
04	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4553	2	80	9	Y	73	76	1			28
05	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4593	2	86	9	Y	78	76	1			30
06	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4371	2	62	9	Y	56	73	1			13
07	4557 X	4423	-0-	-134	-0-	4361	2	62	9	Y	56	62	1			7
*08	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4587	2	67	9	Y	61	64	1			4



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2493 2	21 9	Y	19	19 1		2
04		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2548 2	21 9	Y	19	18 1		3
05		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2438 2	23 9	Y	21	21 1		3
06		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2584 2	21 9	Y	19	19 1		3
*07		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2656 2	21 9	Y	19	19 1		3
*08		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2659 2	20 9	Y	18	19 1		2
-----													
HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512													
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	341 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	213 2	7 9	Y	6	5 1		1
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	280 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
06		330 N	159	-0-	-171	-0-	156 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	232 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	189 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
-----													
BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650													
03		3689 X	3620	-0-	-69	-0-	3581 2	39 9	Y	35	34 1		4
04		3570 X	3562	-0-	-8	-0-	3530 2	32 9	Y	29	29 1		4
05		3751 X	3552	-0-	-199	-0-	3517 2	35 9	Y	32	32 1		4
06		3540 X	3285	-0-	-255	-0-	3259 2	26 9	Y	24	24 1		4
07		3689 X	3367	-0-	-322	-0-	3341 2	26 9	Y	24	25 1		3
08		3193 X	3186	-0-	-7	-0-	3160 2	26 9	Y	24	24 1		3
-----													
BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501													
03		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2110 2	30 9	Y	27	27 1		3
04		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2113 2	25 9	Y	23	23 1		3
05		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2160 2	28 9	Y	25	25 1		3
06		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2062 2	23 9	Y	21	21 1		3
07		2201 N	2136	-0-	-65	-0-	2113 2	23 9	Y	21	21 1		3
*08		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2163 2	22 9	Y	20	21 1		2
-----													
BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470													
03		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2056 2	20 9	Y	18	18 1		2
04		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1956 2	18 9	Y	16	16 1		2
05		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1946 2	19 9	Y	17	17 1		2
06		2010 N	1927	-0-	-83	-0-	1910 2	17 9	Y	15	15 1		2
07		2046 N	1921	-0-	-125	-0-	1903 2	18 9	Y	16	16 1		2
*08		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1883 2	17 9	Y	15	15 1		2
-----													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604													
03		3317 X	3076	-0-	-241	-0-	3076 2		N	-0-			-0-
04		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2		N	-0-			-0-
05		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 2		N	-0-			-0-
06		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2		N	-0-			-0-
07		3565 X	2874	-0-	-691	-0-	2874 2		N	-0-			-0-
08		3565 X	2969	-0-	-596	-0-	2969 2		N	-0-			-0-
-----													
HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736													
03		4278 X	3737	-0-	-541	-0-	3689 2	48 9	Y	44	72 1		5
04		4050 X	4033	-0-	-17	-0-	3972 2	61 9	Y	55	38 1		22
05		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3953 2	53 9	Y	48	38 1		32
06		3870 X	3766	-0-	-104	-0-	3715 2	51 9	Y	46	74 1		4
07		4154 X	3807	-0-	-347	-0-	3751 2	56 9	Y	51	35 1		20
*08		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4158 2	48 9	Y	44	60 1		4

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2459 2	44 9	Y		40	40 1	4
04		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2455 2	39 9	Y		35	34 1	5
05		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2331 2	41 9	Y		37	37 1	5
06		2310 N	2027	-0-	-283	-0-	1992 2	35 9	Y		32	32 1	5
07		2387 N	1890	-0-	-497	-0-	1856 2	34 9	Y		31	32 1	4
*08		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2217 2	35 9	Y		32	32 1	4
-----													
GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516													
03		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2726 2	37 9	Y		34	33 1	4
04		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2858 2	32 9	Y		29	29 1	4
05		3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	2978 2	32 9	Y		29	29 1	4
06		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2863 2	28 9	Y		25	25 1	4
07		2976 N	2950	-0-	-26	-0-	2921 2	29 9	Y		26	26 1	4
*08		3100 N	3160	-0-	60	60	3132 2	28 9	Y		25	26 1	3
-----													
MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500													
03		3007 X	2885	-0-	-122	-0-	2790 2	95 9	Y		86	88 1	9
04		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2690 2	83 9	Y		75	73 1	11
05		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2462 2	86 9	Y		78	79 1	10
06		2790 N	2717	-0-	-73	-0-	2639 2	78 9	Y		71	70 1	11
07		2852 N	2846	-0-	-6	-0-	2768 2	78 9	Y		71	72 1	10
*08		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2744 2	64 9	Y		58	61 1	7
-----													
HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566													
03		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2713 2	18 9	Y		16	25 1	4
04		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3007 2	24 9	Y		22	25 1	1
05		2635 X	2281	-0-	-354	-0-	2269 2	12 9	Y		11	10 1	2
06		2550 X	2417	-0-	-133	-0-	2406 2	11 9	Y		10	11 1	1
*07		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2638 2	13 9	Y		12	12 1	1
*08		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3427 2	13 9	Y		12	12 1	1
-----													
TOMPkins WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956													
03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1555 2	17 9	Y		15		23
04		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1972 2	14 9	Y		13		36
05		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2491 2	29 9	Y		26	39 1	23
06		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2135 2	14 9	Y		13		36
*07		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2557 2	14 9	Y		13	35 1	14
*08		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2640 2	6 9	Y		5		19
-----													
WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502													
03		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1706 2	26 9	Y		24	24 1	3
04		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1709 2	22 9	Y		20	20 1	3
05		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1705 2	24 9	Y		22	22 1	3
06		1680 N	1651	-0-	-29	-0-	1629 2	22 9	Y		20	20 1	3
07		1798 N	1643	-0-	-155	-0-	1621 2	22 9	Y		20	20 1	3
*08		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1590 2	18 9	Y		16	17 1	2
-----													
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
-----															
03		804 N	804	-0-	-0-	-0-	790	2	14	9	N	13	12	1	2
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	755	2	12	9	N	11	12	1	1
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	788	2	12	9	N	11	8	1	4
06		780 N	768	-0-	-12	-0-	757	2	11	9	N	10	12	1	2
07		806 N	742	-0-	-64	-0-	730	2	12	9	N	11	8	1	5
*08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	958	2	8	9	N	7	10	1	2
-----															
HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560															
03		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2770	2	44	9	Y	40	40	1	4
04		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2668	2	37	9	Y	34	33	1	5
05		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2749	2	36	9	Y	33	34	1	4
06		2730 N	2688	-0-	-42	-0-	2654	2	34	9	Y	31	30	1	5
07		2790 N	2749	-0-	-41	-0-	2716	2	33	9	Y	30	31	1	4
*08		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2731	2	34	9	Y	31	31	1	4
-----															
HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557															
03		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2817	2	44	9	Y	40	40	1	4
04		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2725	2	39	9	Y	35	34	1	5
05		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2789	2	41	9	Y	37	37	1	5
06		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2683	2	36	9	Y	33	33	1	5
*07		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2729	2	37	9	Y	34	34	1	5
*08		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2692	2	36	9	Y	33	34	1	4
-----															
NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516															
03		3441 X	3283	-0-	-158	-0-	3276	2	7	9	N	6	8	1	1
04		3300 X	3183	-0-	-117	-0-	3177	2	6	9	N	5	5	1	1
05		3441 X	3238	-0-	-203	-0-	3235	2	3	9	N	3	3	1	1
06		3270 X	3101	-0-	-169	-0-	3098	2	3	9	N	3	3	1	1
07		3286 X	3231	-0-	-55	-0-	3225	2	6	9	N	5	5	1	1
08		3286 X	3212	-0-	-74	-0-	3206	2	6	9	N	5	4	1	2
-----															
WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484															
03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1564	2	53	9	Y	48	49	1	5
04		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1509	2	46	9	Y	42	41	1	6
05		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1540	2	48	9	Y	44	44	1	6
06		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1491	2	43	9	Y	39	39	1	6
*07		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1588	2	44	9	Y	40	40	1	6
*08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1546	2	40	9	Y	36	38	1	4
-----															
HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256															
03		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	167	1	2218	2	Y	16	15	1	4
							18	9							
04		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	178	1	2348	2	Y	18	16	1	6
							20	9							
05		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	185	1	2313	2	Y	20	22	1	4
							22	9							
06		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	172	1	2193	2	Y	20	21	1	3
							22	9							
*07		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	184	1	2356	2	Y	27	26	1	4
							30	9							
*08		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	187	1	2369	2	Y	12	10	1	6
							13	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	146	1	1937	2	Y	24	23	1	6
						26	9							
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	142	1	1874	2	Y	26	23	1	9
						29	9							
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	150	1	1882	2	Y	28	31	1	6
						31	9							
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	141	1	1798	2	Y	28	30	1	4
						31	9							
*07	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	148	1	1901	2	Y	39	37	1	6
						43	9							
*08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	153	1	1939	2	Y	17	15	1	8
						19	9							
-----														
WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369														
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	450 N	321	-0-	-129	-0-	320	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----														
SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368														
03	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4484	2	58	9	Y	53	52	1	6
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4124	2	52	9	Y	47	46	1	7
05	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4358	2	54	9	Y	49	49	1	7
06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4240	2	56	9	Y	51	50	1	8
*07	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4183	2	59	9	Y	54	54	1	8
*08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4419	2	57	9	Y	52	54	1	6
-----														
WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342														
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1515	2	39	9	Y	35	34	1	4
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1448	2	32	9	Y	29	29	1	4
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1490	2	34	9	Y	31	31	1	4
06	1500 N	1417	-0-	-83	-0-	1387	2	30	9	Y	27	27	1	4
07	1519 N	1307	-0-	-212	-0-	1277	2	30	9	Y	27	27	1	4
*08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1323	2	28	9	Y	25	26	1	3
-----														
LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650														
03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2908	2	28	9	Y	25	39	1	52
04	2640 X	2420	-0-	-220	-0-	2366	2	54	9	Y	49	83	1	18
05	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2880	2	92	9	Y	84	80	1	22
06	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2797	2	73	9	Y	66	41	1	47
*07	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2837	2	22	9	Y	20	38	1	29
*08	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2839	2	81	9	Y	74	74	1	29
-----														
BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478														
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1727	2	77	9	Y	70	68	1	8
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1659	2	67	9	Y	61	60	1	9
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1700	2	70	9	Y	64	64	1	9
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1667	2	59	9	Y	54	54	1	9
07	1767 N	1606	-0-	-161	-0-	1545	2	61	9	Y	55	56	1	8
*08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1800	2	63	9	Y	57	58	1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		6231 X	4332	-0-	-1899	-0-	4271 2	61 9	Y	55	51 1	7
04		5520 X	5489	-0-	-31	-0-	5406 2	83 9	Y	75	71 1	11
05		5549 X	5164	-0-	-385	-0-	5079 2	85 9	Y	77	78 1	10
06		5220 X	4994	-0-	-226	-0-	4921 2	73 9	Y	66	66 1	10
07		5673 X	4909	-0-	-764	-0-	4846 2	63 9	Y	57	59 1	8
*08		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5034 2	63 9	Y	57	58 1	7
-----												
GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501												
03		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1966 2	8 9	Y	7	7 1	1
04		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1844 2	6 9	Y	5	5 1	1
05		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1928 2	4 9	Y	4	4 1	1
06		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1845 2	4 9	Y	4	4 1	1
*07		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1885 2	4 9	Y	4	4 1	1
*08		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1922 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
-----												
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542												
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	524 2	39 9	Y	35	34 1	4
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	510 2	32 9	Y	29	29 1	4
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	366 2	33 9	Y	30	30 1	4
06		540 N	450	-0-	-90	-0-	418 2	32 9	Y	29	28 1	5
07		558 N	383	-0-	-175	-0-	352 2	31 9	Y	28	29 1	4
*08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	358 2	10 9	Y	9	12 1	1
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482												
03		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3351 2	8 9	Y	7	6 1	3
04		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3155 2	6 9	Y	5	6 1	2
05		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3263 2	8 9	Y	7	6 1	3
06		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3112 2	4 9	Y	4	6 1	1
*07		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3164 2	6 9	Y	5	5 1	1
*08		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3167 2	4 9	Y	4	5 1	-0-
-----												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458												
03		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5175 2	34 9	Y	31	30 1	3
04		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5010 2	30 9	Y	27	26 1	4
05		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5025 2	31 9	Y	28	28 1	4
06		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4884 2	29 9	Y	26	26 1	4
*07		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4821 2	33 9	Y	30	30 1	4
08		5208 X	4808	-0-	-400	-0-	4776 2	32 9	Y	29	30 1	3
-----												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498												
03		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3085 2	153 9	N	139	132 1	60
04		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3261 2	133 9	N	121	140 1	41
05		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3565 2	124 9	N	113	142 1	12
06		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3421 2	98 9	N	89	60 1	41
*07		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2808 2	73 9	N	66	66 1	41
*08		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3363 2	106 9	N	96	110 1	27
-----												
GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500												
03		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4628 2	47 9	Y	43	41 1	5
04		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4553 2	40 9	Y	36	36 1	5
05		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4758 2	41 9	Y	37	37 1	5
06		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4455 2	35 9	Y	32	32 1	5
*07		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4608 2	36 9	Y	33	33 1	5
*08		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4454 2	35 9	Y	32	33 1	4

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		1271 X	360	-0-	-911	-0-	359	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1449	2	10	9	Y	9	7	1			2
05		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4086	2	22	9	Y	20	19	1			3
06		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4210	2	19	9	Y	17	17	1			3
*07		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4175	2	20	9	Y	18	18	1			3
*08		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2836	2	19	9	Y	17	18	1			2
-----																	
NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554																	
03		4712 X	4661	-0-	-51	-0-	4613	2	48	9	N	44	60	1			4
04		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4456	2	46	9	N	42	41	1			5
05		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4729	2	39	9	N	35	28	1			12
06		4500 X	4290	-0-	-210	-0-	4264	2	26	9	N	24	28	1			8
07		4650 X	4448	-0-	-202	-0-	4407	2	41	9	N	37	40	1			5
08		4650 X	4278	-0-	-372	-0-	4233	2	45	9	N	41	29	1			17
-----																	
BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580																	
03		682 X	445	-0-	-237	-0-	435	2	10	9	Y	9	13	1			1
04		540 X	465	-0-	-75	-0-	25	1	430	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05		527 X	489	-0-	-38	-0-	26	1	452	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
06		510 X	410	-0-	-100	-0-	23	1	376	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
07		496 X	400	-0-	-96	-0-	23	1	366	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
-----																	
MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342																	
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	Y	3	2	1			1
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
-----																	
COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560																	
03		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3005	2	55	9	N	50	51	1			8
04		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2820	2	56	9	N	51	53	1			6
05		2976 X	2672	-0-	-304	-0-	2621	2	51	9	N	46	43	1			9
06		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2991	2	52	9	N	47	51	1			5
07		3069 X	3025	-0-	-44	-0-	2984	2	41	9	N	37	35	1			7
*08		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2909	2	46	9	N	42	43	1			6

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
-----															
03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1181	2	29	9	Y	26	38	1	2
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	83	1	1409	2	Y	29	27	1	4
							32	9							
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	92	1	1572	2	Y	31	26	1	9
							34	9							
06		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	106	1	1769	2	Y	29	33	1	5
							32	9							
*07		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	135	1	2138	2	Y	34	31	1	8
							37	9							
*08		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	132	1	2115	2	Y	23	23	1	8
							25	9							
-----															
HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414															
03		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1742	2	10	9	Y	9	9	1	1
04		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2474	2	10	9	Y	9	9	1	1
05		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2414	2	10	9	Y	9	9	1	1
06		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2241	2	8	9	Y	7	7	1	1
07		2542 N	2294	-0-	-248	-0-	2286	2	8	9	Y	7	7	1	1
*08		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2310	2	8	9	Y	7	7	1	1
-----															
HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480															
03		4340 X	4033	-0-	-307	-0-	4010	2	23	9	Y	21	21	1	2
04		4200 X	4164	-0-	-36	-0-	4143	2	21	9	Y	19	18	1	3
05		4340 X	3882	-0-	-458	-0-	3868	2	14	9	Y	13	14	1	2
06		4200 X	3795	-0-	-405	-0-	3783	2	12	9	Y	11	11	1	2
07		4309 X	3487	-0-	-822	-0-	3475	2	12	9	Y	11	11	1	2
*08		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3544	2	11	9	Y	10	11	1	1
-----															
GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515															
03		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3435	2	34	9	Y	31	32	1	3
04		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3642	2	35	9	Y	32	30	1	5
05		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3767	2	40	9	Y	36	36	1	5
06		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3491	2	35	9	Y	32	32	1	5
*07		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3234	2	36	9	Y	33	33	1	5
*08		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3787	2	35	9	Y	32	33	1	4
-----															
MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560															
03		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2010	2	95	9	Y	86	88	1	9
04		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1883	2	83	9	Y	75	73	1	11
05		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1964	2	86	9	Y	78	79	1	10
06		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1921	2	78	9	Y	71	70	1	11
*07		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1971	2	78	9	Y	71	72	1	10
*08		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2091	2	81	9	Y	74	75	1	9
-----															
WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317															
03		3255 X	2338	-0-	-917	-0-	2337	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3236	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3181	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2986	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		3348 X	2945	-0-	-403	-0-	2945	2			Y	-0-			-0-
08		3348 X	2906	-0-	-442	-0-	2906	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	993 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	870 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
05		861 N	861	-0-	-0-	-0-	858 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-	803 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
*07		711 N	711	-0-	-0-	-0-	707 2	4 9	Y	4	3 1	1
*08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	732 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
-----												
SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322												
03		4030 X	3979	-0-	-51	-0-	3967 2	12 9	Y	11	11 1	1
04		3810 X	3801	-0-	-9	-0-	3790 2	11 9	Y	10	10 1	1
05		3875 X	3869	-0-	-6	-0-	3858 2	11 9	Y	10	10 1	1
06		3840 X	3693	-0-	-147	-0-	3680 2	13 9	Y	12	11 1	2
07		3968 X	3691	-0-	-277	-0-	3679 2	12 9	Y	11	11 1	2
*08		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3669 2	11 9	Y	10	11 1	1
-----												
MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595												
03		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3269 2	9 9	Y	8	8 1	1
04		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3490 2	6 9	Y	5	5 1	1
05		1891 X	986	-0-	-905	-0-	984 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
06		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3070 2	4 9	Y	4	3 1	1
*07		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3007 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
08		2852 X	1138	-0-	-1714	-0-	1135 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
-----												
GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705												
03		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5659 2	29 9	Y	26	26 1	3
04		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5374 2	24 9	Y	22	22 1	3
05		5425 X	5322	-0-	-103	-0-	5302 2	20 9	Y	18	19 1	2
06		5250 X	5130	-0-	-120	-0-	5110 2	20 9	Y	18	17 1	3
07		5425 X	5022	-0-	-403	-0-	5005 2	17 9	Y	15	16 1	2
*08		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5175 2	19 9	Y	17	17 1	2
-----												
MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534												
03		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4703 2	12 9	Y	11	11 1	5
04		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4572 2	12 9	Y	11	12 1	4
05		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4575 2	11 9	Y	10	13 1	1
06		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4449 2	11 9	Y	10	7 1	4
*07		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4486 2	12 9	Y	11	7 1	8
*08		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4475 2	10 9	Y	9	14 1	3
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534												
03		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2392 2	62 9	Y	56	51 1	22
04		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2352 2	72 9	Y	65	78 1	9
05		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2429 2	62 9	Y	56	49 1	16
06		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2402 2	55 9	Y	50	50 1	16
*07		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2454 2	58 9	Y	53	50 1	19
*08		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2047 2	56 9	Y	51	50 1	20
-----												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566												
03		3472 X	3316	-0-	-156	-0-	3233 2	83 9	Y	75	108 1	4
04		3360 X	3225	-0-	-135	-0-	3158 2	67 9	Y	61	61 1	4
05		3410 X	3392	-0-	-18	-0-	3328 2	64 9	Y	58	60 1	2
06		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3155 2	66 9	Y	60	59 1	3
07		3348 X	3314	-0-	-34	-0-	3257 2	57 9	Y	52	53 1	2
08		3348 X	3320	-0-	-28	-0-	3251 2	69 9	Y	63	59 1	6



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4062	2	47	9	Y	43	40	1			7
04	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3848	2	39	9	Y	35	39	1			3
05	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3898	2	40	9	Y	36	26	1			13
06	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3782	2	35	9	Y	32	38	1			7
*07	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3761	2	36	9	Y	33	25	1			15
*08	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3857	2	37	9	Y	34	39	1			10
-----																
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409																
03	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2635	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2428	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2413	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2550 N	2356	-0-	-194	-0-	2352	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	2511 N	2406	-0-	-105	-0-	2402	2	4	9	Y	4	4	1			1
*08	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2544	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
-----																
HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610																
03	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4071	2	19	9	Y	17	17	1			2
04	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3912	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3988	2	19	9	Y	17	17	1			2
06	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3858	2	17	9	Y	15	15	1			2
*07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3961	2	17	9	Y	15	15	1			2
*08	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4021	2	17	9	Y	15	15	1			2
-----																
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200																
03	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5650	2	69	9	Y	63	62	1			7
04	5400 X	5392	-0-	-8	-0-	5331	2	61	9	Y	55	54	1			8
05	5580 X	5435	-0-	-145	-0-	5371	2	64	9	Y	58	58	1			8
06	5400 X	5079	-0-	-321	-0-	5025	2	54	9	Y	49	49	1			8
07	5580 X	5211	-0-	-369	-0-	5156	2	55	9	Y	50	51	1			7
*08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5158	2	55	9	Y	50	51	1			6
-----																
GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372																
03	3100 N	3133	-0-	33	33	3104	2	29	9	Y	26	26	1			3
04	3000 N	2983	-0-	-17	16	2958	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	2974 N	2958	-0-	-16	-0-	2932	2	26	9	Y	24	24	1			3
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3042	2	25	9	Y	23	22	1			4
*07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2887	2	28	9	Y	25	25	1			4
*08	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2881	2	28	9	Y	25	26	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4286	2	50	9	Y	45	39	1	17
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4184	2	41	9	Y	37	38	1	16
05	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4301	2	37	9	Y	34	33	1	17
06	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4181	2	33	9	Y	30	30	1	17
*07	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3982	2	33	9	Y	30	29	1	18
*08	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4263	2	30	9	Y	27	30	1	15
-----														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461														
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2429	2	26	9	Y	24	24	1	3
04	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2641	2	22	9	Y	20	20	1	3
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2614	2	22	9	Y	20	20	1	3
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2167	2	14	9	Y	13	14	1	2
*07	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2790	2	10	9	Y	9	10	1	1
*08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2514	2	15	9	Y	14	13	1	2
-----														
DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520														
03	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4654	2	36	9	Y	33	32	1	4
04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4275	2	25	9	Y	23	24	1	3
05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4395	2	23	9	Y	21	21	1	3
06	4530 X	4360	-0-	-170	-0-	4339	2	21	9	Y	19	19	1	3
07	4681 X	4394	-0-	-287	-0-	4373	2	21	9	Y	19	19	1	3
08	4588 X	4356	-0-	-232	-0-	4336	2	20	9	Y	18	19	1	2
-----														
GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704														
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1098	2	52	9	Y	47	48	1	5
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1654	2	44	9	Y	40	39	1	6
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1239	2	46	9	Y	42	42	1	6
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1309	2	42	9	Y	38	38	1	6
07	1488 N	1348	-0-	-140	-0-	1305	2	43	9	Y	39	39	1	6
*08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1384	2	36	9	Y	33	35	1	4
-----														
WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548														
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3206	2	87	9	Y	79	74	1	13
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3214	2	73	9	Y	66	73	1	6
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3300	2	74	9	Y	67	49	1	24
06	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3422	2	67	9	Y	61	72	1	13
*07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3712	2	67	9	Y	61	46	1	28
*08	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3687	2	70	9	Y	64	73	1	19
-----														
BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538														
03	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2764	2	80	9	Y	73	71	1	8
04	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2593	2	70	9	Y	64	63	1	9
05	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2653	2	75	9	Y	68	68	1	9
06	2760 N	2621	-0-	-139	-0-	2560	2	61	9	Y	55	56	1	8
07	2759 N	2621	-0-	-138	-0-	2568	2	53	9	Y	48	49	1	7
*08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2599	2	52	9	Y	47	48	1	6
-----														
ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528														
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-			-0-
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-			-0-
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-			-0-
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-			-0-
07	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			Y	-0-			-0-
*08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
03		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2927	2	63	9	Y	6
04		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2811	2	56	9	Y	7
05		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2864	2	59	9	Y	7
06		2880 N	2805	-0-	-75	-0-	2752	2	53	9	Y	8
07		2976 N	2872	-0-	-104	-0-	2824	2	48	9	Y	6
*08		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2839	2	43	9	Y	5
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
03		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3455	2	10	9	Y	3
04		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3179	2	14	9	Y	-0-
05		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3254	2	8	9	Y	3
06		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3221	2	7	9	Y	1
07		3069 X	2866	-0-	-203	-0-	2860	2	6	9	Y	2
08		3069 X	1965	-0-	-1104	-0-	1959	2	6	9	Y	1
-----												
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	858	2	22	9	Y	2
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	54	1	918	2	Y	3
							25	9				
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	56	1	970	2	Y	7
							28	9				
06		956 N	956	-0-	-0-	-0-	53	1	877	2	Y	4
							26	9				
07		1023 N	897	-0-	-126	-0-	51	1	815	2	Y	6
							31	9				
*08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	43	1	698	2	Y	7
							22	9				
-----												
TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	Y	3
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	Y	4
05		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1713	2	4	9	Y	4
06		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	2	3	9	Y	7
*07		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1560	2	3	9	Y	3
*08		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1748	2	13	9	Y	15
-----												
CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
03		4061 X	3399	-0-	-662	-0-	3366	2	33	9	Y	2
04		3930 X	3664	-0-	-266	-0-	201	1	3424	2	Y	5
							39	9				
05		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	220	1	3783	2	Y	10
							39	9				
06		3840 X	3705	-0-	-135	-0-	208	1	3460	2	Y	6
							37	9				
07		3782 X	3651	-0-	-131	-0-	214	1	3394	2	Y	9
							43	9				
08		3782 X	3515	-0-	-267	-0-	204	1	3280	2	Y	10
							31	9				
-----												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	Y	1
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	548	2	12	9	Y	2
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	469	2	11	9	Y	1
06		502 N	502	-0-	-0-	-0-	490	2	12	9	Y	1
07		589 N	548	-0-	-41	-0-	534	2	14	9	Y	2
*08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	392	2	9	9	Y	1

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
03		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4221 2	48 9	Y	44	43 1	5
04		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4125 2	42 9	Y	38	37 1	6
05		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4216 2	43 9	Y	39	40 1	5
06		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4011 2	40 9	Y	36	35 1	6
*07		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4127 2	39 9	Y	35	36 1	5
08		4092 X	3946	-0-	-146	-0-	3910 2	36 9	Y	33	34 1	4
-----												
BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981												
03		651 X	651	-0-	-0-	-0-	644 2	7 9	Y	6		21
04		610 X	610	-0-	-0-	-0-	607 2	3 9	Y	3		24
05		701 X	701	-0-	-0-	-0-	666 2	35 9	Y	32	31 1	25
06		660 X	358	-0-	-302	-0-	344 2	14 9	Y	13		38
07		682 X	373	-0-	-309	-0-	355 2	18 9	Y	16	38 1	16
08		651 X	333	-0-	-318	-0-	331 2	2 9	Y	2		18
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172												
03		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1964 2	20 9	N	18	16 1	7
04		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1954 2	22 9	N	20	24 1	3
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2082 2	19 9	N	17	15 1	5
06		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1944 2	17 9	N	15	15 1	5
*07		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2046 2	18 9	N	16	15 1	6
*08		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1965 2	17 9	N	15	15 1	6
-----												
MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138												
03		4061 X	3853	-0-	-208	-0-	3846 2	7 9	N	6	8 1	-0-
04		3750 X	3264	-0-	-486	-0-	3258 2	6 9	N	5	4 1	1
05		3751 X	3000	-0-	-751	-0-	2996 2	4 9	N	4	4 1	1
06		3720 X	3560	-0-	-160	-0-	3556 2	4 9	N	4	4 1	1
07		3844 X	3633	-0-	-211	-0-	3629 2	4 9	N	4	4 1	1
08		3844 X	3588	-0-	-256	-0-	3585 2	3 9	N	3	4 1	-0-
-----												
LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443												
03		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2601 2	6 9	Y	5	7 1	-0-
04		2430 X	2170	-0-	-260	-0-	2170 2		Y	-0-		-0-
05		2511 X	1024	-0-	-1487	-0-	1024 2		Y	-0-		-0-
06		2430 X	1643	-0-	-787	-0-	1643 2		Y	-0-		-0-
07		2511 X	2335	-0-	-176	-0-	2332 2	3 9	Y	3	2 1	1
08		2294 X	1386	-0-	-908	-0-	1378 2	8 9	Y	7	7 1	1
-----												
HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397												
03		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3582 2	12 9	Y	11	11 1	1
04		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3435 2	11 9	Y	10	10 1	1
05		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3500 2	11 9	Y	10	10 1	1
06		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3412 2	8 9	Y	7	7 1	1
07		3534 X	3439	-0-	-95	-0-	3431 2	8 9	Y	7	7 1	1
08		3379 X	3339	-0-	-40	-0-	3331 2	8 9	Y	7	7 1	1
-----												
BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208												
03		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1808 2	45 9	Y	41	56 1	9
04		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1703 2	43 9	Y	39	31 1	17
05		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1730 2	37 9	Y	34	45 1	6
06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1881 2	29 9	Y	26	15 1	17
*07		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1881 2	33 9	Y	30	30 1	17
*08		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1844 2	29 9	Y	26	28 1	15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
03	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3552	2	8 9	Y	7	7 1	1	
04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3713	2	7 9	Y	6	6 1	1	
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3715	2	7 9	Y	6	6 1	1	
06	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3686	2	7 9	Y	6	6 1	1	
*07	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3692	2	7 9	Y	6	6 1	1	
*08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3293	2	8 9	Y	7	7 1	1	
-----													
HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585													
03	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	755	1	10010	2	N	57	54 1	14
04	10380 X	10330	-0-	-50	-0-	723	1	9539	2	N	62	55 1	21
05	10819 X	10241	-0-	-578	-0-	751	1	9415	2	N	68	74 1	15
06	10470 X	10085	-0-	-385	-0-	728	1	9284	2	N	66	71 1	10
07	10819 X	10280	-0-	-539	-0-	737	1	9443	2	N	91	88 1	13
08	10819 X	10504	-0-	-315	-0-	765	1	9693	2	N	42	35 1	20
-----													
PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----													
PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481													
03	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2723	2	7 9	Y	6	6 1	1	
04	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2511	2	6 9	Y	5	5 1	1	
05	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2761	2	8 9	Y	7	7 1	1	
06	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2667	2	7 9	Y	6	6 1	1	
*07	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2722	2	7 9	Y	6	6 1	1	
*08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2633	2	7 9	Y	6	6 1	1	
-----													
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574													
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	524	2	7 9	Y	6	6 1	1	
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7 9	Y	6	6 1	1	
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	487	2	7 9	Y	6	6 1	1	
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	470	2	6 9	Y	5	5 1	1	
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	476	2	6 9	Y	5	5 1	1	
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3 9	Y	3	4 1	-0-	
-----													
BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512													
03	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2629	2	65 9	Y	59	53 1	7	
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2115	2	59 9	Y	54	53 1	8	
05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2218	2	63 9	Y	57	57 1	8	
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2109	2	56 9	Y	51	51 1	8	
*07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2201	2	56 9	Y	51	52 1	7	
08	2697 X	2324	-0-	-373	-0-	2278	2	46 9	Y	42	44 1	5	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4497	2	44	9	Y	40	40	1	4
04		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4245	2	39	9	Y	35	34	1	5
05		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4296	2	41	9	Y	37	37	1	5
06		4020 X	3863	-0-	-157	-0-	3829	2	34	9	Y	31	31	1	5
*07		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4158	2	32	9	Y	29	30	1	4
*08		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4151	2	31	9	Y	28	29	1	3
-----															
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610															
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			5
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1			6
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			6
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1			7
*07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-			7
*08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-	4	1	3
-----															
LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556															
03		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2139	2	29	9	Y	26	26	1	3
04		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2014	2	25	9	Y	23	23	1	3
05		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2028	2	26	9	Y	24	24	1	3
06		2040 N	1989	-0-	-51	-0-	1964	2	25	9	Y	23	22	1	4
07		2108 N	1872	-0-	-236	-0-	1849	2	23	9	Y	21	22	1	3
*08		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2006	2	21	9	Y	19	20	1	2
-----															
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616															
03		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2176	2	135	9	Y	123	125	1	20
04		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2178	2	140	9	Y	127	131	1	16
05		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2360	2	129	9	Y	117	108	1	25
06		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2364	2	125	9	Y	114	128	1	11
*07		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2451	2	103	9	Y	94	87	1	18
*08		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2350	2	113	9	Y	103	106	1	15
-----															
BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651															
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	819	2	51	9	Y	46	66	1	4
04		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	53	1	898	2	Y	51	48	1	7
							56	9							
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	57	1	982	2	Y	54	45	1	16
							59	9							
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	51	1	843	2	Y	50	57	1	9
							55	9							
07		1054 N	892	-0-	-162	-0-	49	1	779	2	Y	58	54	1	13
							64	9							
*08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	53	1	855	2	Y	42	40	1	15
							46	9							
-----															
DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534															
03		4619 X	4097	-0-	-522	-0-	4027	2	70	9	Y	64	63	1	7
04		4470 X	4286	-0-	-184	-0-	4225	2	61	9	Y	55	54	1	8
05		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4158	2	64	9	Y	58	58	1	8
06		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4054	2	57	9	Y	52	52	1	8
07		4433 X	4146	-0-	-287	-0-	4096	2	50	9	Y	45	47	1	6
08		4433 X	4107	-0-	-326	-0-	4062	2	45	9	Y	41	42	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		3410 X	1681	-0-	-1729	-0-	1662 2	19 9 Y	17	16 1	2	
04		3240 X	2910	-0-	-330	-0-	2895 2	15 9 Y	14	14 1	2	
05		3069 X	2129	-0-	-940	-0-	2112 2	17 9 Y	15	15 1	2	
06		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2654 2	14 9 Y	13	13 1	2	
07		3007 X	2717	-0-	-290	-0-	2706 2	11 9 Y	10	11 1	1	
08		3007 X	2624	-0-	-383	-0-	2613 2	11 9 Y	10	10 1	1	
-----												
BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485												
03		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2530 2	9 9 Y	8	8 1	1	
04		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2511 2	8 9 Y	7	7 1	1	
05		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2466 2	9 9 Y	8	8 1	1	
06		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2407 2	8 9 Y	7	7 1	1	
*07		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2470 2	8 9 Y	7	7 1	1	
*08		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2294 2	9 9 Y	8	8 1	1	
-----												
MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555												
03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1398 2	8 9 Y	7	7 1	1	
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	531 2	7 9 Y	6	6 1	1	
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	814 2	6 9 Y	5	5 1	1	
06		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1795 2	26 9 Y	24	21 1	4	
*07		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2040 2	25 9 Y	23	24 1	3	
*08		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2270 2	26 9 Y	24	24 1	3	
-----												
GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116												
03		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	1997 2	6 9 Y	5	5 1	-0-	
04		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1241 2	6 9 Y	5	5 1	-0-	
05		2139 X	1233	-0-	-906	-0-	1229 2	4 9 Y	4	4 1	-0-	
06		1950 X	1506	-0-	-444	-0-	1502 2	4 9 Y	4	4 1	-0-	
07		2015 X	1296	-0-	-719	-0-	1293 2	3 9 Y	3	3 1	-0-	
*08		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2027 2	7 9 Y	6	5 1	1	
-----												
BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307												
03		310 X	89	-0-	-221	-0-	89 2	Y	-0-	1 1	-0-	
04		270 X	89	-0-	-181	-0-	5 1	84 2 Y	-0-		-0-	
05		279 X	117	-0-	-162	-0-	6 1	111 2 Y	-0-		-0-	
06		210 X	55	-0-	-155	-0-	3 1	52 2 Y	-0-		-0-	
*07		139 X	139	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2 Y	-0-		-0-	
*08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2 Y	-0-		-0-	
-----												
FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620												
03		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1822 2	11 9 Y	10	8 1	2	
04		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2296 2	6 9 Y	5	7 1	-0-	
05		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1568 2	6 9 Y	5		5	
06		1770 N	1486	-0-	-284	-0-	1480 2	6 9 Y	5	9 1	1	
07		2325 N	1420	-0-	-905	-0-	1412 2	8 9 Y	7		8	
*08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1429 2	2 9 Y	2	9 1	1	
-----												
MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156												
03		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2547 2	7 9 Y	6	9 1	-0-	
04		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2604 2	6 9 Y	5	4 1	1	
05		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2607 2	6 9 Y	5	4 1	2	
06		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2554 2	3 9 Y	3	4 1	1	
07		2697 N	2622	-0-	-75	-0-	2618 2	4 9 Y	4	4 1	1	
*08		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2698 2	3 9 Y	3	4 1	-0-	

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
03		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3322	2	47	9	Y	5
04		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3015	2	40	9	Y	5
05		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3015	2	43	9	Y	5
06		3270 X	2892	-0-	-378	-0-	2855	2	37	9	Y	5
07		3379 X	2700	-0-	-679	-0-	2671	2	29	9	Y	4
*08		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2699	2	26	9	Y	3
-----												
DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354												
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1951	2	13	9	Y	3
04		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1817	2	13	9	Y	4
05		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1911	2	15	9	Y	3
06		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1916	2	14	9	Y	2
*07		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2050	2	21	9	Y	3
*08		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2093	2	9	9	Y	4
-----												
THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426												
03		2914 X	2543	-0-	-371	-0-	2543	2			Y	-0-
04		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-
05		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2878	2	6	9	Y	1
06		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2585	2	8	9	Y	1
07		2728 X	2620	-0-	-108	-0-	2612	2	8	9	Y	1
*08		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2480	2	9	9	Y	1
-----												
GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079												
03		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-
04		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-
05		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-
06		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-
*07		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-
*08		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-
-----												
MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465												
03		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2487	2	63	9	Y	6
04		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2405	2	54	9	Y	7
05		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2462	2	57	9	Y	7
06		2460 N	2321	-0-	-139	-0-	2270	2	51	9	Y	7
07		2542 N	2077	-0-	-465	-0-	2030	2	47	9	Y	6
*08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1868	2	46	9	Y	5
-----												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439												
03		2666 X	2564	-0-	-102	-0-	2546	2	18	9	Y	2
04		2580 X	2376	-0-	-204	-0-	2361	2	15	9	Y	2
05		2573 X	2290	-0-	-283	-0-	2283	2	7	9	Y	1
06		2490 X	2168	-0-	-322	-0-	2164	2	4	9	Y	1
07		2573 X	2217	-0-	-356	-0-	2213	2	4	9	Y	1
*08		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2211	2	4	9	Y	1



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	465	1	2086	2	Y	262	176	1	88
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	288	9	647	2	Y	339	384	1	43
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	263	1	1051	2	Y	396	327	1	112
06	3000 N	3030	-0-	30	30	373	9	2158	2	Y	431	476	1	67
*07	3100 N	3127	-0-	27	57	323	1	2193	2	Y	427	432	1	62
*08	3002 N	2945	-0-	-57	-0-	436	9	2049	2	Y	392	386	1	68
						398	1							
						474	9							
						464	1							
						470	9							
						465	1							
						431	9							
BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431														
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2495	2	32	9	Y	29	29	1	3
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2193	2	29	9	Y	26	25	1	4
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2441	2	30	9	Y	27	27	1	4
06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2338	2	29	9	Y	26	26	1	4
*07	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2267	2	31	9	Y	28	28	1	4
*08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2256	2	30	9	Y	27	28	1	3
GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639														
03	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4337	2	89	9	Y	81	80	1	9
04	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4077	2	75	9	Y	68	67	1	10
05	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4178	2	75	9	Y	68	69	1	9
06	4110 X	4053	-0-	-57	-0-	3985	2	68	9	Y	62	61	1	10
07	4247 X	4126	-0-	-121	-0-	4058	2	68	9	Y	62	63	1	9
*08	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4047	2	67	9	Y	61	63	1	7
ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186														
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1091	2	39	9	Y	35	33	1	13
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	924	2	35	9	Y	32	33	1	12
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1023	2	30	9	Y	27	26	1	13
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1083	2	28	9	Y	25	32	1	6
*07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1102	2	26	9	Y	24	27	1	3
*08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1090	2	30	9	Y	27	28	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	126	1	1665	2	Y	30	28 1	7
						33	9						
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	122	1	1604	2	Y	33	29 1	11
						36	9						
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	128	1	1598	2	Y	37	40 1	8
						41	9						
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	127	1	1616	2	Y	35	38 1	5
						39	9						
*07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	130	1	1664	2	Y	50	48 1	7
						55	9						
*08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	133	1	1681	2	Y	23	19 1	11
						25	9						
-----													
FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431													
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1746	2	8	9	Y	7	7 1	1
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1535	2	7	9	Y	6	6 1	1
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1150	2	7	9	Y	6	6 1	1
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1311	2	14	9	Y	13	12 1	2
*07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1297	2	15	9	Y	14	14 1	2
*08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1090	2	15	9	Y	14	14 1	2
-----													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487													
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276													
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1837	2	40	9	Y	36	35 1	4
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1809	2	34	9	Y	31	30 1	5
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1834	2	35	9	Y	32	33 1	4
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1783	2	32	9	Y	29	28 1	5
*07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1820	2	31	9	Y	28	29 1	4
*08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1792	2	30	9	Y	27	28 1	3
-----													
MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484													
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2146	2	23	9	Y	21	21 1	2
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1953	2	21	9	Y	19	18 1	3
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1746	2	22	9	Y	20	20 1	3
06	2100 N	1640	-0-	-460	-0-	1621	2	19	9	Y	17	17 1	3
07	2046 N	1519	-0-	-527	-0-	1507	2	12	9	Y	11	12 1	2
*08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1437	2	11	9	Y	10	11 1	1
-----													
WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550													
03	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2899	2	47	9	Y	43	40 1	7
04	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2830	2	39	9	Y	35	39 1	3
05	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2885	2	40	9	Y	36	26 1	13
06	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2787	2	35	9	Y	32	38 1	7
*07	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2824	2	36	9	Y	33	25 1	15
*08	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2752	2	37	9	Y	34	39 1	10

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	1996 2	84 9	Y	76	118 1		4
04		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1923 2	68 9	Y	62	62 1		4
05		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2005 2	65 9	Y	59	61 1		2
06		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1744 2	67 9	Y	61	60 1		3
*07		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1822 2	58 9	Y	53	54 1		2
*08		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1814 2	70 9	Y	64	60 1		6
-----													
MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640													
03		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2487 2	95 9	Y	86	84 1		9
04		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2380 2	83 9	Y	75	73 1		11
05		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2831 2	86 9	Y	78	79 1		10
06		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2835 2	78 9	Y	71	70 1		11
*07		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2801 2	78 9	Y	71	72 1		10
*08		3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	2949 2	80 9	Y	73	74 1		9
-----													
WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595													
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2154 2	19 9	Y	17			48
04		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1621 2	54 9	Y	49	58 1		39
05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1895 2	2 9	Y	2			41
06		2100 N	1929	-0-	-171	-0-	1911 2	18 9	Y	16			57
*07		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2179 2	23 9	Y	21	51 1		27
*08		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1953 2	53 9	Y	48			75
-----													
LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570													
03		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2312 2	22 9	Y	20	31 1		41
04		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2343 2	44 9	Y	40	66 1		15
05		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2390 2	74 9	Y	67	64 1		18
06		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2353 2	57 9	Y	52	33 1		37
*07		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2348 2	19 9	Y	17	31 1		23
*08		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2413 2	65 9	Y	59	59 1		23
-----													
HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377													
03		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2686 2	72 9	Y	65	64 1		7
04		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2603 2	62 9	Y	56	55 1		8
05		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2632 2	65 9	Y	59	59 1		8
06		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2489 2	56 9	Y	51	51 1		8
*07		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2571 2	56 9	Y	51	52 1		7
*08		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2614 2	56 9	Y	51	52 1		6
-----													
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-			-0-
*07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
*08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
-----													
NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576													
03		3689 X	3448	-0-	-241	-0-	3422 2	26 9	N	24	33 1		2
04		3570 X	3384	-0-	-186	-0-	3358 2	26 9	N	24	23 1		3
05		3534 X	3447	-0-	-87	-0-	3425 2	22 9	N	20	16 1		7
06		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3366 2	14 9	N	13	15 1		5
07		3503 X	3454	-0-	-49	-0-	3432 2	22 9	N	20	22 1		3
08		3503 X	3458	-0-	-45	-0-	3434 2	24 9	N	22	16 1		9

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	692	2	12	9	Y	11	11	1	1
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	701	2	11	9	Y	10	10	1	1
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	717	2	11	9	Y	10	10	1	1
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	755	2	10	9	Y	9	9	1	1
*07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	787	2	7	9	Y	6	6	1	1
*08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
-----														
HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140														
03	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2793	2	24	9	Y	22	22	1	2
04	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2614	2	22	9	Y	20	19	1	3
05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2564	2	20	9	Y	18	19	1	2
06	2730 N	2527	-0-	-203	-0-	2508	2	19	9	Y	17	16	1	3
07	2728 N	2592	-0-	-136	-0-	2575	2	17	9	Y	15	16	1	2
*08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2682	2	18	9	Y	16	16	1	2
-----														
WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465														
03	3038 X	1600	-0-	-1438	-0-	1597	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
04	2520 X	1566	-0-	-954	-0-	1563	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
05	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2314	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
06	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2001	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
*07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2293	2	9	9	Y	8	7	1	1
*08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2333	2	9	9	Y	8	8	1	1
-----														
MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210														
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1521	2	66	9	Y	60	65	1	26
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1444	2	56	9	Y	51	60	1	17
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1493	2	54	9	Y	49	61	1	5
06	1530 N	1494	-0-	-36	-0-	1444	2	50	9	Y	45	32	1	18
*07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1610	2	56	9	Y	51	32	1	37
*08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1594	2	45	9	Y	41	66	1	12
-----														
CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468														
03	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4072	2	59	9	Y	54	66	1	16
04	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3841	2	34	9	Y	31	35	1	12
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3866	2	28	9	Y	25	33	1	4
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3849	2	32	9	Y	29	31	1	2
*07	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3926	2	18	9	Y	16	16	1	18
*08	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3955	2	37	9	Y	34	34	1	18
-----														
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440														
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1789	2	37	9	Y	34	33	1	4
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1615	2	32	9	Y	29	29	1	4
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1594	2	31	9	Y	28	28	1	4
06	1710 N	1552	-0-	-158	-0-	1524	2	28	9	Y	25	25	1	4
07	1705 N	1582	-0-	-123	-0-	1553	2	29	9	Y	26	26	1	4
*08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1507	2	26	9	Y	24	25	1	3
-----														
HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482														
03	3844 X	3785	-0-	-59	-0-	3694	2	91	9	Y	83	82	1	9
04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3642	2	78	9	Y	71	70	1	10
05	3999 X	3734	-0-	-265	-0-	3671	2	63	9	Y	57	60	1	7
06	3660 X	3402	-0-	-258	-0-	3347	2	55	9	Y	50	49	1	8
07	3844 X	3324	-0-	-520	-0-	3270	2	54	9	Y	49	50	1	7
08	3410 X	2577	-0-	-833	-0-	2540	2	37	9	Y	34	37	1	4

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2954	2	21	9	Y	19	30	1	2
04		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2949	2	23	9	Y	21	15	1	8
05		3100 N	3158	-0-	58	58	3137	2	21	9	Y	19	15	1	12
06		2974 N	2916	-0-	-58	-0-	2896	2	20	9	Y	18	28	1	2
*07		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2875	2	21	9	Y	19	13	1	8
*08		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2882	2	19	9	Y	17	23	1	2
-----															
MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810															
03		7812 X	6504	-0-	-1308	-0-	92	1	6386	2	Y	24	22	1	4
							26	9							
04		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	380	1	7691	2	Y	49	46	1	7
							54	9							
05		7595 X	7250	-0-	-345	-0-	457	1	6735	2	Y	53	53	1	7
							58	9							
06		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	435	1	6641	2	Y	48	47	1	8
							53	9							
07		7812 X	2799	-0-	-5013	-0-	170	1	2583	2	Y	42	44	1	6
							46	9							
08		7812 X	6729	-0-	-1083	-0-	379	1	6307	2	Y	39	40	1	5
							43	9							
-----															
MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406															
03		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2341	2	17	9	Y	15	15	1	2
04		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2297	2	14	9	Y	13	13	1	2
05		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2201	2	15	9	Y	14	14	1	2
06		2010 N	1959	-0-	-51	-0-	1945	2	14	9	Y	13	13	1	2
07		2077 N	1941	-0-	-136	-0-	1928	2	13	9	Y	12	12	1	2
*08		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2013	2	12	9	Y	11	12	1	1
-----															
WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456															
03		775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
04		750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
05		775 X	740	-0-	-35	-0-	729	2	11	9	Y	10	9	1	1
06		750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
*07		994 X	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	Y	6	5	1	1
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1	-0-
-----															
MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564															
03		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1794	2	40	9	Y	36	37	1	4
04		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1706	2	35	9	Y	32	31	1	5
05		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1730	2	36	9	Y	33	34	1	4
06		1770 N	1712	-0-	-58	-0-	1678	2	34	9	Y	31	30	1	5
07		1798 N	1734	-0-	-64	-0-	1701	2	33	9	Y	30	31	1	4
*08		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1685	2	28	9	Y	25	26	1	3
-----															
THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564															
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3	2	1	1
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	1	1
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	2	1	2
06		270 N	159	-0-	-111	-0-	158	2	1	9	Y	1	2	1	1
*07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1	1
*08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	1	1



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	5921 X	5156	-0-	-765	-0-	5149	2	7 9 Y	6	5 1	1
04	5070 X	5062	-0-	-8	-0-	5058	2	4 9 Y	4	4 1	1
05	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5240	2	6 9 Y	5	5 1	1
06	4980 X	4603	-0-	-377	-0-	4597	2	6 9 Y	5	5 1	1
07	5239 X	5119	-0-	-120	-0-	5113	2	6 9 Y	5	5 1	1
08	5239 X	5157	-0-	-82	-0-	5151	2	6 9 Y	5	5 1	1

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	Y	-0-	-0-	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3747	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
04	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3426	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
05	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3419	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3339	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*07	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3522	2	1 9 Y	1	1 1	-0-
*08	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3509	2	1 9 Y	1	1 1	-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2077	2	42 9 Y	38	39 1	6
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1892	2	43 9 Y	39	40 1	5
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2014	2	40 9 Y	36	33 1	8
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2212	2	37 9 Y	34	39 1	3
*07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2258	2	33 9 Y	30	27 1	6
*08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2234	2	34 9 Y	31	33 1	4

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

03	3100 N	3223	-0-	123	123	3223	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2973	-0-	-27	96	2973	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3070	-0-	-30	66	3070	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3017 X	2951	-0-	-66	-0-	2951	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2	Y	-0-	-0-	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-	-0-	-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

03	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3368	2	39 9 Y	35	35 1	4
04	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3163	2	32 9 Y	29	29 1	4
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3202	2	35 9 Y	32	32 1	4
06	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3067	2	33 9 Y	30	29 1	5
*07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3294	2	32 9 Y	29	30 1	4
*08	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3261	2	31 9 Y	28	29 1	3

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
-----													
03		4743 X	4664	-0-	-79	-0-	4623 2	41 9	Y	37	37 1		4
04		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4660 2	36 9	Y	33	32 1		5
05		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4803 2	39 9	Y	35	35 1		5
06		4500 X	4424	-0-	-76	-0-	4390 2	34 9	Y	31	31 1		5
07		4743 X	4108	-0-	-635	-0-	4073 2	35 9	Y	32	32 1		5
08		4743 X	4326	-0-	-417	-0-	4292 2	34 9	Y	31	32 1		4
-----													
DAVIS, M. L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480													
03		7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7538 2	58 9	Y	53	52 1		6
04		7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7275 2	47 9	Y	43	43 1		6
05		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7849 2	46 9	Y	42	42 1		6
06		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7668 2	41 9	Y	37	37 1		6
*07		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7709 2	41 9	Y	37	38 1		5
*08		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7856 2	41 9	Y	37	38 1		4
-----													
ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221													
03		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1792 2	14 9	Y	13	12 1		5
04		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1513 2	13 9	Y	12	12 1		5
05		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1373 2	12 9	Y	11	12 1		4
06		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1681 2	10 9	Y	9	11 1		2
07		1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1419 2	9 9	Y	8	9 1		1
*08		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1674 2	11 9	Y	10	10 1		1
-----													
CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230													
03		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2495 2	59 9	N	54	66 1		16
04		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2521 2	34 9	N	31	35 1		12
05		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2397 2	28 9	N	25	33 1		4
06		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2526 2	32 9	N	29	31 1		2
07		2604 N	2522	-0-	-82	-0-	2504 2	18 9	N	16			18
*08		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2527 2	37 9	N	34	34 1		18
-----													
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728													
03		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	56 1	2028 2	Y	43	63 1		3
04		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	185 1	2030 2	Y	48	45 1		6
05		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	193 1	2099 2	Y	52	43 1		15
06		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	162 1	1876 2	Y	49	55 1		9
07		2046 N	1856	-0-	-190	-0-	151 1	1643 2	Y	56	52 1		13
*08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	159 1	1672 2	Y	39	38 1		14
-----													
MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490													
03		946 N	946	-0-	-0-	-0-	929 2	17 9	Y	15	14 1		2
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	803 2	13 9	Y	12	12 1		2
05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	834 2	14 9	Y	13	13 1		2
06		930 N	761	-0-	-169	-0-	749 2	12 9	Y	11	11 1		2
07		837 N	769	-0-	-68	-0-	762 2	7 9	Y	6	7 1		1
*08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	760 2	7 9	Y	6	6 1		1



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2			Y	-0-	22
04		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 2			Y	-0-	22
05		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3413 2	94 9		Y	85 1	22
06		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2			Y	-0-	22
*07		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2			Y	-0-	22
*08		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2			Y	-0-	22
-----												
MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559												
03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1420 2	24 9		Y	22 1	2
04		980 N	980	-0-	-0-	-0-	959 2	21 9		Y	19 1	3
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	771 2	19 9		Y	17 1	2
06		1410 N	514	-0-	-896	-0-	496 2	18 9		Y	16 1	2
07		1023 N	193	-0-	-830	-0-	184 2	9 9		Y	8 1	1
*08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	283 2	7 9		Y	6 1	1
-----												
FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200												
03		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2304 2	54 9		Y	49 1	17
04		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2370 2	30 9		Y	27 1	2
05		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2325 2	21 9		Y	19 1	21
06		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2348 2	24 9		Y	22 1	4
07		2449 N	2431	-0-	-18	-0-	2398 2	33 9		Y	30 1	34
*08		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2365 2	13 9		Y	12 1	6
-----												
SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210												
03		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2536 2	19 9		Y	17 1	55
04		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1942 2	64 9		Y	58 1	43
05		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3185 2	4 9		Y	4 1	47
06		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3305 2	31 9		Y	28 1	75
07		2914 X	2808	-0-	-106	-0-	2778 2	30 9		Y	27 1	35
08		2542 X	1100	-0-	-1442	-0-	1091 2	9 9		Y	8 1	43
-----												
PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542												
03		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1843 2	14 9		Y	13 1	1
04		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1671 2	13 9		Y	12 1	2
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1522 2	21 9		Y	19 1	3
06		1800 N	1724	-0-	-76	-0-	1695 2	29 9		Y	26 1	4
07		1736 N	1611	-0-	-125	-0-	1582 2	29 9		Y	26 1	4
*08		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1734 2	28 9		Y	25 1	3
-----												
PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370												
03		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3902 2	9 9		Y	8 1	1
04		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3727 2	8 9		Y	7 1	1
05		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3882 2	7 9		Y	6 1	1
06		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3940 2	4 9		Y	4 1	1
*07		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4013 2	4 9		Y	4 1	1
*08		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4004 2	4 9		Y	4 1	1

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455																	
03		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1986	2	52	9	Y	47	46	1			5
04		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1795	2	45	9	Y	41	40	1			6
05		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1847	2	37	9	Y	34	36	1			4
06		1860 N	1766	-0-	-94	-0-	1733	2	33	9	Y	30	29	1			5
07		1891 N	1877	-0-	-14	-0-	1845	2	32	9	Y	29	30	1			4
*08		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1774	2	31	9	Y	28	29	1			3
-----																	
THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470																	
03		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1891	2	11	9	Y	10	10	1			1
04		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1742	2	12	9	Y	11	10	1			2
05		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1662	2	14	9	Y	13	13	1			2
06		1770 N	1638	-0-	-132	-0-	1626	2	12	9	Y	11	11	1			2
07		1798 N	1496	-0-	-302	-0-	1485	2	11	9	Y	10	11	1			1
*08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1393	2	12	9	Y	11	11	1			1
-----																	
BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940																	
03		1209 X	526	-0-	-683	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
04		927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
05		2170 X	229	-0-	-1941	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
06		2250 X	8	-0-	-2242	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07		2325 X	1187	-0-	-1138	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
*08		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434																	
03		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4163	2	163	9	Y	148	147	1			16
04		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3891	2	143	9	Y	130	127	1			19
05		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4124	2	150	9	Y	136	137	1			18
06		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4041	2	136	9	Y	124	122	1			20
*07		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	3970	2	133	9	Y	121	124	1			17
*08		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3885	2	125	9	Y	114	117	1			14
-----																	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186																	
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
04		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
05		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
06		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
*07		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
*08		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
-----																	
DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE		
-----															
03		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3030	2	34	9	Y	31	31	1	3
04		2940 X	2939	-0-	-1	-0-	2909	2	30	9	Y	27	26	1	4
05		3038 X	3033	-0-	-5	-0-	3002	2	31	9	Y	28	28	1	4
06		2940 X	2903	-0-	-37	-0-	2875	2	28	9	Y	25	25	1	4
07		3038 X	2903	-0-	-135	-0-	2874	2	29	9	Y	26	26	1	4
08		3038 X	2092	-0-	-946	-0-	2068	2	24	9	Y	22	23	1	3
-----															
BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520															
03		3937 X	3831	-0-	-106	-0-	3788	2	43	9	Y	39	38	1	4
04		3750 X	3415	-0-	-335	-0-	3378	2	37	9	Y	34	33	1	5
05		3844 X	3360	-0-	-484	-0-	3320	2	40	9	Y	36	36	1	5
06		3720 X	3388	-0-	-332	-0-	3359	2	29	9	Y	26	27	1	4
07		3844 X	3332	-0-	-512	-0-	3304	2	28	9	Y	25	25	1	4
*08		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3538	2	26	9	Y	24	25	1	3
-----															
HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405															
03		5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5448	2	69	9	Y	63	59	1	7
04		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4638	2	59	9	Y	54	53	1	8
05		4898 X	4756	-0-	-142	-0-	4700	2	56	9	Y	51	52	1	7
06		5280 X	4498	-0-	-782	-0-	4447	2	51	9	Y	46	46	1	7
07		5456 X	4574	-0-	-882	-0-	4522	2	52	9	Y	47	47	1	7
08		4588 X	4473	-0-	-115	-0-	4423	2	50	9	Y	45	47	1	5
-----															
METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155															
03		7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	496	1	6880	2	Y	80	104	1	119
04		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	568	1	7173	2	Y	52			171
05		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	577	1	7158	2	Y	80	217	1	34
06		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	588	1	7036	2	Y	77			111
*07		7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	535	1	6860	2	Y	54	106	1	59
08		7750 X	7018	-0-	-732	-0-	501	1	6453	2	Y	58			117
-----															
BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484															
03		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1481	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1476	2	4	9	Y	4	3	1	1
05		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1609	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1563	2	4	9	Y	4	3	1	1
*07		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
*08		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1585	2	7	9	Y	6	5	1	1
-----															
FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392															
03		3224 X	3217	-0-	-7	-0-	3205	2	12	9	Y	11	11	1	1
04		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3032	2	10	9	Y	9	9	1	1
05		3224 X	3075	-0-	-149	-0-	3064	2	11	9	Y	10	10	1	1
06		3120 X	2934	-0-	-186	-0-	2925	2	9	9	Y	8	8	1	1
07		3224 X	2939	-0-	-285	-0-	2930	2	9	9	Y	8	8	1	1
08		3069 X	3051	-0-	-18	-0-	3042	2	9	9	Y	8	8	1	1

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3963	2	55	9	Y	50	49	5
04	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3647	2	48	9	Y	44	43	6
05	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3801	2	51	9	Y	46	46	6
06	3690 X	3664	-0-	-26	-0-	3618	2	46	9	Y	42	41	7
*07	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4158	2	46	9	Y	42	43	6
08	4030 X	3950	-0-	-80	-0-	3904	2	46	9	Y	42	43	5
-----													
METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647													
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	95	1	1323	2	Y	17	28	31
						19	9						
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	Y	3		34
						3	9						
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	4	35	3
						4	9						
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-		3
*07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	54	1	687	2	Y	6	5	4
						7	9						
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	Y	3		7
						3	9						
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526													
03	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2921	2	43	9	Y	39	38	4
04	2820 X	2701	-0-	-119	-0-	2664	2	37	9	Y	34	33	5
05	2914 X	2706	-0-	-208	-0-	2666	2	40	9	Y	36	36	5
06	2820 N	2634	-0-	-186	-0-	2599	2	35	9	Y	32	32	5
07	2790 N	2626	-0-	-164	-0-	2593	2	33	9	Y	30	31	4
*08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2549	2	32	9	Y	29	30	3
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464													
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2225	2	42	9	Y	38	37	4
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2069	2	37	9	Y	34	33	5
05	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2122	2	39	9	Y	35	35	5
06	2190 N	2048	-0-	-142	-0-	2014	2	34	9	Y	31	31	5
07	2170 N	2021	-0-	-149	-0-	1989	2	32	9	Y	29	30	4
*08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1982	2	29	9	Y	26	27	3
-----													
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297													
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1486	2	2	9	Y	2		19
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	2	2	9	Y	2		21
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1635	2	2	9	Y	2		23
06	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	1397	2			Y	-0-		23
07	1457 N	1236	-0-	-221	-0-	1234	2	2	9	Y	2		25
*08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1669	2	6	9	Y	5	17	13

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03		3782 X	2540	-0-	-1242	-0-	2498	2 42 9	Y	38	53 1	3
04		3240 X	2957	-0-	-283	-0-	161	1 2751 2	Y	41	38 1	6
							45	9				
05		3782 X	2513	-0-	-1269	-0-	136	1 2329 2	Y	44	37 1	13
							48	9				
06		3660 X	2605	-0-	-1055	-0-	145	1 2414 2	Y	42	47 1	8
							46	9				
07		3069 X	2481	-0-	-588	-0-	144	1 2285 2	Y	47	44 1	11
							52	9				
*08		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	202	1 3251 2	Y	32	31 1	12
							35	9				
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409												
03		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2575	2 92 9	Y	84	83 1	9
04		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2500	2 81 9	Y	74	72 1	11
05		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2519	2 85 9	Y	77	78 1	10
06		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2410	2 77 9	Y	70	69 1	11
*07		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2469	2 67 9	Y	61	64 1	8
*08		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2524	2 52 9	Y	47	49 1	6
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517												
03		3193 X	3120	-0-	-73	-0-	3080	2 40 9	Y	36	36 1	4
04		3090 X	2846	-0-	-244	-0-	2811	2 35 9	Y	32	31 1	5
05		3193 X	2837	-0-	-356	-0-	2802	2 35 9	Y	32	33 1	4
06		3090 X	2699	-0-	-391	-0-	2665	2 34 9	Y	31	30 1	5
07		3131 X	2748	-0-	-383	-0-	2716	2 32 9	Y	29	30 1	4
08		3131 X	2783	-0-	-348	-0-	2752	2 31 9	Y	28	29 1	3
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453												
03		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2785	2 42 9	Y	38	37 1	4
04		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2508	2 36 9	Y	33	32 1	5
05		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2665	2 39 9	Y	35	35 1	5
06		2730 N	2489	-0-	-241	-0-	2455	2 34 9	Y	31	31 1	5
*07		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2707	2 33 9	Y	30	31 1	4
*08		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2735	2 33 9	Y	30	30 1	4
-----												
HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489												
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2 1 9	Y	1	1 1	-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2 1 9	Y	1	1 1	-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	2 1 9	Y	1	1 1	-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2 1 9	Y	1	1 1	-0-
*07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	2 1 9	Y	1	1 1	-0-
*08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2 1 9	Y	1	1 1	-0-
-----												
FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570												
03		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3833	2 13 9	Y	12	12 1	1
04		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3783	2 13 9	Y	12	11 1	2
05		3999 X	3863	-0-	-136	-0-	3853	2 10 9	Y	9	10 1	1
06		3870 X	3755	-0-	-115	-0-	3747	2 8 9	Y	7	7 1	1
07		3937 X	3831	-0-	-106	-0-	3823	2 8 9	Y	7	7 1	1
*08		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3859	2 8 9	Y	7	7 1	1

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4466 2	17 9	Y	15	14 1		2
04		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4260 2	13 9	Y	12	12 1		2
05		4402 X	4245	-0-	-157	-0-	4233 2	12 9	Y	11	12 1		1
06		4260 X	4120	-0-	-140	-0-	4110 2	10 9	Y	9	9 1		1
07		4402 X	3865	-0-	-537	-0-	3855 2	10 9	Y	9	9 1		1
*08		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4124 2	10 9	Y	9	9 1		1
-----													
HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518													
03		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2193 2	113 9	Y	103	102 1		11
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1655 2	94 9	Y	85	83 1		13
05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1749 2	106 9	Y	96	96 1		13
06		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1725 2	96 9	Y	87	86 1		14
*07		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1718 2	97 9	Y	88	89 1		13
*08		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1714 2	94 9	Y	85	88 1		10
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496													
03		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1899 2	19 9	Y	17	16 1		2
04		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1800 2	15 9	Y	14	14 1		2
05		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1840 2	17 9	Y	15	15 1		2
06		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1786 2	15 9	Y	14	14 1		2
07		1798 N	1757	-0-	-41	-0-	1743 2	14 9	Y	13	13 1		2
*08		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1775 2	14 9	Y	13	13 1		2
-----													
DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712													
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555													
03		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2288 2	39 9	Y	35	34 1		4
04		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2190 2	33 9	Y	30	30 1		4
05		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2235 2	35 9	Y	32	32 1		4
06		2250 N	2247	-0-	-3	-0-	2217 2	30 9	Y	27	27 1		4
07		2294 N	2267	-0-	-27	-0-	2237 2	30 9	Y	27	27 1		4
*08		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2256 2	29 9	Y	26	27 1		3
-----													
BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471													
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		Y	-0-			-0-
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		Y	-0-			-0-
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		Y	-0-			-0-
06		780 N	778	-0-	-2	-0-	778 2		Y	-0-			-0-
07		806 N	800	-0-	-6	-0-	800 2		Y	-0-			-0-
*08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		Y	-0-			-0-
-----													
BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742													
03		4123 X	3527	-0-	-596	-0-	3458 2	69 9	Y	63	62 1		7
04		3840 X	3736	-0-	-104	-0-	3675 2	61 9	Y	55	54 1		8
05		3844 X	3684	-0-	-160	-0-	3619 2	65 9	Y	59	59 1		8
06		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3543 2	50 9	Y	45	46 1		7
07		3875 X	3346	-0-	-529	-0-	3298 2	48 9	Y	44	45 1		6
08		3503 X	3223	-0-	-280	-0-	3175 2	48 9	Y	44	45 1		5

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
03		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4166	2	20	9	Y	4
04		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4075	2	22	9	Y	7
05		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4455	2	23	9	Y	5
06		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3964	2	21	9	Y	3
*07		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4005	2	54	9	Y	7
08		3844 X	3666	-0-	-178	-0-	3642	2	24	9	Y	11
-----												
MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545												
03		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3350	2	6	9	Y	1
04		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3269	2	4	9	Y	1
05		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3300	2	6	9	Y	1
06		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3127	2	4	9	Y	1
*07		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3265	2	6	9	Y	1
08		3131 X	3074	-0-	-57	-0-	3068	2	6	9	Y	1
-----												
MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417												
03		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3639	2	33	9	Y	3
04		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3557	2	30	9	Y	4
05		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3579	2	31	9	Y	4
06		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3419	2	26	9	Y	4
*07		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3534	2	24	9	Y	3
*08		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3498	2	25	9	Y	3
-----												
MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266												
03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2059	2	9	9	Y	-0-
04		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2086	2	8	9	Y	1
05		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2086	2	7	9	Y	2
06		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2144	2	4	9	Y	1
*07		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2080	2	6	9	Y	1
*08		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2114	2	6	9	Y	1
-----												
SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344												
03		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3895	2	51	9	Y	5
04		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3784	2	44	9	Y	6
05		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3541	2	46	9	Y	6
06		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3357	2	40	9	Y	6
*07		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3579	2	39	9	Y	5
*08		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3702	2	39	9	Y	4
-----												
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628												
03		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			Y	-0-
04		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			Y	-0-
05		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			Y	-0-
06		5550 X	5547	-0-	-3	-0-	5547	2			Y	-0-
07		5735 X	5700	-0-	-35	-0-	5700	2			Y	-0-
08		5735 X	5706	-0-	-29	-0-	5706	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1438	2	6 9	Y	5	5 1	1
04	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2501	2	4 9	Y	4	4 1	1
05	3100 N	4315	-0-	1215	1215	4314	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
06	3000 N	4223	-0-	1223	2438	4223	2		Y	-0-		-0-
*07	3100 N	4322	-0-	1222	3660	4322	2		Y	-0-		-0-
*08	7791 X	4131	-0-	-3660	-0-	4131	2		Y	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653												
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2269	2	99 9	Y	90	82 1	11
04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2353	2	112 9	Y	102	98 1	15
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2377	2	117 9	Y	106	107 1	14
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2329	2	107 9	Y	97	95 1	16
07	2511 N	2360	-0-	-151	-0-	2254	2	106 9	Y	96	98 1	14
*08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2201	2	105 9	Y	95	98 1	11
-----												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623												
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	301	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
-----												
HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596												
03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2433	2	14 9	Y	13	13 1	1
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2329	2	13 9	Y	12	11 1	2
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2335	2	11 9	Y	10	11 1	1
06	2370 N	2195	-0-	-175	-0-	2188	2	7 9	Y	6	6 1	1
07	2418 N	2234	-0-	-184	-0-	2227	2	7 9	Y	6	6 1	1
*08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2308	2	7 9	Y	6	6 1	1
-----												
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460												
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		Y	-0-		-0-
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		Y	-0-		-0-
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		Y	-0-		-0-
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		Y	-0-		-0-
*07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		Y	-0-		-0-
*08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		Y	-0-		-0-



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
03		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3787	2	20	9	Y	2
04		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3787	2	17	9	Y	2
05		3844 X	3761	-0-	-83	-0-	3744	2	17	9	Y	2
06		3780 X	3703	-0-	-77	-0-	3689	2	14	9	Y	2
07		3906 X	3734	-0-	-172	-0-	3720	2	14	9	Y	2
*08		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3732	2	14	9	Y	2
-----												
HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588												
03		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3937	2	58	9	Y	6
04		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3862	2	52	9	Y	7
05		3813 X	3763	-0-	-50	-0-	3707	2	56	9	Y	7
06		3690 X	3068	-0-	-622	-0-	3017	2	51	9	Y	7
07		3813 X	2668	-0-	-1145	-0-	2626	2	42	9	Y	5
*08		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4726	2	59	9	Y	7
-----												
MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586												
03		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2496	2	19	9	Y	2
04		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2324	2	15	9	Y	2
05		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2346	2	17	9	Y	2
06		2430 N	2259	-0-	-171	-0-	2244	2	15	9	Y	2
07		2418 N	2309	-0-	-109	-0-	2294	2	15	9	Y	2
*08		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2266	2	10	9	Y	1
-----												
THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536												
03		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1368	2	63	9	Y	6
04		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1688	2	59	9	Y	8
05		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1645	2	39	9	Y	4
06		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1544	2	26	9	Y	4
*07		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1662	2	24	9	Y	3
*08		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1893	2	25	9	Y	3
-----												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453												
03		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1875	2	18	9	Y	2
04		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1987	2	14	9	Y	2
05		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2755	2	23	9	Y	3
06		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2564	2	20	9	Y	3
*07		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2545	2	20	9	Y	3
*08		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2584	2	19	9	Y	2
-----												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500												
03		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2800	2	39	9	Y	4
04		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2582	2	32	9	Y	4
05		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2835	2	31	9	Y	4
06		2760 N	2693	-0-	-67	-0-	2665	2	28	9	Y	4
07		2697 N	2373	-0-	-324	-0-	2348	2	25	9	Y	3
*08		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2273	2	26	9	Y	3
-----												
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502												
03		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1466	2	58	9	Y	6
04		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1437	2	48	9	Y	7
05		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2513	2	83	9	Y	10
06		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2471	2	75	9	Y	11
*07		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2026	2	74	9	Y	10
*08		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2061	2	73	9	Y	8

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
03		5084 X	2929	-0-	-2155	-0-	2885	2	44	9	Y	40
04		4920 X	2663	-0-	-2257	-0-	2620	2	43	9	Y	39
05		5084 X	2532	-0-	-2552	-0-	2488	2	44	9	Y	40
06		3780 X	2335	-0-	-1445	-0-	2294	2	41	9	Y	37
07		3038 X	2183	-0-	-855	-0-	2150	2	33	9	Y	30
08		2914 X	2079	-0-	-835	-0-	2050	2	29	9	Y	26
-----												
HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511												
03		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1751	2	26	9	Y	24
04		3000 N	3134	-0-	134	134	3079	2	55	9	Y	50
05		2744 N	2610	-0-	-134	-0-	2548	2	62	9	Y	56
06		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2535	2	56	9	Y	51
07		2883 X	2653	-0-	-230	-0-	2598	2	55	9	Y	50
08		3069 X	2688	-0-	-381	-0-	2633	2	55	9	Y	50
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553												
03		9827 X	8872	-0-	-955	-0-	8844	2	28	9	Y	25
04		9420 X	8300	-0-	-1120	-0-	8276	2	24	9	Y	22
05		9145 X	8437	-0-	-708	-0-	8412	2	25	9	Y	23
06		8580 X	8097	-0-	-483	-0-	8074	2	23	9	Y	21
07		8866 X	8337	-0-	-529	-0-	8314	2	23	9	Y	21
*08		8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8402	2	22	9	Y	20
-----												
HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110												
03		20311 X	20311	-0-	-0-	-0-	20238	2	73	9	Y	66
04		20615 X	20615	-0-	-0-	-0-	20553	2	62	9	Y	56
05		21597 X	21597	-0-	-0-	-0-	21539	2	58	9	Y	53
06		22585 X	22585	-0-	-0-	-0-	22529	2	56	9	Y	51
*07		22793 X	22793	-0-	-0-	-0-	22737	2	56	9	Y	51
*08		23118 X	23118	-0-	-0-	-0-	23063	2	55	9	Y	50
-----												
MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855												
03		10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	10353	2	18	9	Y	16
04		9930 X	9522	-0-	-408	-0-	9509	2	13	9	Y	12
05		10261 X	9761	-0-	-500	-0-	9748	2	13	9	Y	12
06		9930 X	9485	-0-	-445	-0-	9473	2	12	9	Y	11
07		10261 X	9820	-0-	-441	-0-	9808	2	12	9	Y	11
08		10385 X	9849	-0-	-536	-0-	9838	2	11	9	Y	10

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-		310	1	173	2		Y	11	11	1	1
							12	9								
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-		300	1	179	2		Y	9	9	1	1
							10	9								
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-		310	1	290	2		Y	10	10	1	1
							11	9								
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-		300	1	255	2		Y	9	9	1	1
							10	9								
*07	571 N	571	-0-	-0-	-0-		310	1	251	2		Y	9	9	1	1
							10	9								
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-		310	1	244	2		Y	8	8	1	1
							9	9								
-----																
SLANT OPERATING, LLC 786697																
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571																
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-		183	2	200	9		N	182	182	1	-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216	2				N	-0-			-0-
05	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-		2867	2				N	-0-			-0-
06	360 N	358	-0-	-2	-0-		275	2	83	9		N	75			75
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-		314	2	123	9		N	112			187
08	1550 N	482	-0-	-1068	-0-		471	2	11	9		N	10			197
-----																
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
-----																
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564																
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	2				N	-0-			-0-
04	330 N	134	-0-	-196	-0-		134	2				N	-0-			-0-
05	403 N	271	-0-	-132	-0-		271	2				N	-0-			-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-		393	2	116	9		N	105			105
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	2				N	-0-			105
08	279 N	218	-0-	-61	-0-		218	2				N	-0-			105
-----																
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407																
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-		651	2				N	-0-			-0-
04	660 N	389	-0-	-271	-0-		389	2				N	-0-			-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-		714	2	140	9		N	127	127	1	-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-		607	2	28	9		N	25			25
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-		628	2	2	9		N	2			27
08	868 N	401	-0-	-467	-0-		401	2				N	-0-			27
-----																
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528																
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-		2072	2				Y	-0-			-0-
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		1481	2				Y	-0-			-0-
05	1674 N	1552	-0-	-122	-0-		1552	2				Y	-0-			-0-
06	1740 N	1712	-0-	-28	-0-		1651	2	61	9		Y	55			55
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		1748	2	124	9		Y	113	119	1	49
*08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-		1694	2	39	9		Y	35			84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4	7			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

03	1736 X	1459	-0-	-277	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
04	1740 X	1149	-0-	-591	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
05	1798 X	1414	-0-	-384	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
06	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1396	2	17	9	Y	15					15
07	1457 X	1301	-0-	-156	-0-	1301	2			Y	-0-	15	1			-0-
*08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1536	2	8	9	Y	7					7

HOOVER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	540 N	512	-0-	-28	-0-	448	2	64	9	Y	58					58
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	529	2	28	9	Y	25					83
08	496 N	328	-0-	-168	-0-	328	2			Y	-0-					83

HOWE WELL #: RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	7			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					25
04	750 N	682	-0-	-68	-0-	682	2			N	-0-					25
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					25
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	518	2	160	9	N	145					170
07	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					170
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					170

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
TAYLOR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 214776		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 9196 - 9984			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-		27
04		630 N	266	-0-	-364	-0-	266 2			N	-0-		27
05		465 N	180	-0-	-285	-0-	180 2			N	-0-		27
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	228 2	72 9		N	65		92
07		279 N	150	-0-	-129	-0-	132 2	18 9		N	16		108
*08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-		108
-----													
MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 217210		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 8719 - 9538			
03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2			Y	-0-		-0-
04		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2			Y	-0-		-0-
05		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2			Y	-0-		-0-
06		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2066 2	8 9		Y	7		7
07		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1957 2	13 9		Y	12	14 1	5
08		1767 N	1586	-0-	-181	-0-	1583 2	3 9		Y	3		8
-----													
HOWE		WELL #: 4		RRCID -> 217909		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 9886 - 10095			
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23 7	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 218354		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 8872 - 10006			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219519		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 8804 - 10003			
03		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2			N	-0-		-0-
04		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2			N	-0-		-0-
05		1581 X	1572	-0-	-9	-0-	1572 2			N	-0-		-0-
06		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1739 2	107 9		N	97		97
07		1798 N	507	-0-	-1291	-0-	507 2			N	-0-		97
08		1581 N	390	-0-	-1191	-0-	390 2			N	-0-		97
-----													
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220934		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 8860 - 9278			
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2			N	-0-		-0-
04		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2			N	-0-		-0-
05		1054 N	795	-0-	-259	-0-	795 2			N	-0-		-0-
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	742 2	132 9		N	120		120
07		1240 N	587	-0-	-653	-0-	521 2	66 9		N	60		180
08		806 N	494	-0-	-312	-0-	485 2	9 9		N	8		188
-----													
MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 221053		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8613 - 9564			
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			Y	-0-		-0-
04		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			Y	-0-		-0-
05		651 N	222	-0-	-429	-0-	222 2			Y	-0-		-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	348 2	17 9		Y	15		15
07		837 N	339	-0-	-498	-0-	289 2	50 9		Y	45	40 1	20
*08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	290 2	15 9		Y	14		34

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
WEST CLAYTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221858		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		Y	-0-		-0-
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		Y	-0-		-0-
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		Y	-0-		-0-
06	1560 N	1443	-0-	-117	-0-	1443	2		Y	-0-		-0-
07	1829 N	1557	-0-	-272	-0-	1510	2	47 9	Y	43	1	-0-
*08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2112	2	35 9	Y	32	1	-0-
-----												
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 221974		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933			
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-		20
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-		20
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-		20
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1324	2	53 9	N	48		68
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1398	2	6 9	N	5		73
*08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1242	2	28 9	N	25		98
-----												
BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221983		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58 7	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SHAW GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222117		COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
-----												
WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 1		RRCID -> 222292		COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468			
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	649	2	167 9	N	152	152 1	-0-
04	570 N	393	-0-	-177	-0-	393	2		N	-0-		-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-		-0-
06	750 N	651	-0-	-99	-0-	552	2	99 9	N	90		90
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	457	2	64 9	N	58		148
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	507	2	15 9	N	14		162
-----												
BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222575		COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952			
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-		2
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-		2
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-		2
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1546	2	182 9	N	165		167
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1629	2	11 9	N	10		177
*08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1540	2	36 9	N	33		210
-----												
DOBBINS GU		WELL #: 1		RRCID -> 222576		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 786697																			
SHAW GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 222599		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10128		PERF. 8864 - 9986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-		-0-						
04		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-		-0-						
05		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-		-0-						
06		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1667	2	85	9	N	77	77						
07		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1606	2	47	9	N	43	120						
08		1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1618	2	17	9	N	15	135						
-----																			
REED ESTATE UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 222602		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 8698 - 9816	
03		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-		-0-						
04		2130 N	1843	-0-	-287	-0-	1843	2		N	-0-		-0-						
05		2449 N	2324	-0-	-125	-0-	2324	2		N	-0-		-0-						
06		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2234	2	135	9	N	123	123						
07		1891 N	1680	-0-	-211	-0-	1661	2	19	9	N	17	140						
08		2325 N	1782	-0-	-543	-0-	1773	2	9	9	N	8	148						
-----																			
MOSS, W. S. ESTATE										WELL #: 8		RRCID -> 223369		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8642 - 9464	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-						
-----																			
WILCOTS, S.W. GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 223755		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10057		PERF. 9455 - 9600	
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-		-0-						
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-		-0-						
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-		-0-						
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-		-0-						
07		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		Y	-0-		-0-						
08		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2		Y	-0-		-0-						
-----																			
REED ESTATE UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 224408		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8686 - 9904	
03		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-		-0-						
04		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-		-0-						
05		1705 N	1644	-0-	-61	-0-	1644	2		N	-0-		-0-						
06		1920 N	1747	-0-	-173	-0-	1562	2	185	9	N	168	168						
07		2046 N	1899	-0-	-147	-0-	1793	2	106	9	N	96	77						
*08		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1927	2	17	9	N	15	92						
-----																			
SHAW GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 225188		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10308		PERF. 8864 - 9977	
03		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-		-0-						
04		2370 N	2272	-0-	-98	-0-	2272	2		N	-0-		-0-						
05		2170 N	2017	-0-	-153	-0-	2017	2		N	-0-		-0-						
06		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2224	2	165	9	N	150	150						
07		2356 N	1797	-0-	-559	-0-	1773	2	24	9	N	22	172						
08		2015 N	1791	-0-	-224	-0-	1790	2	1	9	N	1	173						
-----																			
ROBINSON, M. E.										WELL #: 3		RRCID -> 225247		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9534 - 9798	
03		3193 X	3119	-0-	-74	-0-	3119	2		N	-0-		-0-						
04		2940 X	2751	-0-	-189	-0-	2751	2		N	-0-		-0-						
05		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2797	2	63	9	N	57	57						
06		3030 X	2779	-0-	-251	-0-	2695	2	84	9	N	76	76						
07		3131 X	2672	-0-	-459	-0-	2672	2			N	-0-	76						
08		3131 X	2462	-0-	-669	-0-	2454	2	8	9	N	7	7						

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697											
BELL, C.I. GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 225278			COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BROWNING, R.D. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 225338			COMPL. DATE 12/05/2001			TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926			
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			26
04	960 N	555	-0-	-405	-0-	512	2	43	9	N	39	65	1	-0-
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-			-0-
06	870 N	727	-0-	-143	-0-	666	2	61	9	N	55			55
07	589 N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-			55
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-			55
-----														
REED ESTATE UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 226141			COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826			
03	2914 X	1320	-0-	-1594	-0-	1122	2	198	9	N	180	180	1	-0-
04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-			-0-
05	3224 X	2406	-0-	-818	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
06	2790 X	2425	-0-	-365	-0-	2373	2	52	9	N	47			47
07	3255 X	2462	-0-	-793	-0-	2384	2	78	9	N	71			118
08	3255 X	2055	-0-	-1200	-0-	2034	2	21	9	N	19			137
-----														
PITTS			WELL #: 1		RRCID -> 226233			COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345			
03	14B2 EXT	781	-0-	781	-0-	781	2	44	9	Y	40	132	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	296	-0-	296	-0-	1077	2			Y	-0-			-0-
06	1442 X	365	-0-	-1077	-0-	307	2	58	9	Y	53			53
07	183 X	183	-0-	-0-	-0-	177	2	6	9	Y	5			58
08	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2			Y	-0-			58
-----														
BIGGS, J.W.			WELL #: 1		RRCID -> 226957			COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972			
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
04	870 N	617	-0-	-253	-0-	617	2			N	-0-			-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	744	2	190	9	N	173			173
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	664	2	6	9	N	5			178
08	775 N	478	-0-	-297	-0-	478	2			N	-0-			178
-----														
BELL, C.I. GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 228335			COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	7	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
-----														
REED ESTATE UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 228394			COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872			
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
04	810 N	481	-0-	-329	-0-	481	2			N	-0-			-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
06	810 N	716	-0-	-94	-0-	691	2	25	9	N	23			23
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	623	2	33	9	N	30			53
08	651 N	418	-0-	-233	-0-	408	2	10	9	N	9			62



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
WEIR ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 228832		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8890 - 10058	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2			N	-0-	-0-
04	840 N	472	-0-	-368	-0-	472 2			N	-0-	-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2			N	-0-	-0-
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	987 2	57 9		N	52	52
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2			N	-0-	52
08	868 N	767	-0-	-101	-0-	747 2	20 9		N	18	70
-----											
ROBINSON, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 228974		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8976 - 9882	
03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2			N	-0-	-0-
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2			N	-0-	-0-
05	1891 N	1038	-0-	-853	-0-	1004 2	34 9		N	31	-0-
06	2040 N	1638	-0-	-402	-0-	1593 2	45 9		N	41	41
07	2108 N	1882	-0-	-226	-0-	1882 2			N	-0-	41
08	1023 N	657	-0-	-366	-0-	648 2	9 9		N	8	8
-----											
WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229148		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 10063		PERF. 9578 - 9830	
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			Y	-0-	-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2			Y	-0-	-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2			Y	-0-	-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2			Y	-0-	-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2			Y	-0-	-0-
*08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2			Y	-0-	-0-
-----											
BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229273		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 8840 - 9990	
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2			N	-0-	-0-
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2			N	-0-	-0-
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2			N	-0-	-0-
06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2031 2	217 9		N	197	197
07	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	1812 2			N	-0-	197
08	1891 N	1620	-0-	-271	-0-	1620 2			N	-0-	197
-----											
SHAW GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229504		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 10094		PERF. 9055 - 9954	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-	28
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-	28
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	212 2	13 9		N	12	40
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2			N	-0-	40
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	395 2	3 9		N	3	43
-----											
BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 230562		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8878 - 10076	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			Y	-0-	-0-
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			Y	-0-	-0-
-----											
SHAW GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230585		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 9042 - 9986	
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2			N	-0-	2
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-	2
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2			N	-0-	2
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	626 2	91 9		N	83	85
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	676 2	25 9		N	23	108
*08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	785 2	2 9		N	2	110

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
WEST CLAYTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231009		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	200	2	31 9	28			-0-
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	250	2	29 9	26	28 1	26 1	-0-
-----												
SHAW GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232213		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	10 7		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			25
-----												
BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232533		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029				
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		-0-			-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		-0-			-0-
05	558 N	247	-0-	-311	-0-	247	2		-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	204	2	77 9	70			70
07	620 N	518	-0-	-102	-0-	507	2	11 9	10			80
*08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	754	2	20 9	18			98
-----												
GENTRY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232610		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	32 7		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
-----												
ROBINSON, M. E.		WELL #: 4A		RRCID -> 232656		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857				
03	14B2 EXT	3422	-0-	3422	3422	3422	2		-0-			-0-
04	14B2 EXT	5370	-0-	5370	8792	5370	2		-0-			-0-
05	14B2 EXT	4010	-0-	4010	12802	3971	2	39 9	35	35 1		-0-
06	15486 X	2684	-0-	-12802	-0-	2572	2	112 9	102			102
07	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3869	2	11 9	10			112
08	4588 X	3151	-0-	-1437	-0-	3133	2	18 9	16	68 1		60
-----												
WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 2		RRCID -> 232764		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385				
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		-0-			-0-
04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		-0-			-0-
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2200	2	54 9	49	49 1		-0-
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	1967	2	239 9	217			217
07	2170 N	2125	-0-	-45	-0-	2041	2	84 9	76	178 1		115
08	2263 N	1938	-0-	-325	-0-	1935	2	3 9	3			118
-----												
REED ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232925		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2021

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
AUSTIN, ZELMA		WELL #: 1		RRCID -> 234705		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2				-0-	
04	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 2				-0-	
05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2				-0-	
06	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3761 2	140 9			127	
07	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2				127	
*08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3936 2	20 9			145	
-----											
BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 235704		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	89 7	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LAZARINE		WELL #: 1		RRCID -> 235705		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17 7	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
-----											
PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 235782		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435			
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		Y	-0-		-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		Y	-0-		-0-
05	837 N	817	-0-	-20	-0-	817 2		Y	-0-		-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	856 2	204 9	Y	185		185
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	862 2	58 9	Y	53	198 1	40
*08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	857 2	29 9	Y	26	20 1	46
-----											
WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 235982		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914			
03	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2		Y	-0-	42 7	-0-
04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2		Y	-0-		-0-
05	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2		Y	-0-		-0-
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2		Y	-0-		-0-
07	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3319 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
*08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3279 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
-----											
SHAW GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236084		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 7	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
-----											
REED ESTATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 242127		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	158		158
*07	3100 N	4401	-0-	1301	1301	3977 2	424 9	N	385	360 1	183
*08	3100 N	11690	-0-	8590	9891	10968 2	722 9	N	656	731 1	108

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
REED ESTATE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 242131		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	690 N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	720 N	500	-0-	-220	-0-	390	2	110	9	N	100					100
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1514	2	74	9	N	67					167
*08	3100 N	49340	-0-	46240	46240	48907	2	433	9	N	394	378	1			183

S. GARY		WELL #: 1		RRCID -> 245086		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ROBINSON, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 245878		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 2		RRCID -> 247159		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 247161		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046								
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					28
04	630 N	145	-0-	-485	-0-	145	2			N	-0-					28
05	434 N	249	-0-	-185	-0-	249	2			N	-0-					28
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	341	2	30	9	N	27					55
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	2	6	9	N	5					60
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					60

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 3		RRCID -> 247942		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005								
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	941	-0-	-229	-0-	941	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	965	-0-	-461	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	880	2	226	9	N	205					205
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	969	2	528	9	N	480	512	1			173
08	961 N	850	-0-	-111	-0-	712	2	138	9	N	125	178	1			120

TAYLOR HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 248242		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167					167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
BROOKS, C.		WELL #: 7		RRCID -> 248245		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
03	1457 X	845	-0-	-612	-0-		845	2		N	-0-	37	
04	1410 X	1244	-0-	-166	-0-		1244	2		N	-0-	37	
05	1426 X	906	-0-	-520	-0-		906	2		N	-0-	37	
06	1050 X	848	-0-	-202	-0-		847	2	1	9	N	1	38
07	1271 X	936	-0-	-335	-0-		928	2	8	9	N	7	45
*08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002	2		N	-0-	45	
-----													
BROOKS, C.		WELL #: 4		RRCID -> 248246		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999					
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1967	2		N	-0-	78	
04	1710 N	1505	-0-	-205	-0-		1464	2	41	9	N	37	115 1
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		2025	2		N	-0-	-0-	
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		2264	2	28	9	N	25	25
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		1955	2	8	9	N	7	32
08	2015 N	1362	-0-	-653	-0-		1362	2		N	-0-	32	
-----													
BROOKS, C.		WELL #: 6		RRCID -> 249385		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	113	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	
-----													
AUSTIN, ZELMA		WELL #: 4		RRCID -> 252551		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55 7	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	15
-----													
BROOKS, C.		WELL #: 9		RRCID -> 253308		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068					
03	1829 X	683	-0-	-1146	-0-		683	2		N	-0-	-0-	
04	1770 X	1304	-0-	-466	-0-		1111	2	193	9	N	175	175 1
05	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-		1020	2		N	-0-	-0-	
06	799 X	799	-0-	-0-	-0-		736	2	63	9	N	57	57
07	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-		1517	2	9	9	N	8	65
*08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		1261	2		N	-0-	65	65
-----													
DOBBINS GU		WELL #: 2		RRCID -> 253378		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176					
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		2035	2		N	-0-	-0-	
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-		2169	2		N	-0-	-0-	
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-		2233	2		N	-0-	-0-	
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		2063	2	19	9	N	17	17
07	2232 N	2106	-0-	-126	-0-		2066	2	40	9	N	36	53
08	2232 N	2005	-0-	-227	-0-		1995	2	10	9	N	9	62
-----													
TAYLOR HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 257153		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052					
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-		481	2		N	-0-	27 7	57
04	660 N	454	-0-	-206	-0-		454	2		N	-0-	-0-	57
05	527 N	487	-0-	-40	-0-		487	2		N	-0-	-0-	57
06	480 N	348	-0-	-132	-0-		348	2		N	-0-	-0-	57
07	465 N	104	-0-	-361	-0-		98	2	6	9	N	5	62
08	496 N	92	-0-	-404	-0-		92	2		N	-0-	-0-	62

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
DOBBINS GU		WELL #: 3		RRCID -> 257157		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BROOKS, C.		WELL #: 11		RRCID -> 257159		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069								
03	3100 N	3157	-0-	57	57	3096	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
04	3042 X	2985	-0-	-57	-0-	2924	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
05	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3031	2	15	9	Y	14					14
07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3626	2	2	9	Y	2	7	1			9
*08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					9
-----																
WEIR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 258072		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165					165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
-----																
TAYLOR HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 258135		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
-----																
BROOKS, C.		WELL #: 10		RRCID -> 258785		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072								
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	1262	-0-	-478	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1222	-0-	-762	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	975	-0-	-465	-0-	955	2	20	9	N	18					18
07	1302 N	934	-0-	-368	-0-	829	2	105	9	N	95					113
*08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					113
-----																
BROWNING, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 258870		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	7			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
-----																
BROOKS, C.		WELL #: 12		RRCID -> 259106		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
BROOKS, C.		WELL #: 13		RRCID -> 259107		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				
-----													
BROOKS, C.		WELL #: 8		RRCID -> 259565		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248					
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	Y	-0-			
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	Y	-0-			
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2	Y	-0-			
06	1410	N	1231	-0-	-179	-0-	1153	2	78 9	Y	71		
07	1457	N	1091	-0-	-366	-0-	1085	2	6 9	Y	5		
08	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	1151	2	Y	-0-	76		
-----													
BROOKS, C.		WELL #: 5		RRCID -> 259642		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		
-----													
J. H. BROWNING		WELL #: 6		RRCID -> 259644		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21 7	9	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	9	
-----													
REED ESTATE UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 260679		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430					
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	5983	2	208 9	N	189	189 1	-0-
04	6120	X	6066	-0-	-54	-0-	6066	2		N	-0-	-0-	-0-
05	6324	X	6012	-0-	-312	-0-	6012	2		N	-0-	-0-	-0-
06	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	5841	2	271 9	N	246	184 1	62
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6340	2	88 9	N	80		142
08	6262	X	6101	-0-	-161	-0-	6029	2	72 9	N	65		207
-----													
BROOKS, C.		WELL #: 15		RRCID -> 260752		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182					
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	853	2	61 9	Y	55	55 1	-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1221	2	61 9	Y	55	55 1	-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	870	N	575	-0-	-295	-0-	521	2	54 9	Y	49		49
07	899	N	724	-0-	-175	-0-	700	2	24 9	Y	22	24 1	47
08	899	N	98	-0-	-801	-0-	98	2		Y	-0-	-0-	47
-----													
J. H. BROWNING		WELL #: 7		RRCID -> 260893		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20 7		9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-		9

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697															
DOBBINS GU		WELL #: 4		RRCID -> 260894		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	7			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TAYLOR HEIRS										WELL #: 8		RRCID -> 262101		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
RALEY										WELL #: 4		RRCID -> 262108		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DOBBINS GU										WELL #: 5		RRCID -> 262198		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096	
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-	
04	1140 N	855	-0-	-285	-0-	669	2	186	9	N	169	169	1			-0-	
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-	
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1245	2	392	9	N	356	173	1			183	
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1593	2	77	9	N	70					253	
*08	3100 N	3457	-0-	357	-0-	357	2	111	9	N	101	301	1			53	
WEIR ESTATE										WELL #: 5		RRCID -> 262929		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144	
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-	
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	2	3	9	Y	3	3	1			-0-	
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-	
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	823	2	8	9	Y	7					7	
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	806	2	50	9	Y	45	7	1			45	
*08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	Y	7					52	
WEIR ESTATE										WELL #: 4		RRCID -> 263678		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061	
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-	
04	870 N	596	-0-	-274	-0-	596	2			N	-0-					-0-	
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-	
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	772	2	33	9	N	30					30	
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1121	2	30	9	N	27					57	
*08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					57	
DOBBINS GU										WELL #: 9		RRCID -> 263853		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
LAZARINE GAS UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 263964		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 9515		PERF.10252 - 13619		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2418 X	766	-0-	-1652	-0-	766 2		N	-0-			-0-
04	2340 X	443	-0-	-1897	-0-	443 2		N	-0-			-0-
05	2418 X	168	-0-	-2250	-0-	168 2		N	-0-			-0-
06	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7787 2	152 9	N	138			138
07	2418 X	1609	-0-	-809	-0-	263 1	1316 2	N	27			165
						30 9						
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			165
-----												
TAYLOR HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 263993		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8947 - 10234		
03	2201 X	2079	-0-	-122	-0-	2079 2		Y	-0-			-0-
04	2130 X	1937	-0-	-193	-0-	1937 2		Y	-0-			-0-
05	1922 X	1910	-0-	-12	-0-	1910 2		Y	-0-			-0-
06	2010 X	1568	-0-	-442	-0-	1511 2	57 9	Y	52			52
07	2077 X	1506	-0-	-571	-0-	1491 2	15 9	Y	14			66
08	2077 X	1574	-0-	-503	-0-	1574 2		Y	-0-			66
-----												
TAYLOR HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 265082		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9036 - 10325		
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-			-0-
04	660 N	533	-0-	-127	-0-	533 2		Y	-0-			-0-
05	527 N	388	-0-	-139	-0-	388 2		Y	-0-			-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	566 2	103 9	Y	94			94
07	558 N	297	-0-	-261	-0-	297 2		Y	-0-			94
08	403 N	333	-0-	-70	-0-	333 2		Y	-0-			94
-----												
LAZARINE GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 265527		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 9444		PERF.10137 - 12871		
03	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7065 2	198 9	N	180	180 1		-0-
04	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414 2		N	-0-			-0-
05	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7763 2		N	-0-			-0-
06	4590 X	3155	-0-	-1435	-0-	2704 2	451 9	N	410			410
07	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	465 1	8609 2	N	85	191 1		304
						94 9						
*08	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	465 1	7287 2	N	66	167 1		203
						73 9						
-----												
RITTER GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 265868		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 9628		PERF.10148 - 12835		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2019 - P/A 03/28/19												
-----												
WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 266957		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9237 - 9937		
03	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		Y	-0-			-0-
04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2		Y	-0-			-0-
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		Y	-0-			-0-
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2		Y	-0-			-0-
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2515 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
*08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2571 2	9 9	Y	8	8 1		-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC			//CONT.// 786697												
LAZARINE GU 2			WELL #: 1HL		RRCID -> 267341			COMPL. DATE 08/25/2011			TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115	
-----															
S. W. WILCOTS GAS UNIT			WELL #: 10H		RRCID -> 274370			COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179				
03	12400	X	11500	-0-	-900	-0-	11303	2	197	9	N	179	179	1	-0-
04	11850	X	10801	-0-	-1049	-0-	10801	2			N	-0-			-0-
05	11811	X	9835	-0-	-1976	-0-	9835	2			N	-0-			-0-
06	11130	X	10400	-0-	-730	-0-	10068	2	332	9	N	302			302
07	11501	X	10814	-0-	-687	-0-	10738	2	76	9	N	69	187	1	184
08	11501	X	10421	-0-	-1080	-0-	10324	2	97	9	N	88	186	1	86
-----															
POWERS, BILL			WELL #: 1		RRCID -> 275021			COMPL. DATE 12/01/1996			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PITTS			WELL #: 7H		RRCID -> 275824			COMPL. DATE 11/29/2015			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353				
03	14415	X	13448	-0-	-967	-0-	13294	2	154	9	Y	140	140	1	-0-
04	14850	X	8225	-0-	-6625	-0-	8082	2	143	9	Y	130	130	1	-0-
05	15345	X	11660	-0-	-3685	-0-	11420	2	240	9	Y	218	218	1	-0-
06	14850	X	13542	-0-	-1308	-0-	13231	2	311	9	Y	283	207	1	76
07	13454	X	12548	-0-	-906	-0-	620	1	11688	2	Y	218	200	1	94
							240	9							
08	13454	X	12884	-0-	-570	-0-	620	1	12057	2	Y	188	173	1	109
							207	9							
-----															
HOOKER, CHARLES G			WELL #: 3H		RRCID -> 275872			COMPL. DATE 11/29/2015			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783				
03	48143	X	45027	-0-	-3116	-0-	44741	2	286	9	Y	260	260	1	-0-
04	46590	X	43288	-0-	-3302	-0-	42814	2	474	9	Y	431	431	1	-0-
05	43338	X	42933	-0-	-405	-0-	42361	2	572	9	Y	520	520	1	-0-
06	43560	X	40966	-0-	-2594	-0-	40062	2	904	9	Y	822	586	1	236
07	45012	X	42107	-0-	-2905	-0-	41484	2	623	9	Y	566	576	1	226
08	43028	X	38929	-0-	-4099	-0-	38489	2	440	9	Y	400	478	1	148
-----															
HOOKER, CHARLES G			WELL #: 2H		RRCID -> 277568			COMPL. DATE 03/31/2019			TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700				
03	20212	X	15947	-0-	-4265	-0-	15307	2	640	9	N	582	582	1	-0-
04	17790	X	13632	-0-	-4158	-0-	13632	2			N	-0-			-0-
05	17422	X	14607	-0-	-2815	-0-	14607	2			N	-0-			-0-
06	16770	X	16146	-0-	-624	-0-	15293	2	853	9	N	775	396	1	379
07	15934	X	13831	-0-	-2103	-0-	13572	2	259	9	N	235	224	1	390
08	15934	X	6209	-0-	-9725	-0-	6002	2	207	9	N	188	171	1	407

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697								
PITTS		WELL #: 8H		RRCID -> 277985		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	27311 X	25449	-0-	-1862	-0-	24961 2	488 9 N	444	444 1	-0-
04	25920 X	23574	-0-	-2346	-0-	23216 2	358 9 N	325	325 1	-0-
05	26784 X	24065	-0-	-2719	-0-	23683 2	382 9 N	347	347 1	-0-
06	25890 X	22888	-0-	-3002	-0-	22193 2	695 9 N	632	387 1	245
07	25451 X	23828	-0-	-1623	-0-	23293 2	535 9 N	486	456 1	275
08	25451 X	22281	-0-	-3170	-0-	21912 2	369 9 N	335	399 1	211

SM ENERGY COMPANY		788997		OSBORNE		WELL #: 1		RRCID -> 094264		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, L.L.C.		796070		VEF KEY UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 221733		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					12
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					12

SUN RIVER OPERATING, INC.		829434		HINCHEN		WELL #: 2		RRCID -> 256312		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					100

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		CHADWICK, MARLETA		WELL #: 1		RRCID -> 199848		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588	
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-					48
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-					48
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-					48
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-					48
07	372 N	236	-0-	-136	-0-	236 2	N	-0-					48
*08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-					48

WEST BAY		WELL #: 2		RRCID -> 213081		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629					
03	248 N	132	-0-	-116	-0-	123 2	9 9 Y	8					78
04	240 N	68	-0-	-172	-0-	68 2	Y	-0-					78
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	588 2	17 9 Y	15					93
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	471 2	19 9 Y	17	60 1				50
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	Y	-0-					50
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	Y	-0-					50

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976													
BECKHAM		WELL #: 4		RRCID -> 221825		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	620 N	429	-0-	-191	-0-	427	2	2	9	N	2				122
04	630 N	382	-0-	-248	-0-	382	2			N	-0-				122
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-				122
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-				122
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5	5	1	2	120
*08	465 N	342	-0-	-123	-0-	341	2	1	9	N	1				121
-----															
BURK		WELL #: 6		RRCID -> 222578		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504						
03	1984 N	1467	-0-	-517	-0-	1428	2	39	9	N	35	136	1	4	22
04	1920 N	1118	-0-	-802	-0-	1077	2	41	9	N	37	4	8		55
05	1705 N	1288	-0-	-417	-0-	1258	2	30	9	N	27	5	8		77
06	1410 N	1146	-0-	-264	-0-	1110	2	36	9	N	33	2	8		108
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1313	2	15	9	N	14	7	8		115
*08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1302	2	50	9	N	45	112	1	1	47
-----															
DAVIS, VERA		WELL #: 9 T		RRCID -> 236111		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BECKHAM		WELL #: 5		RRCID -> 236665		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930						
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1419	2	67	9	N	61	122	1	4	27
04	990 N	788	-0-	-202	-0-	785	2	3	9	N	3	2	8		28
05	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1014	2	20	9	N	18	3	8		43
06	1440 N	770	-0-	-670	-0-	763	2	7	9	N	6	1	8		48
07	806 N	708	-0-	-98	-0-	700	2	8	9	N	7	5	8		50
08	1023 N	816	-0-	-207	-0-	796	2	20	9	N	18	1	8		67
-----															
DAVIS, VERA		WELL #: 12		RRCID -> 236686		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682						
03	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			N	-0-				82
04	1110 N	978	-0-	-132	-0-	975	2	3	9	N	3				85
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-				85
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1074	2	15	9	N	14	1	8		98
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1102	2	10	9	N	9				107
08	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	1002	2	3	9	N	3				110
-----															
MAURITZEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257389		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700						
03	1798 N	1668	-0-	-130	-0-	1654	2	14	9	N	13	4	8		64
04	1710 N	1464	-0-	-246	-0-	1461	2	3	9	N	3	2	8		65
05	1705 N	1454	-0-	-251	-0-	1446	2	8	9	N	7	2	8		70
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1723	2	15	9	N	14				84
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2049	2	51	9	N	46	11	8		119
*08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2001	2	47	9	N	43	3	8		159

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	74400 X	66822	-0-	-7578	-0-	3874	1	61333	2	N	1468	1433	1 43 8	244
						1615	9							
04	72000 X	25352	-0-	-46648	-0-	1490	1	23272	2	N	536	724	1 16 8	40
						590	9							
05	71641 X	32858	-0-	-38783	-0-	2001	1	30176	2	N	619	536	1 25 8	98
						681	9							
06	67500 X	57914	-0-	-9586	-0-	3750	1	53127	2	N	943	888	1 3 8	150
						1037	9							
07	66836 X	62169	-0-	-4667	-0-	3871	1	57076	2	N	1111	884	1 82 8	295
						1222	9							
08	66836 X	61048	-0-	-5788	-0-	3874	1	56200	2	N	885	1011	1 14 8	155
						974	9							

VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557

*09	125880 X	113472	-0-	-12408	-0-	2305	1	108348	2	Y	2563	2457	1 16 8	308
						2819	9							
*10	134106 X	107502	-0-	-26604	-0-	2347	1	102517	2	Y	2398	2519	1 21 8	166
						2638	9							
*11	129780 X	100475	-0-	-29305	-0-	2189	1	95676	2	Y	2373	2142	1 42 8	355
						2610	9							
*12	134106 X	98462	-0-	-35644	-0-	2253	1	93562	2	Y	2406	2527	1 36 8	198
						2647	9							
*01	119443 X	93266	-0-	-26177	-0-	2263	1	88475	2	Y	2298	2174	1 33 8	289
						2528	9							
*02	91364 X	68676	-0-	-22688	-0-	1615	1	65257	2	Y	1640	1609	1 27 8	293
						1804	9							
*03	101153 X	80629	-0-	-20524	-0-	2024	1	76684	2	Y	1746	1671	1 18 8	350
						1921	9							
04	97890 X	33053	-0-	-64837	-0-	1397	1	30933	2	Y	657	849	1 7 8	151
						723	9							
05	98332 X	44702	-0-	-53630	-0-	1747	1	41804	2	Y	1046	896	1 24 8	277
						1151	9							
06	90060 X	85105	-0-	-4955	-0-	2362	1	80804	2	Y	1763	1795	1	245
						1939	9							
07	80693 X	44220	-0-	-36473	-0-	1797	1	41437	2	Y	896	1072	1 1 8	68
						986	9							
08	80693 X	62558	-0-	-18135	-0-	2161	1	59097	2	Y	1182	1026	1 3 8	221
						1300	9							

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----														
*09	68130 X	63526	-0-	-4604	-0-	1285	1	60417	2	N	1658	1693	15 8	168
						1824	9							
*10	72075 X	61990	-0-	-10085	-0-	1348	1	58869	2	N	1612	1557	17 8	206
						1773	9							
*11	69750 X	64653	-0-	-5097	-0-	1406	1	61414	2	N	1666	1532	34 8	306
						1833	9							
*12	72075 X	62627	-0-	-9448	-0-	1432	1	59443	2	N	1593	1576	30 8	293
						1752	9							
*01	68355 X	60158	-0-	-8197	-0-	1457	1	56946	2	N	1595	1613	26 8	249
						1755	9							
*02	60256 X	44340	-0-	-15916	-0-	1040	1	41990	2	N	1191	1052	24 8	364
						1310	9							
*03	66712 X	52529	-0-	-14183	-0-	1311	1	49682	2	N	1396	1444	16 8	300
						1536	9							
04	64560 X	48921	-0-	-15639	-0-	2053	1	45461	2	N	1279	1268	20 8	291
						1407	9							
05	62527 X	52576	-0-	-9951	-0-	2064	1	49409	2	N	1003	1018	39 8	237
						1103	9							
06	58080 X	50293	-0-	-7787	-0-	1404	1	48028	2	N	783	793	1	227
						861	9							
07	52576 X	51483	-0-	-1093	-0-	2103	1	48494	2	N	805	914	8 8	110
						886	9							
08	DLQ G-10	50593	-0-	50593	50593	1755	1	47988	2	N	773	780	3 8	100
						850	9							
-----														
MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430														
03	142879 X	119560	-0-	-23319	-0-	4435	1	111840	2	Y	2986	2951	28 8	321
						3285	9							
04	138270 X	111871	-0-	-26399	-0-	4205	1	104582	2	Y	2804	2848	25 8	252
						3084	9							
05	140182 X	111287	-0-	-28895	-0-	4465	1	103962	2	Y	2600	2601	27 8	224
						2860	9							
06	127740 X	102714	-0-	-25026	-0-	4278	1	95990	2	Y	2224	2131	1 8	316
						2446	9							
07	119567 X	93662	-0-	-25905	-0-	4278	1	87246	2	Y	1944	1927	31 8	302
						2138	9							
08	114700 X	103498	-0-	-11202	-0-	3970	1	97076	2	Y	2229	2126	51 8	354
						2452	9							
-----														
THOR BLEWETT-BURK WELL #: 1H RRCID -> 291195 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10137 - 18108														
05	0	60489	-0-	60489	60489	104	1	57963	2	N	2202	1826	1	376
						2422	9							
*06	284973 X	224484	-0-	-60489	-0-	341	1	216565	2	N	6889	7016	1	249
						7578	9							
07	231508 X	205337	-0-	-26171	-0-	379	1	198745	2	N	5648	5715	14 8	168
						6213	9							
08	231508 X	175186	-0-	-56322	-0-	354	1	169682	2	N	4682	4682	9 8	159
						5150	9							
-----														
VERA DAVIS-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 291327 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9985 - 16178														
*08	135850 X	107344	-0-	-28506	-0-	108	1	104570	2	N	2424	2151	1	273
						2666	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976													
BECKHAM		WELL #: 11H		RRCID -> 291373		COMPL. DATE 05/18/2021		TOTAL DEPTH 9614		PERF. 9971 - 15591					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	44477	-0-	44477	44477	75	1	41695	2	N	2461	2078	1		383
*06	178051 X	133574	-0-	-44477	-0-	199	1	126929	2	N	5860	5956	1		287
07	141577 X	119257	-0-	-22320	-0-	6446	9								
						216	1	113804	2	N	4761	4849	1	14 8	185
08	141577 X	98467	-0-	-43110	-0-	5237	9								
						196	1	94191	2	N	3709	3672	1		222
						4080	9								
TC OIL AND GAS, LLC		840303													
FROST-PARKER UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 076790		COMPL. DATE 02/23/1977		TOTAL DEPTH 9609		PERF. 8670 - 9224					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				155
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				155
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				155
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				155
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190													
BECKVILLE		WELL #: 1		RRCID -> 221748		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10220 - 10240					
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	91	1	1167	3	N	-0-				80
04	1080 N	818	-0-	-262	-0-	58	1	760	3	N	-0-				80
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	86	1	1171	3	N	-0-				80
06	1080 N	810	-0-	-270	-0-	59	1	751	3	N	-0-				80
07	837 N	677	-0-	-160	-0-	45	1	632	3	N	-0-				80
08	1116 N	741	-0-	-375	-0-	741	3			N	-0-				80
TGNR EAST TEXAS LLC		850990													
BOREN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 063606		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8413 - 8481					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 065951		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8392 - 9073					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BORDERS-SMITH UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 068657		COMPL. DATE 09/02/1976		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 8414 - 9044					
03	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-				-0-
04	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-				-0-
05	3100 N	4531	-0-	1431	1431	4531	3			N	-0-				-0-
06	1431 N	-0-	-0-	-1431	-0-					N	-0-				-0-
07	3100 N	3598	-0-	498	498	3598	3			N	-0-				-0-
*08	3829 X	3331	-0-	-498	-0-	3331	3			N	-0-				-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
SMITH, ELLA UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	068986	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 8393 - 9106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892 3		N	-0-		-0-
04		4530 X	4242	-0-	-288	-0-	4242 3		N	-0-		-0-
05		4681 X	4363	-0-	-318	-0-	4363 3		N	-0-		-0-
06		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565 3		N	-0-		-0-
07		4681 X	4644	-0-	-37	-0-	4644 3		N	-0-		-0-
*08		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717 3		N	-0-		-0-
-----												
FROST-COTTLE UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	069731	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	9858	PERF. 8564 - 9090	
03		217 N	148	-0-	-69	-0-	148 3		N	-0-		-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		-0-
05		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
08		279 N	161	-0-	-118	-0-	161 3		N	-0-		-0-
-----												
FROST UNIT #4		WELL #:		3	RRCID ->	069733	COMPL. DATE	11/10/1976	TOTAL DEPTH	9457	PERF. 8603 - 9038	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-		-0-
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		-0-
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-		-0-
07		682 N	644	-0-	-38	-0-	644 3		N	-0-		-0-
08		651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3		N	-0-		-0-
-----												
FROST HULL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	070286	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	9445	PERF. 9012 - 9136	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CGU 17		WELL #:		3	RRCID ->	071954	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	9623	PERF. 8540 - 9556	
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-		-0-
*08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 16		WELL #:		3	RRCID ->	072334	COMPL. DATE	06/06/1977	TOTAL DEPTH	9685	PERF. 8455 - 9580	
03		651 N	644	-0-	-7	-0-	644 3		N	-0-		-0-
04		630 N	615	-0-	-15	-0-	615 3		N	-0-		-0-
05		651 N	634	-0-	-17	-0-	634 3		N	-0-		-0-
06		630 N	613	-0-	-17	-0-	613 3		N	-0-		-0-
07		651 N	633	-0-	-18	-0-	633 3		N	-0-		-0-
*08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 24		WELL #:		3	RRCID ->	072787	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8725 - 9606	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990															
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072811		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6		6	8		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
CGU 12				WELL #: 2		RRCID -> 073225		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554							
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3		N	-0-					-0-	
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-					-0-	
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3		N	-0-					-0-	
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3		N	-0-					-0-	
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-					-0-	
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3		N	-0-					-0-	
-----																	
CGU 19				WELL #: 2		RRCID -> 074173		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514							
03	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3		N	-0-					-0-	
04	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	1092	3		N	-0-					-0-	
05	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3		N	-0-					-0-	
06	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1037	3		N	-0-					-0-	
07	1116	N	762	-0-	-354	-0-	762	3		N	-0-					-0-	
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-					-0-	
-----																	
CGU 11				WELL #: 4		RRCID -> 075031		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620							
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-					-0-	
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-					-0-	
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-					-0-	
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-					-0-	
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3		N	-0-					-0-	
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3		N	-0-					-0-	
-----																	
FROST LUMBER IND. INC. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 075636		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
CGU 26				WELL #: 2		RRCID -> 076147		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653							
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-					-0-	
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3		N	-0-					-0-	
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3		N	-0-					-0-	
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3		N	-0-					-0-	
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-	
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
PRIESTLY-HOLMES UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 076483		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095							
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-					-0-	
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-					-0-	
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-					-0-	
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-					-0-	
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-					-0-	
08	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	3		N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 25		WELL #: 2		RRCID -> 076947		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 23		WELL #: 3		RRCID -> 078423		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584								
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-					-0-
06	870	N	651	-0-	-219	-0-	651	3		N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 22		WELL #: 2		RRCID -> 078945		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596								
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-					-0-
08	341	N	185	-0-	-156	-0-	185	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 20		WELL #: 4		RRCID -> 079063		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556								
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3		N	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		N	-0-					-0-
*08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 13		WELL #: 3		RRCID -> 079578		COMPL. DATE 10/08/1978		TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508								
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-					-0-
05	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	3		N	-0-					-0-
06	930	N	125	-0-	-805	-0-	125	3		N	-0-					-0-
07	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	3		N	-0-					-0-
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 14		WELL #: 2		RRCID -> 079579		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481								
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-					-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3		N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-					-0-
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 6		WELL #: 4		RRCID -> 079793		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079862		COMPL. DATE 11/29/1978		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	589 N	487	-0-	-102	-0-	487 3	N	-0-		-0-
04	360 N	82	-0-	-278	-0-	82 3	N	-0-		-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
08	496 N	205	-0-	-291	-0-	205 3	N	-0-		-0-
-----										
KYLE, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 079928		COMPL. DATE 09/15/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457		
03	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192 3	N	-0-		-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3	N	-0-		-0-
05	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171 3	N	-0-		-0-
06	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
07	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149 3	N	-0-		-0-
08	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 15		WELL #: 4		RRCID -> 080629		COMPL. DATE 01/06/1979		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582		
03	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3	N	-0-		-0-
04	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3	N	-0-		-0-
05	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-		-0-
06	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-		-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-		-0-
*08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 21		WELL #: 2		RRCID -> 081246		COMPL. DATE 06/05/1987		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081259		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108		
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-		-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	161 3	N	1 8		-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3	N	-0-		-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 18		WELL #: 3		RRCID -> 082164		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618		
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3	N	-0-		-0-
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3	N	-0-		-0-
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3	N	-0-		-0-
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3	N	-0-		-0-
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3	N	-0-		-0-
*08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3	N	-0-		-0-
-----										
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082258		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754		
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3	N	-0-		-0-
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3	N	-0-		-0-
05	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 3	N	-0-		-0-
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3	N	-0-		-0-
07	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 3	N	-0-		-0-
*08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3	N	-0-		-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990												
ROGERS, E. T. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 082473			COMPL. DATE 04/10/1979			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----															
POSS, L.T. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 082872			COMPL. DATE 04/27/1979			TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288				
03		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-		-0-	
04		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-		-0-	
05		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-		-0-	
06		3000 N	4349	-0-	1349	-0-	1349	4349	3		N	-0-		-0-	
07		3100 N	3426	-0-	326	-0-	1675	3426	3		N	-0-		-0-	
*08		3100 N	3654	-0-	554	-0-	2229	3654	3		N	-0-		-0-	
-----															
CGU 33			WELL #: 2		RRCID -> 083407			COMPL. DATE 01/12/1988			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----															
CGU 9			WELL #: 2		RRCID -> 083504			COMPL. DATE 06/21/1979			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340				
03		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-		-0-	
04		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-		-0-	
05		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-		-0-	
06		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-		-0-	
07		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-		-0-	
*08		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-		-0-	
-----															
CGU 5			WELL #: 2		RRCID -> 083505			COMPL. DATE 06/16/1979			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593				
03		3100 N	3152	-0-	52	-0-	52	3152	3		N	-0-		-0-	
04		2111 N	2059	-0-	-52	-0-	-0-	2059	3		N	-0-		-0-	
05		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-		-0-	
06		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-		-0-	
07		279 X	79	-0-	-200	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-	
*08		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	2190	3		N	-0-		-0-	
-----															
CGU 10			WELL #: 4		RRCID -> 083987			COMPL. DATE 07/26/1979			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505				
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-		-0-	
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-		-0-	
05		310 N	119	-0-	-191	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-	
06		210 N	74	-0-	-136	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-	
07		186 N	48	-0-	-138	-0-	-0-	48	3		N	-0-		-0-	
08		124 N	30	-0-	-94	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-	
-----															
FROST GILLASPY			WELL #: 1		RRCID -> 084137			COMPL. DATE 01/17/1979			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287				
03		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1303	3	22	9	N	20	21	1	26
04		1320 N	1238	-0-	-82	-0-	1215	3	23	9	N	21	37	1	10
05		1302 N	1024	-0-	-278	-0-	1007	3	17	9	N	15			25
06		1290 N	961	-0-	-329	-0-	942	3	19	9	N	17	16	1	26
07		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1379	3	33	9	N	30	42	1	12
*08		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1262	3	14	9	N	13	10	1	15

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 8		WELL #: 3		RRCID -> 084142		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 3		WELL #: 3		RRCID -> 084942		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529								
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					-0-
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 27		WELL #: 2		RRCID -> 085373		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725								
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3		N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-					-0-
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 28		WELL #: 3		RRCID -> 086572		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725								
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3		N	-0-					-0-
04	2220	N	2166	-0-	-54	-0-	2166	3		N	-0-					-0-
05	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	2288	3		N	-0-					-0-
06	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	2204	3		N	-0-					-0-
07	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	3		N	-0-					-0-
08	2294	N	2173	-0-	-121	-0-	2173	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 4		WELL #: 2		RRCID -> 086573		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286								
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-					-0-
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3		N	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	3		N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-					-0-
-----																
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086763		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207								
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 29		WELL #: 2		RRCID -> 087091		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776								
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-					-0-
05	1953	N	1133	-0-	-820	-0-	1133	3		N	-0-					-0-
06	1890	N	1565	-0-	-325	-0-	1565	3		N	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-					-0-
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 31		WELL #:		2-T		RRCID -> 088649		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8698 - 9825		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		3D		RRCID -> 089185		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 3011		PERF. 2680 - 2735		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
FROST, H.B. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 089513		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9070 - 9216		
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-		
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-		
05	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3	N	-0-			-0-		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-		
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-		
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-		
-----														
COTTLE-REEVES UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 089514		COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8492 - 8987		
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-		
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-		
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-		
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-		
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-		
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-		
-----														
MARKEY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 089878		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 10097		PERF. 8646 - 9358		
03	3100 N	2808	-0-	-292	11029	2783	3	25	9	Y	23	27	1	8
04	3000 N	2597	-0-	-403	10626	2575	3	22	9	Y	20	22	1	6
05	3100 N	2586	-0-	-514	10112	2575	3	11	9	Y	10	13	1	3
06	3000 N	2327	-0-	-673	9439	2313	3	14	9	Y	13	12	1	4
07	3100 N	2517	-0-	-583	8856	2500	3	17	9	Y	15	15	1	4
*08	3100 N	2376	-0-	-724	8132	2359	3	17	9	Y	15	14	1	5
-----														
CGU 36		WELL #:		2		RRCID -> 089880		COMPL. DATE 09/10/1980		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8952 - 9437		
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2	9	Y	2			3
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1	9	Y	1	3	1	1
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	599	3	15	9	Y	14	8	1	7
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	550	3	2	9	Y	2			9
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511	3	1	9	Y	1	9	1	1
08	DLQ G-10	623	-0-	623	623	620	3	3	9	Y	3			4
-----														
COOKE		WELL #:		2		RRCID -> 090856		COMPL. DATE 11/25/1980		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8394 - 9678		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990									
NEAL, JOHN S. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 094223		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9039 - 9151	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CGU 15			WELL #: 5		RRCID -> 095092		COMPL. DATE 08/02/1981		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8575 - 9190	
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3			-0-
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
CGU 6			WELL #: 5		RRCID -> 096104		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8430 - 8580	
03		403 N	27	-0-	-376	-0-	-0-	27	3			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					-0-
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3			-0-
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3			-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3			-0-
08		403 N	167	-0-	-236	-0-	-0-	167	3			-0-
-----												
CGU 1			WELL #: 4		RRCID -> 096329		COMPL. DATE 11/08/1981		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 9178 - 9565	
03		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	2688	3			-0-
04		1350 N	1274	-0-	-76	-0-	-0-	1274	3			-0-
05		1395 N	1189	-0-	-206	-0-	-0-	1189	3			-0-
06		1350 N	1053	-0-	-297	-0-	-0-	1053	3			-0-
07		1302 N	1052	-0-	-250	-0-	-0-	1052	3			-0-
08		1178 N	986	-0-	-192	-0-	-0-	986	3			-0-
-----												
CGU 11			WELL #: 5		RRCID -> 096853		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8460 - 9523	
03		3503 X	2053	-0-	-1450	-0-	-0-	2053	3			-0-
04		3390 X	3121	-0-	-269	-0-	-0-	3121	3			-0-
05		3193 X	2868	-0-	-325	-0-	-0-	2868	3			-0-
06		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-	3169	3			-0-
07		3224 X	2320	-0-	-904	-0-	-0-	2320	3			-0-
08		3224 X	2779	-0-	-445	-0-	-0-	2779	3			-0-
-----												
CGU 10			WELL #: 5		RRCID -> 097191		COMPL. DATE 12/09/1981		TOTAL DEPTH 9636		PERF. 8410 - 9476	
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3			-0-
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3			-0-
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	3			-0-
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3			-0-
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3			-0-
*08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3			-0-
-----												
CGU 24			WELL #: 4		RRCID -> 097645		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 9851		PERF. 8375 - 9660	
03		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-					-0-
04		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-					-0-
05		1271 N	31	-0-	-1240	-0-	-0-	31	3			-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			-0-
*08		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 17		WELL #: 4		RRCID -> 097939		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3	N	-0-		-0-
04	900 N	858	-0-	-42	-0-	858 3	N	-0-		-0-
05	899 N	886	-0-	-13	-0-	886 3	N	-0-		-0-
06	900 N	830	-0-	-70	-0-	830 3	N	-0-		-0-
07	899 N	866	-0-	-33	-0-	866 3	N	-0-		-0-
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	886 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 19		WELL #: 3		RRCID -> 098591		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570		
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3	N	-0-		-0-
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 3	N	-0-		-0-
05	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 3	N	-0-		-0-
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 3	N	-0-		-0-
07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3	N	-0-		-0-
*08	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 3	N	-0-		-0-
-----										
COOKE		WELL #: 3		RRCID -> 098592		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613		
03	1953 N	1619	-0-	-334	-0-	1619 3	Y	-0-		-0-
04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3440	-0-	340	340	3440 3	Y	-0-		-0-
06	1560 N	349	-0-	-1211	-0-	349 3	Y	-0-		-0-
07	1953 N	1589	-0-	-364	-0-	1589 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158 3	Y	-0-		-0-
-----										
CGU 20		WELL #: 5		RRCID -> 098791		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 13		WELL #: 4		RRCID -> 099470		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493		
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 3	N	-0-		-0-
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 3	N	-0-		-0-
05	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 3	N	-0-		-0-
06	3240 X	2923	-0-	-317	-0-	2923 3	N	-0-		-0-
07	3348 X	2567	-0-	-781	-0-	2567 3	N	-0-		-0-
08	3565 X	1902	-0-	-1663	-0-	1902 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 12		WELL #: 3		RRCID -> 100002		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565		
03	1643 N	1378	-0-	-265	-0-	1378 3	N	-0-		-0-
04	1590 N	932	-0-	-658	-0-	932 3	N	-0-		-0-
05	1643 N	1317	-0-	-326	-0-	1317 3	N	-0-		-0-
06	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	1264 3	N	-0-		-0-
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	N	-0-		-0-
*08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 14		WELL #: 3		RRCID -> 100003		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497		
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3	N	-0-		-0-
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3	N	-0-		-0-
05	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863 3	N	-0-		-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3	N	-0-		-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3	N	-0-		-0-
08	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1075 3	N	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 21		WELL #: 3		RRCID -> 100004		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3	N	-0-		-0-
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3	N	-0-		-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	N	-0-		-0-
06	1650 N	1282	-0-	-368	-0-	1282 3	N	-0-		-0-
07	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1303 3	N	-0-		-0-
08	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	1311 3	N	-0-		-0-
-----										
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 100008		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070		
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	Y	-0-		1
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	Y	-0-		1
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3	Y	-0-		1
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-		1
*07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-	1 1	-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
CGU 23		WELL #: 4		RRCID -> 100329		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605		
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
06	360 N	300	-0-	-60	-0-	300 3	N	-0-		-0-
07	403 N	297	-0-	-106	-0-	297 3	N	-0-		-0-
08	310 N	112	-0-	-198	-0-	112 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 26		WELL #: 3		RRCID -> 100844		COMPL. DATE 06/11/1982		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741		
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-		-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3	N	-0-		-0-
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-		-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		-0-
08	651 N	225	-0-	-426	-0-	225 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 22		WELL #: 3		RRCID -> 101090		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679		
03	1674 N	1139	-0-	-535	-0-	1139 3	N	-0-		-0-
04	1350 N	989	-0-	-361	-0-	989 3	N	-0-		-0-
05	1798 N	1266	-0-	-532	-0-	1266 3	N	-0-		-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-		-0-
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3	N	-0-		-0-
*08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 16		WELL #: 4		RRCID -> 101212		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625		
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-		-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-		-0-
05	806 N	805	-0-	-1	-0-	805 3	N	-0-		-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-		-0-
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3	N	-0-		-0-
*08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 25		WELL #: 3		RRCID -> 102073		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680		
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 18		WELL #: 4		RRCID -> 102956		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8410 - 9631				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			-0-
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-			-0-
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-			-0-
08	589 N	425	-0-	-164	-0-	425	3			N	-0-			-0-
-----														
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103631		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8352 - 8415				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103748		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 8343 - 8386				
03	2294 X	758	-0-	-1536	-0-	758	3			N	-0-			3
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			3
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			3
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-			3
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-			3
*08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-			3
-----														
CGU 9		WELL #: 3		RRCID -> 104536		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8584 - 9617				
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-
04	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-			-0-
05	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-			-0-
06	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-			-0-
07	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-			-0-
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-			-0-
-----														
SMITH, J. J.		WELL #: 3 L		RRCID -> 106562		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 9561		PERF. 9292 - 9402				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 109197		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 9367 - 9518				
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	3	4	9	Y	4	1	1	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	934	3	9	9	Y	8	4	1	4
08	DLQ G-10	1809	-0-	1809	1809	1797	3	12	9	Y	11	7	1	8
-----														
SOUTH GARY UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 110331		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 9664		PERF. 9464 - 9522				
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3134	-0-	3134	3134	3114	3	20	9	Y	18	5	1	13

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		3100 N	1706	-0-	-1394	2005	1689	3	17	9	Y	15	15	1			3
04		3000 N	1409	-0-	-1591	414	1394	3	15	9	Y	14	12	1			5
05		2004 N	1590	-0-	-414	-0-	1582	3	8	9	Y	7	6	1			6
06		1560 N	1053	-0-	-507	-0-	1044	3	9	9	Y	8	12	1			2
07		1457 N	1286	-0-	-171	-0-	1274	3	12	9	Y	11	8	1			5
08	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	1150	1142	3	8	9	Y	7	7	1			5
-----																	
MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140																	
03		3100 N	1091	-0-	-2009	230	1081	3	10	9	Y	9	12	1			3
04		1255 N	1025	-0-	-230	-0-	1016	3	9	9	Y	8	8	1			3
05		1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1029	3	2	9	Y	2	4	1			1
06		1050 N	971	-0-	-79	-0-	965	3	6	9	Y	5	4	1			2
07		1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1001	3	7	9	Y	6	6	1			2
*08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1025	3	7	9	Y	6	6	1			2
-----																	
CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115																	
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04		540 N	452	-0-	-88	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05		527 N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06		570 N	341	-0-	-229	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07		465 N	234	-0-	-231	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08		434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
-----																	
CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419																	
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06		750 N	688	-0-	-62	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07		744 N	587	-0-	-157	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
-----																	
WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104																	
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
-----																	
CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311																	
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07		837 N	727	-0-	-110	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 4		WELL #: 3		RRCID -> 117311		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 8382 - 9284				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2945 N	2759	-0-	-186	-0-	2759	3			N	-0-			-0-
04	2760 N	2652	-0-	-108	-0-	2652	3			N	-0-			-0-
05	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-			-0-
06	2670 N	2644	-0-	-26	-0-	2644	3			N	-0-			-0-
07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-			-0-
08	2728 N	2700	-0-	-28	-0-	2700	3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 28		WELL #: 4		RRCID -> 118757		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9167 - 9767				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CGU 31		WELL #: 3		RRCID -> 118774		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8694 - 9450				
03	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-			-0-
04	1650 X	408	-0-	-1242	-0-	408	3			N	-0-			-0-
05	1705 X	407	-0-	-1298	-0-	404	3	3	9	N	3	1		-0-
06	1650 X	546	-0-	-1104	-0-	546	3			N	-0-			-0-
07	1705 X	383	-0-	-1322	-0-	383	3			N	-0-			-0-
08	1705 X	380	-0-	-1325	-0-	380	3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 8		WELL #: 4		RRCID -> 118935		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8547 - 9643				
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CGU 7		WELL #: 3		RRCID -> 119418		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8516 - 9427				
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CGU 29		WELL #: 3		RRCID -> 119602		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8689 - 9804				
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-			-0-
04	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-			-0-
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-			-0-
06	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-			-0-
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-			-0-
*08	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 30		WELL #: 4		RRCID -> 126554		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 9901		PERF. 8576 - 9827				
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-			-0-
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			-0-
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-			-0-
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-			-0-
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-			-0-
*08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990															
LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 128222		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
BOREN UNIT 1				WELL #: 5		RRCID -> 128645		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1				WELL #: 9		RRCID -> 129071		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597							
03	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-	
04	2550 X	2297	-0-	-253	-0-	2297	3			N	-0-					-0-	
05	2635 X	1983	-0-	-652	-0-	1983	3			N	-0-					-0-	
06	2550 X	623	-0-	-1927	-0-	623	3			N	-0-					-0-	
07	2635 X	1	-0-	-2634	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
*08	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-	
-----																	
CGU 22				WELL #: 4		RRCID -> 129708		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657							
03	1984 N	1907	-0-	-77	-0-	1907	3			N	-0-					-0-	
04	1890 N	1820	-0-	-70	-0-	1820	3			N	-0-					-0-	
05	2015 N	1858	-0-	-157	-0-	1858	3			N	-0-					-0-	
06	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	1787	3			N	-0-					-0-	
07	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	1834	3			N	-0-					-0-	
08	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1819	3			N	-0-					-0-	
-----																	
ALEXANDER UNIT 1				WELL #: 6		RRCID -> 129947		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150							
03	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-	
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-	
05	1147 N	993	-0-	-154	-0-	993	3			N	-0-					-0-	
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-	
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-	
08	992 N	775	-0-	-217	-0-	775	3			N	-0-					-0-	
-----																	
SMITH, ELLA UNIT 1				WELL #: 6		RRCID -> 130161		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570							
03	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-	
04	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-	
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-	
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-	
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1643	3	7	9	N	6	6	8			-0-	
*08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	3	1	9	N	1	1	8			-0-	
-----																	
CGU 12				WELL #: 4		RRCID -> 130164		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 26		WELL #: 4		RRCID -> 130216		COMPL. DATE 02/08/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 3		WELL #: 5		RRCID -> 130392		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528			
03	2635 X	1562	-0-	-1073	-0-	1562	3	N	-0-		-0-
04	2550 X	1441	-0-	-1109	-0-	1441	3	N	-0-		-0-
05	2077 X	1492	-0-	-585	-0-	1492	3	N	-0-		-0-
06	1500 N	1415	-0-	-85	-0-	1415	3	N	-0-		-0-
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-		-0-
08	1488 N	1153	-0-	-335	-0-	1153	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 25		WELL #: 4		RRCID -> 130596		COMPL. DATE 03/28/1989		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629			
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-		-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-		-0-
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-		-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	N	-0-		-0-
07	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	3	N	-0-		-0-
08	837 N	716	-0-	-121	-0-	716	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 19		WELL #: 4 C		RRCID -> 130599		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532			
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3	N	-0-		-0-
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3	N	-0-		-0-
05	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3	N	-0-		-0-
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3	N	-0-		-0-
07	465 N	184	-0-	-281	-0-	184	3	N	-0-		-0-
*08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 15		WELL #: 6		RRCID -> 131170		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598			
03	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3	N	-0-		-0-
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-		-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-		-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3	N	-0-		-0-
07	1302 N	1181	-0-	-121	-0-	1181	3	N	-0-		-0-
08	1085 N	891	-0-	-194	-0-	891	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 21		WELL #: 4 C		RRCID -> 131171		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654			
03	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	3	N	-0-		-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-		-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-		-0-
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-		-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-		-0-
*08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 14		WELL #: 4-T		RRCID -> 131413		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544			
03	1581 N	1426	-0-	-155	-0-	1426	3	N	-0-		-0-
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3	N	-0-		-0-
05	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3	N	-0-		-0-
06	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	1352	3	N	-0-		-0-
07	1767 N	1319	-0-	-448	-0-	1319	3	N	-0-		-0-
08	1488 N	1260	-0-	-228	-0-	1260	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 24		WELL #: 5		RRCID -> 131440		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3	N	-0-		-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		-0-
06	540 N	492	-0-	-48	-0-	492 3	N	-0-		-0-
07	558 N	235	-0-	-323	-0-	235 3	N	-0-		-0-
*08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 20		WELL #: 6-T		RRCID -> 131557		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CGU 23		WELL #: 5 T		RRCID -> 131632		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686		
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
08	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 5		WELL #: 4		RRCID -> 131633		COMPL. DATE 07/16/1989		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600		
03	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 3	N	-0-		-0-
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3	N	-0-		-0-
05	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3	N	-0-		-0-
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 3	N	-0-		-0-
07	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 3	N	-0-		-0-
*08	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 28		WELL #: 5		RRCID -> 131752		COMPL. DATE 08/05/1989		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617		
03	3100 N	4136	-0-	1036	1036	4136 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	3476	-0-	476	1512	3476 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	3257	-0-	157	1669	3257 3	N	-0-		-0-
06	1759 X	90	-0-	-1669	-0-	90 3	N	-0-		-0-
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-		-0-
*08	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 29		WELL #: 4 C		RRCID -> 131753		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752		
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3	N	-0-		-0-
04	2250 N	2220	-0-	-30	-0-	2220 3	N	-0-		-0-
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3	N	-0-		-0-
06	2490 N	2155	-0-	-335	-0-	2155 3	N	-0-		-0-
07	2294 N	2209	-0-	-85	-0-	2209 3	N	-0-		-0-
*08	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 27		WELL #: 4		RRCID -> 131932		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667		
03	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 3	N	-0-		-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3	N	-0-		-0-
05	2139 N	1557	-0-	-582	-0-	1557 3	N	-0-		-0-
06	2340 N	1418	-0-	-922	-0-	1418 3	N	-0-		-0-
07	1674 N	1382	-0-	-292	-0-	1382 3	N	-0-		-0-
*08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 8		WELL #: 5		RRCID -> 131933		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
05	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3		N	-0-			-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
*08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 18		WELL #: 5		RRCID -> 132034		COMPL. DATE 08/31/1989		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624						
03	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	2328	3		N	-0-			-0-
04	2400	N	1769	-0-	-631	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
06	2250	N	1803	-0-	-447	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
07	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	3		N	-0-			-0-
08	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 11		WELL #: 6		RRCID -> 132214		COMPL. DATE 09/24/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532						
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3		N	-0-			-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3		N	-0-			-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3		N	-0-			-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 6		WELL #: 6		RRCID -> 132221		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478						
03	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
04	1800	X	1650	-0-	-150	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
05	1860	X	1586	-0-	-274	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
06	2130	X	1484	-0-	-646	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
07	2201	X	1537	-0-	-664	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
08	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 7		WELL #: 4		RRCID -> 132425		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366						
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 30		WELL #: 5		RRCID -> 132437		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822						
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-			-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
06	1230	N	1012	-0-	-218	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3		N	-0-			-0-
08	1271	N	900	-0-	-371	-0-	900	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 10		WELL #: 6		RRCID -> 132438		COMPL. DATE 10/08/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493						
03	1271	N	15	-0-	-1256	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 27		WELL #:		5 T		RRCID -> 132439		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8488 - 9688		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
03	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-			-0-
04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-			-0-
05	2232 N	2046	-0-	-186	-0-	2046	3			N	-0-			-0-
06	2700 N	2157	-0-	-543	-0-	2157	3			N	-0-			-0-
07	2449 N	2189	-0-	-260	-0-	2189	3			N	-0-			-0-
*08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 13		WELL #:		6		RRCID -> 132440		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8406 - 9527		
03	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-			-0-
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-			-0-
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-			-0-
06	2280 N	1071	-0-	-1209	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
07	2108 N	37	-0-	-2071	-0-	37	3			N	-0-			-0-
08	2108 N	2046	-0-	-62	-0-	2046	3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 16		WELL #:		5		RRCID -> 132441		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8402 - 9580		
03	837 N	119	-0-	-718	-0-	119	3			N	-0-			-0-
04	720 N	165	-0-	-555	-0-	165	3			N	-0-			-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-			-0-
07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-			-0-
08	465 N	95	-0-	-370	-0-	95	3			N	-0-			-0-
-----														
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 132523		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8405 - 8459		
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-			-0-
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-			-0-
05	1643 N	1546	-0-	-97	-0-	1546	3			N	-0-			-0-
06	1710 N	1342	-0-	-368	-0-	1342	3			N	-0-			-0-
07	1643 N	1438	-0-	-205	-0-	1438	3			N	-0-			-0-
08	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 12		WELL #:		5		RRCID -> 132840		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8446 - 9556		
03	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-			-0-
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-			-0-
05	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-			-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
*08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 17		WELL #:		5		RRCID -> 133068		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 8388 - 9528		
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-			-0-
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-			-0-
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-			-0-
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-			-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
*08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 31		WELL #:		5		RRCID -> 133069		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8697 - 9790		
03	806 N	117	-0-	-689	-0-	117	3			N	-0-			-0-
04	510 N	58	-0-	-452	-0-	58	3			N	-0-			-0-
05	496 N	45	-0-	-451	-0-	45	3			N	-0-			-0-
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			-0-
*08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//	850990											
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1			WELL #:	3	RRCID ->	133071	COMPL. DATE	12/11/1989	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8298 - 9361			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----															
CGU 29			WELL #:	5	RRCID ->	133311	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8624 - 9760			
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-		-0-	
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-		-0-	
05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-		-0-	
06		630 N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-		-0-	
07		651 N	125	-0-	-526	-0-	125	3			N	-0-		-0-	
*08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-		-0-	
-----															
CGU 21			WELL #:	5	RRCID ->	133322	COMPL. DATE	12/09/1989	TOTAL DEPTH	9836	PERF.	8656 - 9662			
03		2046 X	339	-0-	-1707	-0-	339	3			N	-0-		-0-	
04		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-		-0-	
05		3100 N	4319	-0-	1219	1219	4319	3			N	-0-		-0-	
06		3000 N	5742	-0-	2742	3961	5742	3			N	-0-		-0-	
07		3100 N	4842	-0-	1742	5703	4842	3			N	-0-		-0-	
*08		10043 X	4340	-0-	-5703	-0-	4340	3			N	-0-		-0-	
-----															
CGU 24			WELL #:	6	RRCID ->	133324	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8496 - 9602			
03		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-		-0-	
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-		-0-	
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-		-0-	
06		930 N	710	-0-	-220	-0-	710	3			N	-0-		-0-	
07		775 N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-		-0-	
08		744 N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-		-0-	
-----															
LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	133326	COMPL. DATE	12/11/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8380 - 9245			
03		992 N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-		-0-	
04		960 N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-		-0-	
05		1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-		-0-	
06		930 N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-		-0-	
07		961 N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-		-0-	
08		992 N	919	-0-	-73	-0-	919	3			N	-0-		-0-	
-----															
MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	133327	COMPL. DATE	12/14/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8742 - 9052			
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----															
CGU 5			WELL #:	5	RRCID ->	133479	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8492 - 9600			
03		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-		-0-	
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-		-0-	
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-		-0-	
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-		-0-	
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-		-0-	
*08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-		-0-	

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159 3			N	-0-	-0-
04		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911 3			N	-0-	-0-
05		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057 3			N	-0-	-0-
06		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928 3			N	-0-	-0-
07		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 3			N	-0-	-0-
*08		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628												
03		1488 N	333	-0-	-1155	-0-	333 3			N	-0-	-0-
04		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3			N	-0-	-0-
05		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3			N	-0-	-0-
06		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3			N	-0-	-0-
07		2108 N	1249	-0-	-859	-0-	1249 3			N	-0-	-0-
08		1426 N	1191	-0-	-235	-0-	1191 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562												
03		2826 N	1915	-0-	-911	-0-	1915 3			N	-0-	-0-
04		450 N	207	-0-	-243	-0-	207 3			N	-0-	-0-
05		930 X	779	-0-	-151	-0-	779 3			N	-0-	-0-
06		900 X	392	-0-	-508	-0-	392 3			N	-0-	-0-
07		930 X	667	-0-	-263	-0-	667 3			N	-0-	-0-
08		930 X	219	-0-	-711	-0-	219 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448												
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3			N	-0-	-0-
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3			N	-0-	-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3			N	-0-	-0-
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3			N	-0-	-0-
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3			N	-0-	-0-
08		651 N	646	-0-	-5	-0-	646 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528												
03		465 N	31	-0-	-434	-0-	31 3			N	-0-	-0-
04		480 N	15	-0-	-465	-0-	15 3			N	-0-	-0-
05		310 N	11	-0-	-299	-0-	11 3			N	-0-	-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3			N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602												
03		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3			N	-0-	-0-
04		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3			N	-0-	-0-
05		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3			N	-0-	-0-
06		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3			N	-0-	-0-
07		2263 N	1893	-0-	-370	-0-	1893 3			N	-0-	-0-
08		2170 N	1754	-0-	-416	-0-	1754 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576												
03		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3			N	-0-	-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-	-0-
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-	-0-
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-	-0-
07		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3			N	-0-	-0-
*08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 22		WELL #: 5 T		RRCID -> 134422		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3	N	-0-		-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-		-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-		-0-
06	690 N	683	-0-	-7	-0-	683 3	N	-0-		-0-
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	692 3	N	-0-		-0-
*08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 4		WELL #: 5		RRCID -> 134948		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CGU 28		WELL #: 6 T		RRCID -> 134949		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583		
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	433 3	N	-0-		-0-
04	630 N	476	-0-	-154	-0-	476 3	N	-0-		-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-		-0-
08	1085 N	633	-0-	-452	-0-	633 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 17		WELL #: 6		RRCID -> 135516		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525		
03	775 N	100	-0-	-675	-0-	100 3	N	-0-		-0-
04	240 N	53	-0-	-187	-0-	53 3	N	-0-		-0-
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	121 3	N	-0-		-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 3		WELL #: 6		RRCID -> 135517		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492		
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3	N	-0-		-0-
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3	N	-0-		-0-
05	2046 N	1334	-0-	-712	-0-	1334 3	N	-0-		-0-
06	1860 N	620	-0-	-1240	-0-	620 3	N	-0-		-0-
07	1674 N	104	-0-	-1570	-0-	104 3	N	-0-		-0-
08	1333 N	480	-0-	-853	-0-	480 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 30		WELL #: 6		RRCID -> 135528		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824		
03	620 N	589	-0-	-31	-0-	589 3	N	-0-		-0-
04	600 N	542	-0-	-58	-0-	542 3	N	-0-		-0-
05	651 N	503	-0-	-148	-0-	503 3	N	-0-		-0-
06	570 N	487	-0-	-83	-0-	487 3	N	-0-		-0-
07	558 N	506	-0-	-52	-0-	506 3	N	-0-		-0-
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 1		WELL #: 6		RRCID -> 135746		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456		
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	3496	-0-	496	496	3496 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	2880	-0-	-220	276	2880 3	N	-0-		-0-
06	2913 N	2637	-0-	-276	-0-	2637 3	N	-0-		-0-
07	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3	N	-0-		-0-
*08	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 14		WELL #: 5		RRCID -> 135751		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 10		WELL #: 7 T		RRCID -> 135765		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512								
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3		N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3		N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3		N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 18		WELL #: 6		RRCID -> 135771		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612								
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3		N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3		N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 16		WELL #: 6		RRCID -> 135772		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 11		WELL #: 7-T		RRCID -> 135838		COMPL. DATE 08/06/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534								
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 23		WELL #: 6		RRCID -> 135840		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584								
03	1116	N	473	-0-	-643	-0-	473	3		N	-0-					-0-
04	1080	N	177	-0-	-903	-0-	177	3		N	-0-					-0-
05	1116	N	607	-0-	-509	-0-	607	3		N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-					-0-
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-					-0-
-----																
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 135842		COMPL. DATE 08/11/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852								
03	3100	N	1431	-0-	-1669	113	1418	3	13	9	Y	12	14	1		4
04	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	996	3		9	9	Y	8	9	1	3
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1357	3		7	9	Y	6	7	1	2
06	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1338	3		8	9	Y	7	7	1	2
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1075	3		9	9	Y	8	8	1	2
08	DLQ G-10		683	-0-	683	683	677	3		6	9	Y	5	5	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 8		WELL #: 6-T		RRCID -> 136092		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 33		WELL #: 4		RRCID -> 136142		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 1		WELL #: 5		RRCID -> 136350		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678								
03	837 N	45	-0-	-792	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	810 N	2	-0-	-808	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	744 N	105	-0-	-639	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 13		WELL #: 7-T		RRCID -> 136474		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480								
03	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
04	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	3			N	-0-					-0-
05	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3			N	-0-					-0-
06	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	3			N	-0-					-0-
07	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
*08	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
-----																
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 138786		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139322		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 139426		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-			-0-
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-			-0-
05		775 N	716	-0-	-59	-0-	716	3	N	-0-			-0-
06		810 N	669	-0-	-141	-0-	669	3	N	-0-			-0-
07		744 N	667	-0-	-77	-0-	667	3	N	-0-			-0-
08		713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3	N	-0-			-0-
-----													
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276													
03		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3	N	-0-			-0-
04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3	N	-0-			-0-
05		2015 N	1775	-0-	-240	-0-	1775	3	N	-0-			-0-
06		1860 N	1553	-0-	-307	-0-	1553	3	N	-0-			-0-
07		1705 N	1478	-0-	-227	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
08		1767 N	76	-0-	-1691	-0-	76	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658													
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			-0-
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-
07		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3	N	-0-			-0-
*08		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3	N	-0-			-0-
-----													
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104													
03		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3	N	-0-			-0-
04		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3	N	-0-			-0-
05		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3	N	-0-			-0-
06		1500 N	1339	-0-	-161	-0-	1339	3	N	-0-			-0-
07		1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1494	3	N	-0-			-0-
*08		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3	N	-0-			-0-
-----													
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322													
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
05		279 N	193	-0-	-86	-0-	193	3	N	-0-			-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3	N	-0-			-0-
*08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
-----													
POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990									
KYLE, FRED UNIT			WELL #: 6 T		RRCID -> 141383			COMPL. DATE 05/01/1992			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		124 N	2	-0-	-122	-0-	-0-	2	3			-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					-0-
-----												
HANCOCK, J.F. UNIT			WELL #: 5 T		RRCID -> 141447			COMPL. DATE 04/29/1992			TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346	
-----												
03		341 N	336	-0-	-5	-0-	-0-	336	3			-0-
04		330 N	325	-0-	-5	-0-	-0-					-0-
05		341 N	331	-0-	-10	-0-	-0-	331	3			-0-
06		330 N	306	-0-	-24	-0-	-0-	306	3			-0-
07		341 N	315	-0-	-26	-0-	-0-	315	3			-0-
08		341 N	313	-0-	-28	-0-	-0-	313	3			-0-
-----												
POSS, L.T. UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 141675			COMPL. DATE 04/08/1992			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120	
-----												
03		739 X	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	3			-0-
04		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	2497	3			-0-
05		672 X	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	3			-0-
06		720 X	118	-0-	-602	-0-	-0-	118	3			-0-
07		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-	-0-					-0-
08		2573 X	225	-0-	-2348	-0-	-0-	225	3			-0-
-----												
WILLIAMSON, GENA UNIT			WELL #: 5-T		RRCID -> 141676			COMPL. DATE 04/14/1992			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140	
-----												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #: 6-T		RRCID -> 141688			COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950	
-----												
03		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	3			-0-
04		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	2049	3			-0-
05		2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-	-0-					-0-
06		2190 N	1931	-0-	-259	-0-	-0-	1931	3			-0-
07		2108 N	1953	-0-	-155	-0-	-0-	1953	3			-0-
*08		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	1661	3			-0-
-----												
HOLMES, PRIESTLY UNIT			WELL #: 7-T		RRCID -> 141822			COMPL. DATE 06/07/1992			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254	
-----												
03		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	2548	3			-0-
04		1170 N	1065	-0-	-105	-0-	-0-	1065	3			-0-
05		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-					-0-
06		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-					-0-
07		1116 N	151	-0-	-965	-0-	-0-	151	3			-0-
*08		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	3			-0-
-----												
WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #: 4-T		RRCID -> 141824			COMPL. DATE 06/12/1992			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240	
-----												
03		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	-0-	2737	3			-0-
04		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	-0-	2678	3			-0-
05		2762 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	-0-	2730	3			-0-
07		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	2847	3			-0-
08		2697 N	2496	-0-	-201	-0-	-0-	2496	3			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142004		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 142044		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142077		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	108	-0-	108	108	107	3	1 9	Y	1	1	-0-
05	T. A.	89	-0-	89	197	89	3		Y	-0-		-0-
06	T. A.	84	-0-	84	281	84	3		Y	-0-		-0-
07	T. A.	66	-0-	66	347	65	3	1 9	Y	1	1	-0-
08	T. A.	62	-0-	62	409	62	3		Y	-0-		-0-
-----												
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142095		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840				
03	465 N	387	-0-	-78	-0-	384	3	3 9	Y	3	4 1	1
04	420 N	354	-0-	-66	-0-	351	3	3 9	Y	3	3 1	1
05	465 N	357	-0-	-108	-0-	338	3	19 9	Y	17	13 1	5
06	360 N	318	-0-	-42	-0-	317	3	1 9	Y	1	6 1	-0-
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	310	3	3 9	Y	3	2 1	1
08	372 N	307	-0-	-65	-0-	305	3	2 9	Y	2	2 1	1
-----												
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 4-T		RRCID -> 142109		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558				
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-		-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3		N	-0-		-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3		N	-0-		-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-		-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 9		WELL #: 6		RRCID -> 142291		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810				
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-		-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-
05	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3		N	-0-		-0-
06	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	3		N	-0-		-0-
07	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	3		N	-0-		-0-
08	434 N	185	-0-	-249	-0-	185	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 21		WELL #: 6-T		RRCID -> 142354		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650				
03	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3		N	-0-		-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-		-0-
05	372 N	166	-0-	-206	-0-	166	3		N	-0-		-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-		-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-		-0-
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142468		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 11095		PERF. 8401 - 9111			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-	
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-	
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-	
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-	
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-	
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-	
-----													
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 142713		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8360 - 9090			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	429	-0-	429	429	3		Y	-0-			-0-	
06	T. A.	340	-0-	340	769	3		Y	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	458	-0-	458	1227	3	63	9	Y	57	4	53	
*08	14B2 EXT	398	-0-	398	1625	3	9	9	Y	8		61	
-----													
CGU 18		WELL #: 7-T		RRCID -> 142909		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 6952		PERF. 8570 - 9640			
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-			-0-	
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-			-0-	
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-			-0-	
06	960 N	665	-0-	-295	-0-	665	3	N	-0-			-0-	
07	775 N	586	-0-	-189	-0-	586	3	N	-0-			-0-	
*08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-			-0-	
-----													
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142912		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9260 - 9856			
03	3100 N	2892	-0-	-208	9233	2867	3	25	9	Y	23	31	7
04	3000 N	2314	-0-	-686	8547	2294	3	20	9	Y	18	20	5
05	3100 N	2690	-0-	-410	8137	2667	3	23	9	Y	21	21	5
06	3000 N	2282	-0-	-718	7419	2268	3	14	9	Y	13	15	3
07	3100 N	1717	-0-	-1383	6036	1702	3	15	9	Y	14	14	3
*08	7964 X	1928	-0-	-6036	-0-	1914	3	14	9	Y	13	12	4
-----													
CGU 16		WELL #: 7-T		RRCID -> 142932		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 8565 - 9578			
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-			-0-	
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-			-0-	
05	744 N	702	-0-	-42	-0-	702	3	N	-0-			-0-	
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3	N	-0-			-0-	
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3	N	-0-			-0-	
*08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3	N	-0-			-0-	
-----													
CGU 15		WELL #: 8-T		RRCID -> 143044		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8960 - 9561			
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3	N	-0-			-0-	
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			-0-	
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-			-0-	
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-	
07	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	3	N	-0-			-0-	
*08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-	
-----													
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143369		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10072		PERF. 9592 - 9910			
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	907	3	9	9	Y	8	9	3
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1051	3	9	9	Y	8	8	3
05	868 N	676	-0-	-192	-0-	672	3	4	9	Y	4	6	1
06	840 N	284	-0-	-556	-0-	283	3	1	9	Y	1	2	-0-
07	868 N	5	-0-	-863	-0-	2	3	3	9	Y	3	2	1
08	682 N	399	-0-	-283	-0-	397	3	2	9	Y	2	2	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 25		WELL #:		6-T		RRCID -> 143384		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3	N	-0-			-0-
04	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3	N	-0-			-0-
05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3	N	-0-			-0-
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3	N	-0-			-0-
07	2480 N	2235	-0-	-245	-0-	2235	3	N	-0-			-0-
08	2449 N	2419	-0-	-30	-0-	2419	3	N	-0-			-0-
-----												
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		8-T		RRCID -> 143476		COMPL. DATE 11/16/1992		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270		
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-			-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			-0-
06	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	3	N	-0-			-0-
07	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	3	N	-0-			-0-
08	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 10		WELL #:		8-T		RRCID -> 143506		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470		
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3	N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 20		WELL #:		8		RRCID -> 143570		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544		
03	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	3	N	-0-			-0-
04	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	3	N	-0-			-0-
05	961 N	876	-0-	-85	-0-	876	3	N	-0-			-0-
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	3	N	-0-			-0-
07	868 N	845	-0-	-23	-0-	845	3	N	-0-			-0-
08	868 N	830	-0-	-38	-0-	830	3	N	-0-			-0-
-----												
MARKEY GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 143597		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778		
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1372	3	12 9 Y	11	14 1		4
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	714	3	7 9 Y	6	8 1		2
05	744 N	526	-0-	-218	-0-	523	3	3 9 Y	3	4 1		1
06	720 N	391	-0-	-329	-0-	389	3	2 9 Y	2	2 1		1
07	744 N	380	-0-	-364	-0-	378	3	2 9 Y	2	2 1		1
08	DLQ G-10	382	-0-	382	-0-	380	3	2 9 Y	2	2 1		1
-----												
CGU 12		WELL #:		6-T		RRCID -> 143653		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560		
03	1643 N	693	-0-	-950	-0-	693	3	N	-0-			-0-
04	1470 N	210	-0-	-1260	-0-	210	3	N	-0-			-0-
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-			-0-
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-			-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 6		WELL #:		8-T		RRCID -> 143792		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472		
03	1426 N	1322	-0-	-104	-0-	1322	3	N	-0-			-0-
04	1290 N	1253	-0-	-37	-0-	1253	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217	3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1005	-0-	-285	-0-	1005	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
08	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1171	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 6-T		RRCID -> 144010		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 22				WELL #: 6		RRCID -> 144012		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9060 - 9632				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 3				WELL #: 7		RRCID -> 144017		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 9104 - 9504				
03	3100	N	4243	-0-	1143	4404	4243	3		N	-0-					-0-
04	3000	N	2964	-0-	-36	4368	2964	3		N	-0-					-0-
05	7114	X	2746	-0-	-4368	-0-	2746	3		N	-0-					-0-
06	2340	X	2318	-0-	-22	-0-	2318	3		N	-0-					-0-
07	2418	X	196	-0-	-2222	-0-	196	3		N	-0-					-0-
08	2418	X	35	-0-	-2383	-0-	35	3		N	-0-					-0-
-----																
KYLE, FRED "A" UNIT				WELL #: 7-T		RRCID -> 144524		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 8420 - 9120				
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3		N	-0-					-0-
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	3		N	-0-					-0-
07	713	N	447	-0-	-266	-0-	447	3		N	-0-					-0-
08	713	N	329	-0-	-384	-0-	329	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 8				WELL #: 7		RRCID -> 144584		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8584 - 9310				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 4				WELL #: 6-T		RRCID -> 144586		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8470 - 9250				
03	1922	X	925	-0-	-997	-0-	925	3		N	-0-					-0-
04	1860	X	521	-0-	-1339	-0-	521	3		N	-0-					-0-
05	1922	X	564	-0-	-1358	-0-	564	3		N	-0-					-0-
06	1860	X	570	-0-	-1290	-0-	570	3		N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-					-0-
*08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144709		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8420 - 9290			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE							CODE	CODE	CODE	CODE		
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-	-0-	-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-	-0-	-0-
05	1116 N	271	-0-	-845	-0-	-0-	271	3		N	-0-	-0-	-0-
06	450 N	53	-0-	-397	-0-	-0-	53	3		N	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
-----													
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144731		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9519		PERF. 8960 - 9270			
03	3100 N	6123	-0-	3023	5663	6123	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	4117	-0-	1117	6780	4117	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14206 X	7426	-0-	-6780	-0-	7426	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144962		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 8737 - 9111			
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	810 N	760	-0-	-50	-0-	760	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	837 N	723	-0-	-114	-0-	723	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
CGU 26		WELL #: 6		RRCID -> 145271		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 9892		PERF. 9344 - 9710			
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
CGU 3		WELL #: 8-T		RRCID -> 145328		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9060 - 9478			
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1050 N	768	-0-	-282	-0-	768	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	970	-0-	-80	-0-	970	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1085 N	811	-0-	-274	-0-	811	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
CGU 11		WELL #: 8-T		RRCID -> 145400		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8392 - 9505			
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	450 N	78	-0-	-372	-0-	78	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
CGU 1		WELL #: 7		RRCID -> 145528		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9210 - 9780			
03	961 N	956	-0-	-5	-0-	956	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	930 N	921	-0-	-9	-0-	921	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	961 N	817	-0-	-144	-0-	817	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 7		WELL #: 6-T		RRCID -> 145611		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-	-0-	
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-	
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
*08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 23		WELL #: 7		RRCID -> 145694		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530			
03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3	N	-0-	-0-	
04	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3	N	-0-	-0-	
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3	N	-0-	-0-	
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3	N	-0-	-0-	
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3	N	-0-	-0-	
*08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 31		WELL #: 6		RRCID -> 145830		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
CGU 18		WELL #: 9		RRCID -> 146010		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588			
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3	N	-0-	-0-	
06	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3	N	-0-	-0-	
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3	N	-0-	-0-	
08	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 14		WELL #: 6-T		RRCID -> 146131		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500			
03	1178 N	1006	-0-	-172	-0-	1006	3	N	-0-	-0-	
04	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007	3	N	-0-	-0-	
05	1333 N	1075	-0-	-258	-0-	1075	3	N	-0-	-0-	
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-	-0-	
07	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3	N	-0-	-0-	
08	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 29		WELL #: 6-T		RRCID -> 146179		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851			
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3	N	-0-	-0-	
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3	N	-0-	-0-	
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3	N	-0-	-0-	
06	1860 N	1540	-0-	-320	-0-	1540	3	N	-0-	-0-	
07	1953 N	1613	-0-	-340	-0-	1613	3	N	-0-	-0-	
08	1829 N	600	-0-	-1229	-0-	600	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 19		WELL #: 6-T		RRCID -> 146204		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536			
03	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	3	N	-0-	-0-	
04	660 N	575	-0-	-85	-0-	575	3	N	-0-	-0-	
05	744 N	609	-0-	-135	-0-	609	3	N	-0-	-0-	
06	690 N	582	-0-	-108	-0-	582	3	N	-0-	-0-	
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3	N	-0-	-0-	
*08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 5		WELL #: 6		RRCID -> 146295		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8440 - 9180	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
03	3100 N	184	-0-	-2916	9722	184 3		N	-0-		-0-
04	3000 N	165	-0-	-2835	6887	165 3		N	-0-		-0-
05	7085 X	198	-0-	-6887	-0-	198 3		N	-0-		-0-
06	240 X	183	-0-	-57	-0-	183 3		N	-0-		-0-
07	248 X	177	-0-	-71	-0-	177 3		N	-0-		-0-
08	186 X	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 24		WELL #: 7-T		RRCID -> 146801		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8490 - 9639	
03	2573 X	2428	-0-	-145	-0-	2428 3		N	-0-		-0-
04	2490 X	1833	-0-	-657	-0-	1833 3		N	-0-		-0-
05	2573 X	1398	-0-	-1175	-0-	1398 3		N	-0-		-0-
06	2490 X	2012	-0-	-478	-0-	2012 3		N	-0-		-0-
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 3		N	-0-		-0-
*08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 4		WELL #: 7		RRCID -> 146826		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8530 - 9246	
03	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	1050 3		N	-0-		-0-
04	1200 N	1059	-0-	-141	-0-	1059 3		N	-0-		-0-
05	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1175 3		N	-0-		-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-		-0-
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		N	-0-		-0-
08	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1086 3		N	-0-		-0-
-----											
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147154		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8344 - 9570	
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 17		WELL #: 7		RRCID -> 147168		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8435 - 9520	
03	248 N	52	-0-	-196	-0-	52 3		N	-0-		-0-
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-		-0-
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-		-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
07	248 N	73	-0-	-175	-0-	73 3		N	-0-		-0-
*08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-		-0-
-----											
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 147204		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9615 - 9910	
03	3100 N	1331	-0-	-1769	3172	1319 3	12 9	Y	11	16 1	4
04	3000 N	604	-0-	-2396	776	598 3	6 9	Y	5	7 1	2
05	1383 N	607	-0-	-776	-0-	600 3	7 9	Y	6	6 1	2
06	1290 N	532	-0-	-758	-0-	529 3	3 9	Y	3	4 1	1
07	620 N	516	-0-	-104	-0-	513 3	3 9	Y	3	3 1	1
08	620 N	533	-0-	-87	-0-	530 3	3 9	Y	3	3 1	1
-----											
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147724		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 9400 - 9796	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC										//CONT.// 850990									
HANCOCK, J.F. UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 147744		COMPL. DATE 11/11/1993		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8410 - 9095	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																			
KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 147751		COMPL. DATE 11/11/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8435 - 9100	
03		589 N	383	-0-	-206	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-					
04		420 N	358	-0-	-62	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-					
05		620 N	299	-0-	-321	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-					
06		360 N	311	-0-	-49	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-					
07		372 N	316	-0-	-56	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-					
*08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-			-0-					
-----																			
CGU 10										WELL #: 9-T		RRCID -> 147886		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 8412 - 9508	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
-----																			
CGU 9										WELL #: 7		RRCID -> 148055		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 8490 - 9622	
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-			-0-					
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-					
05		465 N	461	-0-	-4	-0-	-0-	461	3	N	-0-			-0-					
06		450 N	442	-0-	-8	-0-	-0-	442	3	N	-0-			-0-					
07		465 N	79	-0-	-386	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-					
08		465 N	258	-0-	-207	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-					
-----																			
CGU 27										WELL #: 7-T		RRCID -> 148575		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8960 - 9698	
03		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	2445	3	N	-0-			-0-					
04		1710 N	632	-0-	-1078	-0-	-0-	632	3	N	-0-			-0-					
05		1426 N	538	-0-	-888	-0-	-0-	538	3	N	-0-			-0-					
06		3000 N	3082	-0-	82	-0-	-0-	3082	3	N	-0-			-0-					
07		1661 N	1579	-0-	-82	-0-	-0-	1579	3	N	-0-			-0-					
*08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	3	N	-0-			-0-					
-----																			
CGU 26										WELL #: 7		RRCID -> 148581		COMPL. DATE 01/18/1994		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 8604 - 9720	
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-					
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-					
06		90 N	9	-0-	-81	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-					
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-					
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
-----																			
CGU 24										WELL #: 8		RRCID -> 148672		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9783		PERF. 8486 - 9602	
03		2573 X	1923	-0-	-650	-0-	-0-	1923	3	N	-0-			-0-					
04		2850 X	1789	-0-	-1061	-0-	-0-	1789	3	N	-0-			-0-					
05		2945 X	1759	-0-	-1186	-0-	-0-	1759	3	N	-0-			-0-					
06		2850 X	1615	-0-	-1235	-0-	-0-	1615	3	N	-0-			-0-					
07		2356 X	1701	-0-	-655	-0-	-0-	1701	3	N	-0-			-0-					
*08		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	2051	3	N	-0-			-0-					



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 23		WELL #: 8-T		RRCID -> 148906		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		155 N	19	-0-	-136		19 3	N	-0-			-0-
04		150 N	34	-0-	-116		34 3	N	-0-			-0-
05		155 N	98	-0-	-57		98 3	N	-0-			-0-
06		190 N	190	-0-	-0-		190 3	N	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-		188 3	N	-0-			-0-
08		93 N	77	-0-	-16		77 3	N	-0-			-0-
-----												
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148960		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150				
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SMITH, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 149081		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CGU 12		WELL #: 7		RRCID -> 149083		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538				
03		465 N	151	-0-	-314		151 3	N	-0-			-0-
04		165 N	165	-0-	-0-		165 3	N	-0-			-0-
05		248 N	210	-0-	-38		210 3	N	-0-			-0-
06		150 N	61	-0-	-89		61 3	N	-0-			-0-
07		186 N	10	-0-	-176		10 3	N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217			N	-0-			-0-
-----												
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149087		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100				
03		724 N	724	-0-	-0-		724 3	N	-0-			-0-
04		660 N	633	-0-	-27		633 3	N	-0-			-0-
05		682 N	615	-0-	-67		615 3	N	-0-			-0-
06		690 N	614	-0-	-76		614 3	N	-0-			-0-
07		651 N	581	-0-	-70		581 3	N	-0-			-0-
*08		714 N	714	-0-	-0-		714 3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 15		WELL #: 9		RRCID -> 149449		COMPL. DATE 02/18/1994		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534				
03		879 N	879	-0-	-0-		879 3	N	-0-			-0-
04		684 N	684	-0-	-0-		684 3	N	-0-			-0-
05		558 N	533	-0-	-25		533 3	N	-0-			-0-
06		540 N	471	-0-	-69		471 3	N	-0-			-0-
07		908 N	908	-0-	-0-		908 3	N	-0-			-0-
*08		719 N	719	-0-	-0-		719 3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 6		WELL #: 9-T		RRCID -> 149471		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496				
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 18		WELL #: 10		RRCID -> 149623		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3	N	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-		-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
-----											
KANGAROO UNIT 16		WELL #: 4		RRCID -> 149634		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CGU 11		WELL #: 9		RRCID -> 149711		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528			
03	589 N	404	-0-	-185	-0-	404	3	N	-0-		-0-
04	570 N	165	-0-	-405	-0-	165	3	N	-0-		-0-
05	496 N	201	-0-	-295	-0-	201	3	N	-0-		-0-
06	390 N	216	-0-	-174	-0-	216	3	N	-0-		-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-		-0-
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 28		WELL #: 7		RRCID -> 149837		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 7-T		RRCID -> 149989		COMPL. DATE 05/14/1994		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150009		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-		-0-
08	341 N	152	-0-	-189	-0-	152	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 7		WELL #: 7		RRCID -> 150201		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 14		WELL #: 7		RRCID -> 150240		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 9677		PERF. 8430 - 9502		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	589 N	503	-0-	-86	-0-	503 3		N	-0-			-0-
04	540 N	452	-0-	-88	-0-	452 3		N	-0-			-0-
05	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 3		N	-0-			-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-			-0-
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3		N	-0-			-0-
*08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-			-0-
-----												
MCDANIEL, J.A.		WELL #: 4		RRCID -> 150246		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9820 - 10712		
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		Y	-0-			30
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		Y	-0-			30
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		Y	-0-			30
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		Y	-0-			30
*07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	708 3	113 9	Y	103	37 1		96
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	480 3	11 9	Y	10			106
-----												
CGU 17		WELL #: 8 T		RRCID -> 150270		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 9078 - 9538		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 22		WELL #: 7-T		RRCID -> 150527		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 9827		PERF. 9170 - 9646		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 19		WELL #: 7-T		RRCID -> 150560		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9070 - 9538		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 9-T		RRCID -> 150612		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 8404 - 9112		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 15		WELL #: 10		RRCID -> 150666		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 9102 - 9560		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 150727		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 8364 - 8394	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	651 N	621	-0-	-30	-0-	621 3		N	-0-		-0-		
04	600 N	586	-0-	-14	-0-	586 3		N	-0-		-0-		
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	614 3		N	-0-		-0-		
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	582 3		N	-0-		-0-		
07	620 N	501	-0-	-119	-0-	501 3		N	-0-		-0-		
08	620 N	64	-0-	-556	-0-	64 3		N	-0-		-0-		
-----													
CGU 23		WELL #: 9		RRCID -> 150763		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8566 - 9640			
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-		-0-		
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3		N	-0-		-0-		
05	434 N	98	-0-	-336	-0-	98 3		N	-0-		-0-		
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-		-0-		
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-		-0-		
*08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-		-0-		
-----													
CGU 10		WELL #: 10		RRCID -> 150843		COMPL. DATE 07/08/1994		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8970 - 9500			
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	-0-		-0-		
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-		-0-		
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-		-0-		
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-		-0-		
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 3		N	-0-		-0-		
*08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3		N	-0-		-0-		
-----													
CGU 13		WELL #: 9-T		RRCID -> 150940		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8896 - 9504			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151012		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 9835 - 9916			
03	3100 N	1776	-0-	-1324	-0-	7776 1761 3	15 9	Y	14	19 1		5	
04	3000 N	1672	-0-	-1328	-0-	6448 1658 3	14 9	Y	13	14 1		4	
05	3100 N	1704	-0-	-1396	-0-	5052 1704 3		Y	-0-	4 1		-0-	
06	3000 N	1692	-0-	-1308	-0-	3744 1680 3	12 9	Y	11	8 1		3	
07	3100 N	1622	-0-	-1478	-0-	2266 1609 3	13 9	Y	12	12 1		3	
*08	3100 N	1559	-0-	-1541	-0-	725 1547 3	12 9	Y	11	10 1		4	
-----													
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151050		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 9369		PERF. 8410 - 9118			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
CGU 6		WELL #: 10 T		RRCID -> 151188		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 8464 - 9474			
03	806 N	750	-0-	-56	-0-	750 3		N	-0-		-0-		
04	780 N	728	-0-	-52	-0-	728 3		N	-0-		-0-		
05	806 N	745	-0-	-61	-0-	745 3		N	-0-		-0-		
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	705 3		N	-0-		-0-		
07	744 N	741	-0-	-3	-0-	741 3		N	-0-		-0-		
08	744 N	681	-0-	-63	-0-	681 3		N	-0-		-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151281		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8708 - 9832				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1048	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	646	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	465 N	1	-0-	-464	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
-----														
CGU 30		WELL #: 7		RRCID -> 151292		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9991		PERF. 8638 - 9800				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CGU 26		WELL #: 8-T		RRCID -> 151462		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 9883		PERF. 8718 - 9686				
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
-----														
SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 151790		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9260 - 9360				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151804		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 9270 - 9360				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151841		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9479		PERF. 8860 - 9120				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152227		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8403 - 9076				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 27		WELL #: 9-T		RRCID -> 152253		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-		-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	N	-0-		-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
-----											
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152332		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 1		WELL #: 8		RRCID -> 152408		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 8		WELL #: 8		RRCID -> 152472		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152576		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240			
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-		-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-		-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		-0-
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-		-0-
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 17		WELL #: 9-T		RRCID -> 152581		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580			
03	2046 N	1399	-0-	-647	-0-	1399	3	N	-0-		-0-
04	1980 N	1693	-0-	-287	-0-	1693	3	N	-0-		-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3	N	-0-		-0-
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3	N	-0-		-0-
07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3	N	-0-		-0-
*08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 25		WELL #: 7		RRCID -> 152586		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658			
03	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	3	N	-0-		-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3	N	-0-		-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3	N	-0-		-0-
*08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 12		WELL #: 8		RRCID -> 152945		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3 3			N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 13		WELL #: 10		RRCID -> 153254		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475								
03	992	N	866	-0-	-126	-0-	866 3			N	-0-					-0-
04	960	N	771	-0-	-189	-0-	771 3			N	-0-					-0-
05	1023	N	674	-0-	-349	-0-	674 3			N	-0-					-0-
06	840	N	618	-0-	-222	-0-	618 3			N	-0-					-0-
07	806	N	682	-0-	-124	-0-	682 3			N	-0-					-0-
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718 3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 10		WELL #: 11		RRCID -> 153270		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488								
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3			N	-0-					-0-
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 3			N	-0-					-0-
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2327	-0-	-13	-0-	2327 3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	2414 3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	2321 3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 3		WELL #: 9		RRCID -> 153342		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 4		WELL #: 8		RRCID -> 153787		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 153961		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238								
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	801 3			N	-0-					-0-
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	809 3			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875 3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781 3			N	-0-					-0-
07	837	N	772	-0-	-65	-0-	772 3			N	-0-					-0-
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895 3			N	-0-					-0-
-----																
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154201		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 24		WELL #: 9		RRCID -> 154209		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			-0-
04	1410 X	1134	-0-	-276	-0-	1134	3			-0-
05	1457 X	973	-0-	-484	-0-	973	3			-0-
06	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			-0-
07	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			-0-
*08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			-0-
-----										
CGU 21		WELL #: 8		RRCID -> 154265		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656		
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3			-0-
04	330 N	263	-0-	-67	-0-	263	3			-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			-0-
06	300 N	172	-0-	-128	-0-	172	3			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			-0-
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			-0-
-----										
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154318		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CGU 12		WELL #: 9 T		RRCID -> 154379		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587		
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			-0-
04	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3			-0-
05	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	3			-0-
06	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	3			-0-
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			-0-
*08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			-0-
-----										
CGU 23		WELL #: 10		RRCID -> 154482		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606		
03	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			-0-
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			-0-
-----										
CGU 25		WELL #: 8-T		RRCID -> 154756		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690		
03	496 N	397	-0-	-99	-0-	397	3			-0-
04	480 N	294	-0-	-186	-0-	294	3			-0-
05	496 N	347	-0-	-149	-0-	347	3			-0-
06	390 N	287	-0-	-103	-0-	287	3			-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			-0-
08	341 N	127	-0-	-214	-0-	127	3			-0-
-----										
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154938		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 19		WELL #: 8-T		RRCID -> 154949		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 9713		PERF. 8468 - 9546					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154984		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 8372 - 9080					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CGU 17		WELL #: 10		RRCID -> 155016		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8517 - 9542					
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-			-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-			-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-			-0-
*08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-			-0-
-----															
MCDANIEL, J.A.		WELL #: 5		RRCID -> 155251		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9501		PERF. 9034 - 9117					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 155417		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 9421		PERF. 8846 - 9098					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 155586		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9914		PERF. 9340 - 9730					
03	3100	N	1409	-0-	-1691	-0-	2843	1397	3	12	9	Y	11	12	4
04	3000	N	1536	-0-	-1464	-0-	1523	1379	3	13	9	Y	12	12	4
05	2706	N	1327	-0-	-1379	-0-	1317	3	10	9	Y	9	12	1	1
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1926	3	12	9	Y	11	9	1	3
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1803	3	13	9	Y	12	12	1	3
08	1581	X	1441	-0-	-140	-0-	1430	3	11	9	Y	10	10	1	3
-----															
FROST GILLASPY		WELL #: 3RL		RRCID -> 156276		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9302 - 9327					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 33		WELL #: 8		RRCID -> 156392		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FROST LUMBER IND. INC.		WELL #: 2		RRCID -> 156502		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 26		WELL #: 9		RRCID -> 158224		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670			
03	1457 N	983	-0-	-474	-0-	983	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1590 N	750	-0-	-840	-0-	750	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1612 N	713	-0-	-899	-0-	713	3	N	-0-	-0-	-0-
06	960 N	733	-0-	-227	-0-	733	3	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	541	-0-	-234	-0-	541	3	N	-0-	-0-	-0-
08	713 N	155	-0-	-558	-0-	155	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 24		WELL #: 10		RRCID -> 158407		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644			
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 14		WELL #: 8		RRCID -> 158879		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 25		WELL #: 9-T		RRCID -> 158892		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656			
03	868 N	686	-0-	-182	-0-	686	3	N	-0-	-0-	-0-
04	840 N	667	-0-	-173	-0-	667	3	N	-0-	-0-	-0-
05	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	3	N	-0-	-0-	-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-	-0-	-0-
08	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 20		WELL #: 11		RRCID -> 158904		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584			
03	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	968	-0-	-86	-0-	968	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	804	-0-	-250	-0-	804	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 22		WELL #: 8		RRCID -> 159093		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 13		WELL #: 11		RRCID -> 159099		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482		
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 15		WELL #: 11		RRCID -> 159108		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542		
03	868 N	729	-0-	-139	-0-	729 3	N	-0-		-0-
04	840 N	788	-0-	-52	-0-	788 3	N	-0-		-0-
05	837 N	645	-0-	-192	-0-	645 3	N	-0-		-0-
06	720 N	638	-0-	-82	-0-	638 3	N	-0-		-0-
07	806 N	546	-0-	-260	-0-	546 3	N	-0-		-0-
08	651 N	549	-0-	-102	-0-	549 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 12		WELL #: 10		RRCID -> 159117		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590		
03	1612 N	1200	-0-	-412	-0-	1200 3	N	-0-		-0-
04	1530 N	1207	-0-	-323	-0-	1207 3	N	-0-		-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-		-0-
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-		-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3	N	-0-		-0-
*08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3	N	-0-		-0-
-----										
MARSHALL, HOMER		WELL #: 1 L		RRCID -> 159270		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CGU 11		WELL #: 10 T		RRCID -> 159420		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545		
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3	N	-0-		-0-
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-		-0-
06	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-		-0-
*08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 14		WELL #: 10		RRCID -> 159437		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446		
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3	N	-0-		-0-
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3	N	-0-		-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3	N	-0-		-0-
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3	N	-0-		-0-
07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3	N	-0-		-0-
*08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 6		WELL #: 11		RRCID -> 159539		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 11		WELL #: 11		RRCID -> 159699		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 27		WELL #: 10		RRCID -> 159711		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714								
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-					-0-
*08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 19		WELL #: 9-T		RRCID -> 159804		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
CGU 16		WELL #: 9		RRCID -> 160069		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602								
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					-0-
05	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3		N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					-0-
-----																
COOKE		WELL #: 5		RRCID -> 160096		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752								
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3		Y	-0-					-0-
04	2880	X	2755	-0-	-125	-0-	2755	3		Y	-0-					-0-
05	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	2804	3		Y	-0-					-0-
06	2850	N	284	-0-	-2566	-0-	284	3		Y	-0-					-0-
07	2852	N	2386	-0-	-466	-0-	2386	3		Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2721	-0-	2721	-0-	2721	3		Y	-0-					-0-
-----																
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160239		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814								
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	3	3	9	Y	3	4	1		1
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	3	3	9	Y	3	3	1		1
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	358	3	7	9	Y	6	5	1		2
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	Y	2	3	1		1
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	358	3	2	9	Y	2	2	1		1
08	DLQ	G-10	356	-0-	356	-0-	354	3	2	9	Y	2	2	1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-T		RRCID -> 160820		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-							12
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3					12
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-							12
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3					12
*07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					12	1	-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
CGU 21		WELL #: 9		RRCID -> 162612		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9784		PERF. 8552 - 9064		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 7		RRCID -> 162919		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 9599		PERF. 8500 - 9386		
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-			-0-
04	960 N	743	-0-	-217	-0-	743	3	N	-0-			-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-			-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-			-0-
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-			-0-
08	899 N	776	-0-	-123	-0-	776	3	N	-0-			-0-
-----												
GARY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163098		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 9729		PERF. 9266 - 9344		
03	620 N	468	-0-	-152	-0-	464	3	4 9 Y	4	5 1		1
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	469	3	6 9 Y	5	4 1		2
05	589 N	549	-0-	-40	-0-	543	3	6 9 Y	5	2 1		5
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	567	3	4 9 Y	4	8 1		1
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	609	3	7 9 Y	6	4 1		3
08	DLQ G-10	510	-0-	510	510	508	3	2 9 Y	2	3 1		2
-----												
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 163223		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 9372 - 9450		
03	620 N	421	-0-	-199	-0-	417	3	4 9 Y	4	4 1		1
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	443	3	4 9 Y	4	4 1		1
05	434 N	186	-0-	-248	-0-	183	3	3 9 Y	3	2 1		2
06	420 N	58	-0-	-362	-0-	58	3	Y	-0-	2 1		-0-
07	465 N	66	-0-	-399	-0-	66	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	203	-0-	203	203	201	3	2 9 Y	2	1 1		1
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 8		RRCID -> 163247		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 8397 - 9302		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CGU 21		WELL #: 10		RRCID -> 163342		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9844		PERF. 8644 - 9640		
03	682 X	586	-0-	-96	-0-	586	3	N	-0-			-0-
04	660 X	230	-0-	-430	-0-	230	3	N	-0-			-0-
05	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-			-0-
06	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3	N	-0-			-0-
07	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3	N	-0-			-0-
*08	3100 N	3432	-0-	332	332	3432	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 28		WELL #: 8 T		RRCID -> 163351		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9937		PERF. 8830 - 9770		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3		N	-0-		-0-
04	2550 N	2520	-0-	-30	-0-	2520	3		N	-0-		-0-
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3		N	-0-		-0-
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3		N	-0-		-0-
07	2604 N	2570	-0-	-34	-0-	2570	3		N	-0-		-0-
08	2604 N	2509	-0-	-95	-0-	2509	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 1		WELL #: 9		RRCID -> 163602		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8440 - 9571		
03	1736 N	1182	-0-	-554	-0-	1182	3		N	-0-		-0-
04	1680 N	988	-0-	-692	-0-	988	3		N	-0-		-0-
05	1736 N	1022	-0-	-714	-0-	1022	3		N	-0-		-0-
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-		-0-
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3		N	-0-		-0-
*08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 23		WELL #: 11		RRCID -> 164314		COMPL. DATE 07/07/1997		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 8508 - 9630		
03	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-		-0-
04	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-		-0-
05	868 X	426	-0-	-442	-0-	426	3		N	-0-		-0-
06	840 X	806	-0-	-34	-0-	806	3		N	-0-		-0-
07	868 X	425	-0-	-443	-0-	425	3		N	-0-		-0-
08	868 X	552	-0-	-316	-0-	552	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 10		WELL #: 12-T		RRCID -> 164328		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 8854 - 9470		
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-		-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-		-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-		-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-		-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-		-0-
*08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 19		WELL #: 10-T		RRCID -> 164341		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8458 - 9554		
03	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3		N	-0-		-0-
04	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3		N	-0-		-0-
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3		N	-0-		-0-
06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3		N	-0-		-0-
07	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3		N	-0-		-0-
*08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 22		WELL #: 9		RRCID -> 164447		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 8645 - 9320		
03	589 N	527	-0-	-62	-0-	527	3		N	-0-		-0-
04	540 N	483	-0-	-57	-0-	483	3		N	-0-		-0-
05	558 N	479	-0-	-79	-0-	479	3		N	-0-		-0-
06	510 N	460	-0-	-50	-0-	460	3		N	-0-		-0-
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3		N	-0-		-0-
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 7		WELL #: 8		RRCID -> 164512		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9556		PERF. 8846 - 9370		
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-		-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-		-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165068		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	3100 N	2148	-0-	-952	6473	2129 3	19 9	Y	17	23 1	6
04	3000 N	1859	-0-	-1141	5332	1842 3	17 9	Y	15	16 1	5
05	3100 N	2006	-0-	-1094	4238	1998 3	8 9	Y	7	10 1	2
06	3000 N	1873	-0-	-1127	3111	1861 3	12 9	Y	11	10 1	3
07	3100 N	1902	-0-	-1198	1913	1889 3	13 9	Y	12	12 1	3
*08	3100 N	1885	-0-	-1215	698	1872 3	13 9	Y	12	11 1	4
-----											
CGU 18		WELL #: 12 T		RRCID -> 165149		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626			
03	837 N	822	-0-	-15	-0-	822 3		N	-0-	-0-	
04	840 N	815	-0-	-25	-0-	815 3		N	-0-	-0-	
05	806 N	785	-0-	-21	-0-	785 3		N	-0-	-0-	
06	810 N	724	-0-	-86	-0-	724 3		N	-0-	-0-	
07	837 N	786	-0-	-51	-0-	786 3		N	-0-	-0-	
08	775 N	736	-0-	-39	-0-	736 3		N	-0-	-0-	
-----											
CGU 30		WELL #: 8		RRCID -> 165159		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740			
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3		N	-0-	-0-	
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-	-0-	
05	1922 N	1458	-0-	-464	-0-	1458 3		N	-0-	-0-	
06	1770 N	987	-0-	-783	-0-	987 3		N	-0-	-0-	
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-	-0-	
*08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3		N	-0-	-0-	
-----											
CGU 31		WELL #: 8		RRCID -> 165621		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820			
03	3131 X	3037	-0-	-94	-0-	3037 3		N	-0-	-0-	
04	3030 X	2123	-0-	-907	-0-	2123 3		N	-0-	-0-	
05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398 3		N	-0-	-0-	
06	2940 X	2904	-0-	-36	-0-	2904 3		N	-0-	-0-	
07	3038 X	2933	-0-	-105	-0-	2933 3		N	-0-	-0-	
08	3348 X	3028	-0-	-320	-0-	3028 3		N	-0-	-0-	
-----											
CGU 17		WELL #: 11 T		RRCID -> 166134		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500			
03	2511 X	2279	-0-	-232	-0-	2279 3		N	-0-	-0-	
04	2430 X	2394	-0-	-36	-0-	2394 3		N	-0-	-0-	
05	2511 X	2181	-0-	-330	-0-	2181 3		N	-0-	-0-	
06	2430 X	1967	-0-	-463	-0-	1967 3		N	-0-	-0-	
07	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 3		N	-0-	-0-	
*08	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851 3		N	-0-	-0-	
-----											
CGU 9		WELL #: 10		RRCID -> 166146		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610			
03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 3		N	-0-	-0-	
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 3		N	-0-	-0-	
05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989 3		N	-0-	-0-	
06	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 3		N	-0-	-0-	
07	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 3		N	-0-	-0-	
*08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 3		N	-0-	-0-	
-----											
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 166253		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990														
SOUTH GARY GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 166389			COMPL. DATE 08/20/1997			TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CGU 8			WELL #: 9		RRCID -> 166414			COMPL. DATE 09/07/1997			TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CGU 15			WELL #: 12		RRCID -> 166421			COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586						
03		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04		1080 N	1005	-0-	-75	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06		1050 N	869	-0-	-181	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07		1054 N	886	-0-	-168	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08		1116 N	662	-0-	-454	-0-	662	3			N	-0-					-0-
-----																	
SOUTH GARY GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 166870			COMPL. DATE 10/21/1997			TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
LATHAM, H. L.			WELL #: 2		RRCID -> 167043			COMPL. DATE 11/19/1997			TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382						
03		3100 N	1098	-0-	-2002	1874	1087	3	11	9	Y	10	20	1			2
04		1874 N	-0-	-0-	-1874	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	6	1	1			5
06		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2315	3	21	9	Y	19	19	1			5
07		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1678	3	39	9	Y	35	23	1			17
08		DLQ G-10	1568	-0-	1568	1568	1533	3	35	9	Y	32	27	1			22
-----																	
SOUTH GARY GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 168060			COMPL. DATE 12/23/1997			TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450						
03		T. A.	381	-0-	381	381	377	3	4	9	Y	4	3	1			1
04		T. A.	88	-0-	88	469	88	3			Y	-0-	1	1			-0-
05		T. A.	227	-0-	227	696	226	3	1	9	Y	1					1
06		T. A.	351	-0-	351	1047	348	3	3	9	Y	3	3	1			1
07		T. A.	1046	-0-	1046	2093	1037	3	9	9	Y	8	5	1			4
*08		3126 X	1033	-0-	-2093	-0-	1026	3	7	9	Y	6	6	1			4
-----																	
SOUTH GARY GAS UNIT 2			WELL #: 3		RRCID -> 168563			COMPL. DATE 02/20/1998			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414												
03	15004 X	1821	-0-	-13183	-0-	1802	3	19	9	Y	17	38 1 4
04	14010 X	605	-0-	-13405	-0-	598	3	7	9	Y	6	8 1 2
05	13826 X	23	-0-	-13803	-0-	9	3	14	9	Y	13	4 1 11
06	12450 X	19	-0-	-12431	-0-	19	3			Y	-0-	11 1 -0-
07	7781 X	776	-0-	-7005	-0-	768	3	8	9	Y	7	3 1 1 8 3
08	DLQ G-10	1586	-0-	1586	-0-	1586	3	11	9	Y	10	6 1 7
-----												
CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746												
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-	-0-
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-	-0-
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-	-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-	-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-	-0-
*08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500												
03	1116 N	973	-0-	-143	-0-	973	3			N	-0-	-0-
04	1020 N	942	-0-	-78	-0-	942	3			N	-0-	-0-
05	1023 N	806	-0-	-217	-0-	806	3			N	-0-	-0-
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-	-0-
07	961 N	837	-0-	-124	-0-	837	3			N	-0-	-0-
08	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-	-0-
-----												
GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380												
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	678	3	7	9	Y	6	7 1 1
04	660 N	626	-0-	-34	-0-	619	3	7	9	Y	6	5 1 2
05	651 N	649	-0-	-2	-0-	645	3	4	9	Y	4	3 1 3
06	660 N	406	-0-	-254	-0-	403	3	3	9	Y	3	5 1 1
07	651 N	15	-0-	-636	-0-	15	3			Y	-0-	1 1 -0-
08	DLQ G-10	690	-0-	690	-0-	690	3	4	9	Y	4	1 1 3
-----												
CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520												
03	837 N	48	-0-	-789	-0-	48	3			N	-0-	-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-	-0-
*08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169627		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	469 3	4 9	Y	4	6 1	1
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	414 3	4 9	Y	4	4 1	1
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	221 3	11 9	Y	10	8 1	3
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1782 3	11 9	Y	10	10 1	3
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2022 3	12 9	Y	11	11 1	3
*08	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2775 3	20 9	Y	18	15 1	6
-----											
CGU 4		WELL #: 9		RRCID -> 169628		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250			
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-	-0-	
04	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-	-0-	
05	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-	-0-	
06	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-	-0-	
07	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-	-0-	
*08	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-	-0-	
-----											
CGU 14		WELL #: 11 T		RRCID -> 169718		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491			
03	1457 X	962	-0-	-495	-0-	962 3		N	-0-	-0-	
04	1740 X	748	-0-	-992	-0-	748 3		N	-0-	-0-	
05	1798 N	398	-0-	-1400	-0-	398 3		N	-0-	-0-	
06	930 N	272	-0-	-658	-0-	272 3		N	-0-	-0-	
07	775 N	139	-0-	-636	-0-	139 3		N	-0-	-0-	
08	403 N	137	-0-	-266	-0-	137 3		N	-0-	-0-	
-----											
CGU 29		WELL #: 9 T		RRCID -> 169783		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752			
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3		N	-0-	-0-	
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3		N	-0-	-0-	
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3		N	-0-	-0-	
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3		N	-0-	-0-	
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3		N	-0-	-0-	
*08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3		N	-0-	-0-	
-----											
CGU 22		WELL #: 11		RRCID -> 169916		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654			
03	2108 X	1305	-0-	-803	-0-	1305 3		N	-0-	-0-	
04	2040 X	1999	-0-	-41	-0-	1999 3		N	-0-	-0-	
05	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284 3		N	-0-	-0-	
06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 3		N	-0-	-0-	
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 3		N	-0-	-0-	
*08	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 3		N	-0-	-0-	
-----											
GARY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169931		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 3	17 9	Y	15	2 1	13
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	419 3	3 9	Y	3	15 1	1
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1273 3	15 9	Y	14	8 1	7
08	DLQ G-10	1728	-0-	1728	1728	1717 3	11 9	Y	10	10 1	7
-----											
BORDERS, E. G/U NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 169933		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																			
CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	2504	3				N	-0-					-0-
04		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	2715	3				N	-0-					-0-
05		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	-0-	3029	3				N	-0-					-0-
06		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	-0-	3051	3				N	-0-					-0-
07		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	-0-	3087	3				N	-0-					-0-
*08		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	-0-	3660	3				N	-0-					-0-
-----																			
SMITH, ELLA UNIT 1																			
WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100																			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT																			
WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850																			
03	2629	N	1307	-0-	-1322	-0-	-0-	1305	3	2	9	Y	2	10	1	2	8		4
04	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	-0-	1113	3	17	9	Y	15						19
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	3	6	9	Y	5	16	1				8
06	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	-0-	1197	3	4	9	Y	4						12
07	1178	N	659	-0-	-519	-0-	-0-	657	3	2	9	Y	2	12	1				2
08	DLQ G-10		860	-0-	860	-0-	-0-	860	3	8	9	Y	7	7	1				2
-----																			
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1																			
WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370																			
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	3000	N	5775	-0-	2775	-0-	-0-	5775	3				N	-0-					-0-
07	3100	N	11901	-0-	8801	-0-	-0-	11576	3	11901	3		N	-0-					-0-
*08	3100	N	16394	-0-	13294	-0-	-0-	24870	3	16394	3		N	-0-					-0-
-----																			
CGU 27																			
WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674																			
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	3				N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	3				N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3				N	-0-					-0-
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	-0-	575	3				N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	3				N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																			
CGU 20																			
WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585																			
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	3				N	-0-					-0-
04	420	N	93	-0-	-327	-0-	-0-	93	3				N	-0-					-0-
05	1147	N	41	-0-	-1106	-0-	-0-	41	3				N	-0-					-0-
06	660	N	32	-0-	-628	-0-	-0-	32	3				N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	-0-	56	3				N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																			
CGU 3																			
WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512																			
03	1581	X	250	-0-	-1331	-0-	-0-	250	3				N	-0-					-0-
04	1530	X	262	-0-	-1268	-0-	-0-	262	3				N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3				N	-0-					-0-
06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3				N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3				N	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	3				N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 31		WELL #: 10		RRCID -> 170926		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
CGU 30		WELL #: 9		RRCID -> 170943		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825			
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	-0-	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-	-0-	
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	
06	3000 N	3194	-0-	194	-0-	3194	3	N	-0-	-0-	
07	1336 N	1142	-0-	-194	-0-	1142	3	N	-0-	-0-	
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 31		WELL #: 9 T		RRCID -> 170957		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800			
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-	-0-	
04	420 N	253	-0-	-167	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
05	558 N	249	-0-	-309	-0-	249	3	N	-0-	-0-	
06	540 N	179	-0-	-361	-0-	179	3	N	-0-	-0-	
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-	
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 16		WELL #: 10		RRCID -> 175236		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522			
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-	-0-	
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	N	-0-	-0-	
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-	-0-	
*08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 24		WELL #: 11		RRCID -> 175278		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602			
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-	-0-	
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-	-0-	
05	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	3	N	-0-	-0-	
06	540 N	305	-0-	-235	-0-	305	3	N	-0-	-0-	
07	589 N	268	-0-	-321	-0-	268	3	N	-0-	-0-	
08	403 N	286	-0-	-117	-0-	286	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 25		WELL #: 10 T		RRCID -> 175469		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676			
03	2418 X	729	-0-	-1689	-0-	729	3	N	-0-	-0-	
04	2340 X	2050	-0-	-290	-0-	2050	3	N	-0-	-0-	
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3	N	-0-	-0-	
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	N	-0-	-0-	
07	2108 N	72	-0-	-2036	-0-	72	3	N	-0-	-0-	
08	1922 N	2	-0-	-1920	-0-	2	3	N	-0-	-0-	
-----											
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 176118		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086			
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-	-0-	
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
CGU 24		WELL #: 12		RRCID -> 176611		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CGU 1		WELL #: 10		RRCID -> 176992		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562							
03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-				-0-
04	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-				-0-
05	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-				-0-
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-				-0-
07	2697 N	2073	-0-	-624	-0-	2073	3			N	-0-				-0-
08	2697 N	1925	-0-	-772	-0-	1925	3			N	-0-				-0-
-----															
CGU 29		WELL #: 8		RRCID -> 177351		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757							
03	3131 X	2637	-0-	-494	-0-	2637	3			N	-0-				-0-
04	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-				-0-
05	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-				-0-
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-				-0-
07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-				-0-
08	3348 X	3299	-0-	-49	-0-	3299	3			N	-0-				-0-
-----															
CGU 13		WELL #: 13		RRCID -> 178267		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536							
03	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-				-0-
04	2220 N	1109	-0-	-1111	-0-	1109	3			N	-0-				-0-
05	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-				-0-
06	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-				-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-				-0-
08	2542 N	1678	-0-	-864	-0-	1678	3			N	-0-				-0-
-----															
CGU 23		WELL #: 12T		RRCID -> 178268		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560							
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-		3	3		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CGU 17		WELL #: 13		RRCID -> 178269		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CGU 24		WELL #: 14		RRCID -> 178271		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640							
03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-				-0-
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-				-0-
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-				-0-
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-				-0-
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-				-0-
*08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990							
CGU 25		WELL #: 11		RRCID -> 178275		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	588 3	N	-0-	-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-	-0-
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 3	N	-0-	-0-
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	541 3	N	-0-	-0-
07	589 N	542	-0-	-47	-0-	542 3	N	-0-	-0-
08	589 N	533	-0-	-56	-0-	533 3	N	-0-	-0-
-----									
CGU 23		WELL #: 13		RRCID -> 178293		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580	
03	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1284 3	N	-0-	-0-
04	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	1217 3	N	-0-	-0-
05	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	1164 3	N	-0-	-0-
06	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221 3	N	-0-	-0-
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	N	-0-	-0-
*08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-	-0-
-----									
CGU 13		WELL #: 14 T		RRCID -> 178298		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CGU 22		WELL #: 12		RRCID -> 178312		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696	
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 3	N	-0-	-0-
04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 3	N	-0-	-0-
05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 3	N	-0-	-0-
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 3	N	-0-	-0-
07	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 3	N	-0-	-0-
*08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3	N	-0-	-0-
-----									
CGU 23		WELL #: 14		RRCID -> 178317		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620	
03	2201 N	1781	-0-	-420	-0-	1781 3	N	-0-	-0-
04	2160 N	1966	-0-	-194	-0-	1966 3	N	-0-	-0-
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3	N	-0-	-0-
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3	N	-0-	-0-
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3	N	-0-	-0-
08	2201 N	2126	-0-	-75	-0-	2126 3	N	-0-	-0-
-----									
CGU 26		WELL #: 12		RRCID -> 178318		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656	
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-	-0-
05	155 N	69	-0-	-86	-0-	69 3	N	-0-	-0-
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	47 3	N	-0-	-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-	-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-	-0-
-----									
CGU 24		WELL #: 15		RRCID -> 178319		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 22		WELL #: 13		RRCID -> 178349		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3	N	-0-		-0-
04	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3	N	-0-		-0-
05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 3	N	-0-		-0-
06	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3	N	-0-		-0-
07	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3	N	-0-		-0-
*08	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 29		WELL #: 10		RRCID -> 178425		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CGU 26		WELL #: 11		RRCID -> 178427		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462		
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3	N	-0-		-0-
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3	N	-0-		-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3	N	-0-		-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-		-0-
07	682 N	218	-0-	-464	-0-	218 3	N	-0-		-0-
*08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 26		WELL #: 13		RRCID -> 178428		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CGU 21		WELL #: 11-T		RRCID -> 178451		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688		
03	1395 N	1165	-0-	-230	-0-	1165 3	N	-0-		-0-
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3	N	-0-		-0-
05	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	1444 3	N	-0-		-0-
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3	N	-0-		-0-
07	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	1276 3	N	-0-		-0-
08	1457 N	1112	-0-	-345	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 10		WELL #: 13		RRCID -> 178464		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470		
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3	N	-0-		-0-
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3	N	-0-		-0-
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3	N	-0-		-0-
06	1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1444 3	N	-0-		-0-
07	1488 N	1327	-0-	-161	-0-	1327 3	N	-0-		-0-
08	1457 N	1295	-0-	-162	-0-	1295 3	N	-0-		-0-
-----										
MARSHALL, HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 178465		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504		
03	403 N	121	-0-	-282	-0-	121 3	Y	-0-		24
04	480 N	70	-0-	-410	-0-	68 3	Y	2		26
05	341 N	42	-0-	-299	-0-	42 3	Y	-0-		26
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	65 3	Y	-0-		26
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		26
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		26

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 21		WELL #: 12		RRCID -> 178483		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2573 X	1724	-0-	-849	-0-	1724	3	N	-0-	-0-	
04	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3	N	-0-	-0-	
05	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3	N	-0-	-0-	
06	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3	N	-0-	-0-	
07	2914 X	2848	-0-	-66	-0-	2848	3	N	-0-	-0-	
08	2914 X	2672	-0-	-242	-0-	2672	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 25		WELL #: 15		RRCID -> 178970		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666			
03	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3	N	-0-	-0-	
04	690 N	612	-0-	-78	-0-	612	3	N	-0-	-0-	
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-	-0-	
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-	
07	620 N	397	-0-	-223	-0-	397	3	N	-0-	-0-	
08	682 N	125	-0-	-557	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 25		WELL #: 16		RRCID -> 178989		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606			
03	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3	N	-0-	-0-	
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3	N	-0-	-0-	
06	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3	N	-0-	-0-	
07	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3	N	-0-	-0-	
*08	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 19		WELL #: 11		RRCID -> 179090		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562			
03	3379 X	3037	-0-	-342	-0-	3037	3	N	-0-	-0-	
04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3	N	-0-	-0-	
05	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3	N	-0-	-0-	
06	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3	N	-0-	-0-	
07	3751 X	3590	-0-	-161	-0-	3590	3	N	-0-	-0-	
08	3751 X	2770	-0-	-981	-0-	2770	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 15		WELL #: 14		RRCID -> 179210		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606			
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3	N	-0-	-0-	
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3	N	-0-	-0-	
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3	N	-0-	-0-	
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3	N	-0-	-0-	
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3	N	-0-	-0-	
*08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 20		WELL #: 14		RRCID -> 179232		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590			
03	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	1054	3	N	-0-	-0-	
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-	-0-	
05	1240 N	874	-0-	-366	-0-	874	3	N	-0-	-0-	
06	1020 N	807	-0-	-213	-0-	807	3	N	-0-	-0-	
07	930 N	808	-0-	-122	-0-	808	3	N	-0-	-0-	
08	868 N	789	-0-	-79	-0-	789	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 15		WELL #: 13		RRCID -> 179235		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 14		WELL #: 13		RRCID -> 179371		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3	N	-0-	-0-	
04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3	N	-0-	-0-	
05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3	N	-0-	-0-	
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3	N	-0-	-0-	
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3	N	-0-	-0-	
*08	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 11		WELL #: 13		RRCID -> 179840		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504			
03	2852 X	1729	-0-	-1123	-0-	1729	3	N	-0-	-0-	
04	2760 X	1469	-0-	-1291	-0-	1469	3	N	-0-	-0-	
05	2852 X	1862	-0-	-990	-0-	1862	3	N	-0-	-0-	
06	2760 X	2271	-0-	-489	-0-	2271	3	N	-0-	-0-	
07	2604 X	2459	-0-	-145	-0-	2459	3	N	-0-	-0-	
*08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 19		WELL #: 12		RRCID -> 179841		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520			
03	1209 N	405	-0-	-804	-0-	405	3	N	-0-	-0-	
04	1170 N	1028	-0-	-142	-0-	1028	3	N	-0-	-0-	
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3	N	-0-	-0-	
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3	N	-0-	-0-	
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3	N	-0-	-0-	
*08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3	N	-0-	-0-	
-----											
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180149		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590			
03	2542 N	2431	-0-	-111	-0-	2431	3	N	-0-	-0-	
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3	N	-0-	-0-	
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3	N	-0-	-0-	
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3	N	-0-	-0-	
07	2480 N	2301	-0-	-179	-0-	2301	3	N	-0-	-0-	
08	2449 N	2200	-0-	-249	-0-	2200	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 28		WELL #: 10		RRCID -> 181044		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760			
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	
05	434 N	167	-0-	-267	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
06	390 N	29	-0-	-361	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	
*08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 28		WELL #: 11		RRCID -> 181078		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769			
03	1891 N	1007	-0-	-884	-0-	1007	3	N	-0-	-0-	
04	1740 N	1228	-0-	-512	-0-	1228	3	N	-0-	-0-	
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3	N	-0-	-0-	
06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3	N	-0-	-0-	
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3	N	-0-	-0-	
*08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 11		WELL #: 14		RRCID -> 181234		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A			
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	-0-	
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-	-0-	
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181272		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	7	-0-	7	17	7 3	Y	-0-		-0-
04	17 X	-0-	-0-	-17	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	1 1	-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
CGU 17		WELL #: 12		RRCID -> 181413		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
*08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 5		WELL #: 8		RRCID -> 181772		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CGU 6		WELL #: 13 T		RRCID -> 182119		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468		
03	1457 X	1255	-0-	-202	-0-	1255 3	N	-0-		-0-
04	1410 N	1055	-0-	-355	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
05	1457 N	1026	-0-	-431	-0-	1026 3	N	-0-		-0-
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3	N	-0-		-0-
07	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 3	N	-0-		-0-
*08	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 16		WELL #: 12		RRCID -> 182606		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562		
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	466 3	N	-0-		-0-
07	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3	N	-0-		-0-
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3	N	-0-		-0-
-----										
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 182778		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286		
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3	N	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 20		WELL #: 13		RRCID -> 182870		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550		
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	608 3	N	-0-		-0-
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3	N	-0-		-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-		-0-
07	1054 N	755	-0-	-299	-0-	755 3	N	-0-		-0-
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 26		WELL #: 16		RRCID -> 183203		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	3		N	-0-
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-
08	558 N	120	-0-	-438	-0-	-0-	120	3		N	-0-
-----											
CGU 26		WELL #: 15		RRCID -> 183204		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693			
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	-0-	2364	3		N	-0-
07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	2085	3		N	-0-
*08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	2322	3		N	-0-
-----											
CGU 21		WELL #: 14		RRCID -> 184763		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656			
03	1767 N	1490	-0-	-277	-0-	-0-	1490	3		N	-0-
04	1710 N	1601	-0-	-109	-0-	-0-	1601	3		N	-0-
05	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	-0-	1613	3		N	-0-
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-
07	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	-0-	1612	3		N	-0-
*08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-
-----											
CGU 21		WELL #: 13		RRCID -> 184764		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
CGU 10		WELL #: 14		RRCID -> 185091		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632			
03	465 N	393	-0-	-72	-0-	-0-	393	3		N	-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	-0-	374	3		N	-0-
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	-0-	405	3		N	-0-
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	-0-	396	3		N	-0-
-----											
CGU 10		WELL #: 16		RRCID -> 185093		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
CGU 28		WELL #: 12		RRCID -> 185128		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762			
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	3		N	-0-
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	3		N	-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-
*08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 23		WELL #: 15		RRCID -> 185131		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 10		WELL #: 15		RRCID -> 185149		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679			
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3	N	-0-	-0-	
04	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	1285	3	N	-0-	-0-	
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-	-0-	
06	1410 N	1297	-0-	-113	-0-	1297	3	N	-0-	-0-	
07	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3	N	-0-	-0-	
*08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 22		WELL #: 16		RRCID -> 185171		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319			
03	713 N	131	-0-	-582	-0-	131	3	N	-0-	-0-	
04	690 N	166	-0-	-524	-0-	166	3	N	-0-	-0-	
05	434 N	131	-0-	-303	-0-	131	3	N	-0-	-0-	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 22		WELL #: 14		RRCID -> 185173		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686			
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-	-0-	
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3	N	-0-	-0-	
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3	N	-0-	-0-	
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3	N	-0-	-0-	
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3	N	-0-	-0-	
*08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 11		WELL #: 15		RRCID -> 185186		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1363	3	N	-0-	-0-	
04	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	1309	3	N	-0-	-0-	
05	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3	N	-0-	-0-	
06	1320 N	1243	-0-	-77	-0-	1243	3	N	-0-	-0-	
07	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	1276	3	N	-0-	-0-	
08	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 24		WELL #: 16		RRCID -> 185200		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626			
03	2201 N	1571	-0-	-630	-0-	1571	3	N	-0-	-0-	
04	2130 N	1751	-0-	-379	-0-	1751	3	N	-0-	-0-	
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3	N	-0-	-0-	
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-	-0-	
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3	N	-0-	-0-	
08	2201 N	2009	-0-	-192	-0-	2009	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 29		WELL #: 11		RRCID -> 186329		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 6		WELL #: 14		RRCID -> 186552		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-		-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-		-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-		-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-
*08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 6		WELL #: 17		RRCID -> 186554		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490		
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3	N	-0-		-0-
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 3	N	-0-		-0-
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3	N	-0-		-0-
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3	N	-0-		-0-
07	2542 N	2317	-0-	-225	-0-	2317 3	N	-0-		-0-
08	2511 N	2191	-0-	-320	-0-	2191 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 24		WELL #: 13		RRCID -> 186557		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654		
03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 3	N	-0-		-0-
04	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 3	N	-0-		-0-
05	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 3	N	-0-		-0-
06	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 3	N	-0-		-0-
07	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 3	N	-0-		-0-
*08	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 15		WELL #: 16		RRCID -> 186560		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553		
03	589 N	567	-0-	-22	-0-	567 3	N	-0-		-0-
04	630 N	543	-0-	-87	-0-	543 3	N	-0-		-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-		-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-		-0-
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 27		WELL #: 12		RRCID -> 186562		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702		
03	713 N	529	-0-	-184	-0-	529 3	N	-0-		-0-
04	750 N	480	-0-	-270	-0-	480 3	N	-0-		-0-
05	558 N	182	-0-	-376	-0-	182 3	N	-0-		-0-
06	510 N	177	-0-	-333	-0-	177 3	N	-0-		-0-
07	496 N	218	-0-	-278	-0-	218 3	N	-0-		-0-
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 15		WELL #: 15		RRCID -> 186771		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770		
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		-0-
07	589 N	570	-0-	-19	-0-	570 3	N	-0-		-0-
08	589 N	249	-0-	-340	-0-	249 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 6		WELL #: 15		RRCID -> 186907		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790		
03	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925 3	N	-0-		-0-
04	1680 N	1459	-0-	-221	-0-	1459 3	N	-0-		-0-
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-		-0-
06	2760 N	1446	-0-	-1314	-0-	1446 3	N	-0-		-0-
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3	N	-0-		-0-
*08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 6		WELL #: 16		RRCID -> 186973		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8380 - 9461				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1798 X	542	-0-	-1256	-0-	542	3			N	-0-			-0-
04	1680 X	17	-0-	-1663	-0-	17	3			N	-0-			-0-
05	1953 X	57	-0-	-1896	-0-	57	3			N	-0-			-0-
06	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-			-0-
07	1953 X	8	-0-	-1945	-0-	8	3			N	-0-			-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 25		WELL #: 12		RRCID -> 187614		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8442 - 9680				
03	2201 X	1555	-0-	-646	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
04	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-			-0-
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-			-0-
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-			-0-
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-			-0-
08	2232 N	2133	-0-	-99	-0-	2133	3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 25		WELL #: 13		RRCID -> 187623		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9809		PERF. 8502 - 9610				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CGU 25		WELL #: 14		RRCID -> 187664		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9258 - 9681				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CGU 19		WELL #: 13		RRCID -> 187831		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8790 - 9472				
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	126	3	3	9	N	3	3	8	-0-
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 21		WELL #: 15		RRCID -> 188710		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8538 - 9358				
03	2139 N	2102	-0-	-37	-0-	2102	3			N	-0-			-0-
04	2010 N	1976	-0-	-34	-0-	1976	3			N	-0-			-0-
05	2077 N	2019	-0-	-58	-0-	2019	3			N	-0-			-0-
06	2040 N	1914	-0-	-126	-0-	1914	3			N	-0-			-0-
07	2046 N	1954	-0-	-92	-0-	1954	3			N	-0-			-0-
08	2015 N	1949	-0-	-66	-0-	1949	3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 20		WELL #: 15		RRCID -> 195005		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8452 - 9568				
03	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			N	-0-			-0-
04	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-			-0-
05	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-			-0-
06	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-			-0-
07	5301 X	5004	-0-	-297	-0-	5004	3			N	-0-			-0-
*08	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 12		WELL #: 12		RRCID -> 195155		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1383 3	N	-0-		-0-
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3	N	-0-		-0-
05	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417 3	N	-0-		-0-
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3	N	-0-		-0-
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3	N	-0-		-0-
*08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-		-0-
-----										
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196768		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316		
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3	N	-0-		-0-
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-		-0-
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	N	-0-		-0-
06	900 N	226	-0-	-674	-0-	226 3	N	-0-		-0-
07	930 N	744	-0-	-186	-0-	744 3	N	-0-		-0-
*08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 12		WELL #: 11		RRCID -> 196769		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502		
03	3441 X	1296	-0-	-2145	-0-	1296 3	N	-0-		-0-
04	2820 X	1201	-0-	-1619	-0-	1201 3	N	-0-		-0-
05	2914 X	1194	-0-	-1720	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
06	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3	N	-0-		-0-
07	1302 X	1168	-0-	-134	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
08	1302 X	970	-0-	-332	-0-	970 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 18		WELL #: 15		RRCID -> 197180		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632		
03	3875 X	3753	-0-	-122	-0-	3753 3	N	-0-		-0-
04	3750 X	3508	-0-	-242	-0-	3508 3	N	-0-		-0-
05	3875 X	3620	-0-	-255	-0-	3620 3	N	-0-		-0-
06	3750 X	3493	-0-	-257	-0-	3493 3	N	-0-		-0-
07	3751 X	3627	-0-	-124	-0-	3627 3	N	-0-		-0-
08	3751 X	3591	-0-	-160	-0-	3591 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 10		WELL #: 17		RRCID -> 197181		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608		
03	1364 N	328	-0-	-1036	-0-	328 3	N	-0-		-0-
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-		-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3	N	-0-		-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3	N	-0-		-0-
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3	N	-0-		-0-
*08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3	N	-0-		-0-
-----										
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 197231		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294		
03	2325 N	2203	-0-	-122	-0-	2203 3	N	-0-		-0-
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3	N	-0-		-0-
05	2046 N	2019	-0-	-27	-0-	2019 3	N	-0-		-0-
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3	N	-0-		-0-
07	2201 N	1808	-0-	-393	-0-	1808 3	N	-0-		-0-
*08	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 22		WELL #: 17		RRCID -> 197527		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640		
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 3	N	-0-		-0-
04	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3	N	-0-		-0-
05	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 3	N	-0-		-0-
06	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3	N	-0-		-0-
07	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3	N	-0-		-0-
08	1829 X	1576	-0-	-253	-0-	1576 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 197668		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2728 X	2406	-0-	-322	-0-	2406 3	N	-0-		-0-
04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3	N	-0-		-0-
05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 3	N	-0-		-0-
06	2340 X	2121	-0-	-219	-0-	2121 3	N	-0-		-0-
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 3	N	-0-		-0-
*08	3100 N	3608	-0-	508	508	3608 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 24		WELL #: 18		RRCID -> 197735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647		
03	4619 X	3034	-0-	-1585	-0-	3034 3	N	-0-		-0-
04	4200 X	4061	-0-	-139	-0-	4061 3	N	-0-		-0-
05	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 3	N	-0-		-0-
06	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973 3	N	-0-		-0-
07	4185 X	4110	-0-	-75	-0-	4110 3	N	-0-		-0-
08	4216 X	3271	-0-	-945	-0-	3271 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 24		WELL #: 17		RRCID -> 197749		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570		
03	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218 3	N	-0-		-0-
04	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	1180 3	N	-0-		-0-
05	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185 3	N	-0-		-0-
06	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	1161 3	N	-0-		-0-
07	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1207 3	N	-0-		-0-
*08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 24		WELL #: 19		RRCID -> 197820		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560		
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-		-0-
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-		-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3	N	-0-		-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3	N	-0-		-0-
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3	N	-0-		-0-
*08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 7		WELL #: 11		RRCID -> 198131		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339		
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-		-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-		-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-		-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		-0-
*08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 14		WELL #: 14		RRCID -> 198159		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564		
03	1984 N	1379	-0-	-605	-0-	1379 3	N	-0-		-0-
04	1980 N	1616	-0-	-364	-0-	1616 3	N	-0-		-0-
05	1953 N	1443	-0-	-510	-0-	1443 3	N	-0-		-0-
06	1320 N	686	-0-	-634	-0-	686 3	N	-0-		-0-
07	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3	N	-0-		-0-
*08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 3		WELL #: 13		RRCID -> 198202		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700		
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	N	-0-		-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3	N	-0-		-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-		-0-
06	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1046 3	N	-0-		-0-
07	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
*08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	N	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 29		WELL #: 12		RRCID -> 198540		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3		N	-0-			-0-
04	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3		N	-0-			-0-
05	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 3		N	-0-			-0-
06	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3		N	-0-			-0-
07	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3		N	-0-			-0-
*08	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 19		WELL #: 14		RRCID -> 198586		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604				
03	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968 3		N	-0-			-0-
04	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 3		N	-0-			-0-
05	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3034 3		N	-0-			-0-
06	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3135	-0-	35	35	3135 3		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3309	-0-	209	244	3309 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 5		WELL #: 9		RRCID -> 199791		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560				
03	1829 X	310	-0-	-1519	-0-	310 3		N	-0-			-0-
04	1320 X	278	-0-	-1042	-0-	278 3		N	-0-			-0-
05	1364 X	165	-0-	-1199	-0-	165 3		N	-0-			-0-
06	1320 X	615	-0-	-705	-0-	615 3		N	-0-			-0-
07	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
*08	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 24		WELL #: 20		RRCID -> 200180		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634				
03	1984 N	1818	-0-	-166	-0-	1818 3		N	-0-			-0-
04	1890 N	1305	-0-	-585	-0-	1305 3		N	-0-			-0-
05	1984 N	1251	-0-	-733	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
06	1770 N	1116	-0-	-654	-0-	1116 3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1042	-0-	-322	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
08	1240 N	926	-0-	-314	-0-	926 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 4		WELL #: 11		RRCID -> 200257		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 30		WELL #: 10		RRCID -> 200586		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	2	2 8		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
*08	3100 N	7651	-0-	4551	4551	7651 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 7		WELL #: 10		RRCID -> 200710		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984				
03	1891 X	1858	-0-	-33	-0-	1858 3		N	-0-			-0-
04	1830 X	1626	-0-	-204	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
05	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238 3		N	-0-			-0-
06	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-			-0-
07	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3		N	-0-			-0-
*08	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
FROST UNIT 5		WELL #: 4		RRCID -> 200875		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3	N	-0-		-0-
04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3	N	-0-		-0-
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	3261	-0-	261	261	3261 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	15840	-0-	12740	13001	15840 3	N	-0-		-0-
*08	13001 X	-0-	-0-	-13001	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CGU 27		WELL #: 13		RRCID -> 201636		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688		
03	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	1036 3	N	-0-		-0-
04	1170 N	987	-0-	-183	-0-	987 3	N	-0-		-0-
05	1209 N	986	-0-	-223	-0-	986 3	N	-0-		-0-
06	990 N	947	-0-	-43	-0-	947 3	N	-0-		-0-
07	1023 N	968	-0-	-55	-0-	968 3	N	-0-		-0-
08	992 N	966	-0-	-26	-0-	966 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 23		WELL #: 17		RRCID -> 201902		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566		
03	2108 N	1955	-0-	-153	-0-	1955 3	N	-0-		-0-
04	2040 N	1888	-0-	-152	-0-	1888 3	N	-0-		-0-
05	2108 N	1920	-0-	-188	-0-	1920 3	N	-0-		-0-
06	1890 N	1641	-0-	-249	-0-	1641 3	N	-0-		-0-
07	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	1906 3	N	-0-		-0-
08	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	1871 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 3		WELL #: 12		RRCID -> 201923		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640		
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915 3	N	-0-		-0-
04	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109 3	N	-0-		-0-
05	4061 X	3503	-0-	-558	-0-	3503 3	N	-0-		-0-
06	3930 X	846	-0-	-3084	-0-	846 3	N	-0-		-0-
07	4061 X	310	-0-	-3751	-0-	310 3	N	-0-		-0-
08	4061 X	228	-0-	-3833	-0-	228 3	N	-0-		-0-
-----										
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201932		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272		
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 3	N	-0-		-0-
04	3120 X	2962	-0-	-158	-0-	2962 3	N	-0-		-0-
05	3131 X	2794	-0-	-337	-0-	2794 3	N	-0-		-0-
06	3120 X	2777	-0-	-343	-0-	2777 3	N	-0-		-0-
07	3224 X	2197	-0-	-1027	-0-	2197 3	N	-0-		-0-
08	3224 X	2251	-0-	-973	-0-	2251 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 16		WELL #: 13		RRCID -> 201936		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742		
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3	N	-0-		-0-
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3	N	-0-		-0-
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3	N	-0-		-0-
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3	N	-0-		-0-
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 3	N	-0-		-0-
*08	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3	N	-0-		-0-
-----										
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201968		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286		
03	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 3	N	-0-		-0-
04	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 3	N	-0-		-0-
05	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877 3	N	-0-		-0-
06	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 3	N	-0-		-0-
07	3193 X	2811	-0-	-382	-0-	2811 3	N	-0-		-0-
08	3193 X	3114	-0-	-79	-0-	3114 3	N	-0-		-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	202170	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	9443	PERF.	8412 - 9274	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		4650 X	4103	-0-	-547	-0-	4103 3		N	-0-			-0-
04		4440 X	3622	-0-	-818	-0-	3622 3		N	-0-			-0-
05		4588 X	3516	-0-	-1072	-0-	3516 3		N	-0-			-0-
06		4290 X	3147	-0-	-1143	-0-	3147 3		N	-0-			-0-
07		4185 X	3962	-0-	-223	-0-	3962 3		N	-0-			-0-
*08		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 1		WELL #:		13	RRCID ->	202248	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8620 - 9736	
03		4154 X	3054	-0-	-1100	-0-	3054 3		N	-0-			-0-
04		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 3		N	-0-			-0-
05		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 3		N	-0-			-0-
06		4020 X	2985	-0-	-1035	-0-	2985 3		N	-0-			-0-
07		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944 3		N	-0-			-0-
08		4247 X	4225	-0-	-22	-0-	4225 3		N	-0-			-0-
-----													
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	202251	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	8718 - 9306	
03		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 3		N	-0-			-0-
04		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 3		N	-0-			-0-
05		3937 X	3899	-0-	-38	-0-	3899 3		N	-0-			-0-
06		3810 X	3464	-0-	-346	-0-	3464 3		N	-0-			-0-
07		3937 X	3529	-0-	-408	-0-	3529 3		N	-0-			-0-
*08		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 18		WELL #:		13	RRCID ->	202382	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	8610 - 9608	
03		3286 X	3137	-0-	-149	-0-	3137 3		N	-0-			-0-
04		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 3		N	-0-			-0-
05		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 3		N	-0-			-0-
06		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 3		N	-0-			-0-
07		3286 X	3279	-0-	-7	-0-	3279 3		N	-0-			-0-
*08		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 18		WELL #:		14	RRCID ->	202388	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8610 - 9738	
03		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 3		N	-0-			-0-
04		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 3		N	-0-			-0-
05		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 3		N	-0-			-0-
06		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3		N	-0-			-0-
07		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3		N	-0-			-0-
*08		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 23		WELL #:		19	RRCID ->	202424	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8506 - 9634	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-240	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CGU 4		WELL #:		10	RRCID ->	202590	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8366 - 9260	
03		2170 N	1886	-0-	-284	-0-	1886 3		N	-0-			-0-
04		2100 N	1837	-0-	-263	-0-	1837 3		N	-0-			-0-
05		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	-0-			-0-
06		1830 N	1740	-0-	-90	-0-	1740 3		N	-0-			-0-
07		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3		N	-0-			-0-
*08		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 25		WELL #: 17		RRCID -> 202592		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-	
04	690 N	371	-0-	-319	-0-	371	3	N	-0-	-0-	
05	620 N	414	-0-	-206	-0-	414	3	N	-0-	-0-	
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-	-0-	
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 23		WELL #: 18		RRCID -> 202593		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594			
03	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3	N	-0-	-0-	
04	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3	N	-0-	-0-	
05	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3	N	-0-	-0-	
06	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3	N	-0-	-0-	
07	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3	N	-0-	-0-	
*08	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 22		WELL #: 18		RRCID -> 202698		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910			
03	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3	N	-0-	-0-	
04	2250 N	2018	-0-	-232	-0-	2018	3	N	-0-	-0-	
05	2170 N	1890	-0-	-280	-0-	1890	3	N	-0-	-0-	
06	2250 N	1198	-0-	-1052	-0-	1198	3	N	-0-	-0-	
07	2077 N	1139	-0-	-938	-0-	1139	3	N	-0-	-0-	
08	1891 N	923	-0-	-968	-0-	923	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 22		WELL #: 19		RRCID -> 202716		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626			
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3	N	-0-	-0-	
04	1950 N	1948	-0-	-2	-0-	1948	3	N	-0-	-0-	
05	2015 N	1900	-0-	-115	-0-	1900	3	N	-0-	-0-	
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3	N	-0-	-0-	
07	2015 N	1861	-0-	-154	-0-	1861	3	N	-0-	-0-	
08	1891 N	1815	-0-	-76	-0-	1815	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 25		WELL #: 18		RRCID -> 202779		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700			
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3	N	-0-	-0-	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-	-0-	
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 11		WELL #: 16		RRCID -> 203009		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546			
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3	N	-0-	-0-	
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3	N	-0-	-0-	
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	N	-0-	-0-	
06	1890 N	1212	-0-	-678	-0-	1212	3	N	-0-	-0-	
07	1674 N	689	-0-	-985	-0-	689	3	N	-0-	-0-	
08	1643 N	550	-0-	-1093	-0-	550	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 16		WELL #: 14		RRCID -> 203260		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610			
03	2263 X	1289	-0-	-974	-0-	1289	3	N	-0-	-0-	
04	2190 X	986	-0-	-1204	-0-	986	3	N	-0-	-0-	
05	2263 X	863	-0-	-1400	-0-	863	3	N	-0-	-0-	
06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3	N	-0-	-0-	
07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3	N	-0-	-0-	
*08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 23		WELL #: 20		RRCID -> 203302		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3	N	-0-		-0-
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3	N	-0-		-0-
05	1829 N	1653	-0-	-176	-0-	1653 3	N	-0-		-0-
06	1710 N	1666	-0-	-44	-0-	1666 3	N	-0-		-0-
07	1767 N	1576	-0-	-191	-0-	1576 3	N	-0-		-0-
08	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1617 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 23		WELL #: 21		RRCID -> 203468		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666		
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7 3	N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
*08	3100 N	3336	-0-	236	236	3336 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203556		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910		
03	4247 X	3834	-0-	-413	-0-	3834 3	N	-0-		-0-
04	4110 X	2619	-0-	-1491	-0-	2619 3	N	-0-		-0-
05	4371 X	2600	-0-	-1771	-0-	2600 3	N	-0-		-0-
06	4230 X	2454	-0-	-1776	-0-	2454 3	N	-0-		-0-
07	4371 X	2489	-0-	-1882	-0-	2489 3	N	-0-		-0-
08	3844 X	2439	-0-	-1405	-0-	2439 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 23		WELL #: 22		RRCID -> 203564		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622		
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	335 3	N	-0-		-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	323 3	N	-0-		-0-
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 3	N	-0-		-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322 3	N	-0-		-0-
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 3	N	-0-		-0-
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 26		WELL #: 17		RRCID -> 203567		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668		
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-		-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CGU 26		WELL #: 18		RRCID -> 203634		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684		
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
07	465 N	24	-0-	-441	-0-	24 3	N	-0-		-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
-----										
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203648		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227		
03	372 N	183	-0-	-189	-0-	183 3	N	-0-		-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
05	465 N	402	-0-	-63	-0-	402 3	N	-0-		-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 3	N	-0-		-0-
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 36		WELL #: 4		RRCID -> 203919		COMPL. DATE 06/04/2004				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	1154	-0-	-1946	5613	1141 3	13 9	Y		12			15
04		3000 N	980	-0-	-2020	3593	973 3	7 9	Y		6	15 1		6
05		3100 N	1151	-0-	-1949	1644	1120 3	31 9	Y		28	20 1		14
06		2910 N	1266	-0-	-1644	-0-	1256 3	10 9	Y		9			23
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1124 3	6 9	Y		5	22 1		6
08	DLQ	G-10	1217	-0-	1217	1217	1207 3	10 9	Y		9			15
-----														
INGRAM, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 204258		COMPL. DATE 07/01/2004				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539				
03		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5270 3	63 9	Y		57			67
04		5130 X	4893	-0-	-237	-0-	4862 3	31 9	Y		28	63 1		32
05		5084 X	5016	-0-	-68	-0-	4935 3	81 9	Y		74	69 1		37
06		5160 X	4983	-0-	-177	-0-	4942 3	41 9	Y		37			74
07		5332 X	5253	-0-	-79	-0-	5230 3	23 9	Y		21	71 1		24
08		5270 X	5259	-0-	-11	-0-	5213 3	46 9	Y		42			66
-----														
CGU 26		WELL #: 19		RRCID -> 204259		COMPL. DATE 08/10/2004				TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694				
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N		-0-			-0-
04		120 N	96	-0-	-24	-0-	96 3		N		-0-			-0-
05		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N		-0-			-0-
06		120 N	78	-0-	-42	-0-	78 3		N		-0-			-0-
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N		-0-			-0-
08		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N		-0-			-0-
-----														
CGU 31		WELL #: 11		RRCID -> 204307		COMPL. DATE 07/16/2004				TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782				
03		28705 X	2923	-0-	-25782	-0-	2923 3		N		-0-			-0-
04		1830 X	823	-0-	-1007	-0-	823 3		N		-0-			-0-
05		10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10727 3		N		-0-			-0-
06		14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	14163 3		N		-0-			-0-
07		14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	14838 3		N		-0-			-0-
*08		13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	13686 3		N		-0-			-0-
-----														
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204490		COMPL. DATE 05/26/2004				TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426				
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N		-0-			-0-
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3		N		-0-			-0-
05		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		N		-0-			-0-
06		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3		N		-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N		-0-			-0-
08		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3		N		-0-			-0-
-----														
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204525		COMPL. DATE 07/17/2004				TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594				
03		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3		N		-0-			-0-
04		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 3		N		-0-			-0-
05		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 3		N		-0-			-0-
06		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 3		N		-0-			-0-
07		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 3		N		-0-			-0-
*08		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 3		N		-0-			-0-
-----														
CGU 23		WELL #: 16		RRCID -> 204527		COMPL. DATE 08/26/2004				TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576				
03		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3		N		-0-			-0-
04		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3		N		-0-			-0-
05		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3		N		-0-			-0-
06		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3		N		-0-			-0-
07		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		N		-0-			-0-
*08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 33		WELL #: 13		RRCID -> 204846		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3224 X	2962	-0-	-262	-0-	2962 3		N	-0-	-0-
04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174 3		N	-0-	-0-
05	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 3		N	-0-	-0-
06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 3		N	-0-	-0-
07	3224 X	2945	-0-	-279	-0-	2945 3		N	-0-	-0-
08	3224 X	2047	-0-	-1177	-0-	2047 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 33		WELL #: 12		RRCID -> 204882		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746		
03	3968 X	3332	-0-	-636	-0-	3332 3		N	-0-	-0-
04	3840 X	3153	-0-	-687	-0-	3153 3		N	-0-	-0-
05	3968 X	3224	-0-	-744	-0-	3224 3		N	-0-	-0-
06	3840 X	3033	-0-	-807	-0-	3033 3		N	-0-	-0-
07	3968 X	3082	-0-	-886	-0-	3082 3		N	-0-	-0-
08	3317 X	3116	-0-	-201	-0-	3116 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 5		WELL #: 11		RRCID -> 205056		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634		
03	2046 N	2004	-0-	-42	-0-	2004 3		N	-0-	-0-
04	2100 N	2096	-0-	-4	-0-	2096 3		N	-0-	-0-
05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-	-0-
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3		N	-0-	-0-
07	2170 N	2153	-0-	-17	-0-	2153 3		N	-0-	-0-
*08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 17		WELL #: 21		RRCID -> 205228		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530		
03	620 N	530	-0-	-90	-0-	530 3		N	-0-	-0-
04	570 N	520	-0-	-50	-0-	520 3		N	-0-	-0-
05	558 N	528	-0-	-30	-0-	528 3		N	-0-	-0-
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	504 3		N	-0-	-0-
07	527 N	435	-0-	-92	-0-	435 3		N	-0-	-0-
08	527 N	445	-0-	-82	-0-	445 3		N	-0-	-0-
-----										
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205928		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918		
03	3100 N	1291	-0-	-1809	3320	1279 3	12 9	Y	11	15 1 4
04	3000 N	993	-0-	-2007	1313	984 3	9 9	Y	8	9 1 3
05	2460 N	1147	-0-	-1313	-0-	1134 3	13 9	Y	12	11 1 4
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1271 3	8 9	Y	7	9 1 2
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1314 3	9 9	Y	8	8 1 2
*08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1309 3	10 9	Y	9	8 1 3
-----										
CGU 3		WELL #: 16		RRCID -> 206191		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480		
03	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 3		N	-0-	-0-
04	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 3		N	-0-	-0-
05	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 3		N	-0-	-0-
06	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465 3		N	-0-	-0-
07	3658 X	3571	-0-	-87	-0-	3571 3		N	-0-	-0-
08	3689 X	3524	-0-	-165	-0-	3524 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 30		WELL #: 11		RRCID -> 206192		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804		
03	2790 X	2741	-0-	-49	-0-	2741 3		N	-0-	-0-
04	2700 X	2609	-0-	-91	-0-	2609 3		N	-0-	-0-
05	2759 X	595	-0-	-2164	-0-	595 3		N	-0-	-0-
06	2640 X	1858	-0-	-782	-0-	1858 3		N	-0-	-0-
07	2728 X	2065	-0-	-663	-0-	2065 3		N	-0-	-0-
08	2728 X	2528	-0-	-200	-0-	2528 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 13		WELL #: 19		RRCID -> 206193		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	3906 X	1317	-0-	-2589	-0-	1317	3		N	-0-		-0-
04	1470 X	1313	-0-	-157	-0-	1313	3		N	-0-		-0-
05	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-		-0-
06	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3		N	-0-		-0-
07	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3		N	-0-		-0-
*08	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	3		N	-0-		-0-
-----												
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 206463		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300				
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-		-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-		-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-		-0-
06	750 N	191	-0-	-559	-0-	191	3		N	-0-		-0-
07	651 N	561	-0-	-90	-0-	561	3		N	-0-		-0-
08	589 N	495	-0-	-94	-0-	495	3		N	-0-		-0-
-----												
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 206544		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607				
03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3		N	-0-		-0-
04	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3		N	-0-		-0-
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3		N	-0-		-0-
06	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3		N	-0-		-0-
07	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3		N	-0-		-0-
*08	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3		N	-0-		-0-
-----												
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 207704		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266				
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-		-0-
04	2310 X	1144	-0-	-1166	-0-	1144	3		N	-0-		-0-
05	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3		N	-0-		-0-
06	2310 X	1247	-0-	-1063	-0-	1247	3		N	-0-		-0-
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-		-0-
08	2387 N	706	-0-	-1681	-0-	706	3		N	-0-		-0-
-----												
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 207712		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267				
03	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3		N	-0-		-0-
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3		N	-0-		-0-
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3		N	-0-		-0-
06	1980 N	1888	-0-	-92	-0-	1888	3		N	-0-		-0-
07	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	2000	3		N	-0-		-0-
*08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-		-0-
-----												
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207848		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324				
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-		-0-
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-		-0-
05	1519 N	769	-0-	-750	-0-	769	3		N	-0-		-0-
06	1620 N	1253	-0-	-367	-0-	1253	3		N	-0-		-0-
07	1612 N	585	-0-	-1027	-0-	585	3		N	-0-		-0-
08	775 N	480	-0-	-295	-0-	480	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 11		WELL #: 17		RRCID -> 207849		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504				
03	3348 X	3209	-0-	-139	-0-	3209	3		N	-0-		-0-
04	3240 X	3030	-0-	-210	-0-	3030	3		N	-0-		-0-
05	3317 X	3266	-0-	-51	-0-	3266	3		N	-0-		-0-
06	3210 X	3108	-0-	-102	-0-	3108	3		N	-0-		-0-
07	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3		N	-0-		-0-
08	3255 X	3162	-0-	-93	-0-	3162	3		N	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 11		WELL #: 18		RRCID -> 207874		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4170 X	3844	-0-	-326	-0-	3844	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4309 X	2602	-0-	-1707	-0-	2602	3	N	-0-	-0-	-0-
06	4170 X	2119	-0-	-2051	-0-	2119	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4309 X	1874	-0-	-2435	-0-	1874	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4309 X	1584	-0-	-2725	-0-	1584	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 16		WELL #: 15		RRCID -> 208071		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580		
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3060 X	2832	-0-	-228	-0-	2832	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 8		WELL #: 10		RRCID -> 208176		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250		
03	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1288	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2108 N	1598	-0-	-510	-0-	1598	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 11		WELL #: 19		RRCID -> 209344		COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500		
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3270 X	2637	-0-	-633	-0-	2637	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3379 X	2593	-0-	-786	-0-	2593	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3390 X	2817	-0-	-573	-0-	2817	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3503 X	1738	-0-	-1765	-0-	1738	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3503 X	2038	-0-	-1465	-0-	2038	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209346		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912		
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	3	6 9 Y	5	1 1 5 8	1
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	78	3	1 9 Y	1		2
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	84	3	8 9 Y	7	2 1	7
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3	Y	-0-		7
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3	Y	-0-	7 1	-0-
08	DLQ G-10	63	-0-	63	-0-	63	3	Y	-0-		-0-
-----											
CGU 19		WELL #: 15		RRCID -> 210493		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514		
03	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2635 X	1582	-0-	-1053	-0-	1582	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	3748	-0-	648	-0-	3748	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	3100 N	2811	-0-	-289	-0-	2811	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 6		WELL #: 18		RRCID -> 210582		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770		
03	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3	N	-0-	-0-	-0-
06	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3	N	-0-	-0-	-0-
08	5549 X	4637	-0-	-912	-0-	4637	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
INGRAM, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 212293		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5208 X	3218	-0-	-1990	-0-	3179	3	39	9	Y	35				42
04	3960 X	992	-0-	-2968	-0-	985	3	7	9	Y	6	41	1		7
05	3813 X	1309	-0-	-2504	-0-	1298	3	11	9	Y	10	13	1		4
06	3570 X	519	-0-	-3051	-0-	515	3	4	9	Y	4				8
07	3627 X	266	-0-	-3361	-0-	265	3	1	9	Y	1	8	1		1
08	2015 X	636	-0-	-1379	-0-	629	3	7	9	Y	6				7
-----															
CGU 15		WELL #: 18		RRCID -> 212424		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590						
03	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-				-0-
04	1290 N	1056	-0-	-234	-0-	1056	3			N	-0-				-0-
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-				-0-
06	3000 N	3241	-0-	241	241	3241	3			N	-0-				-0-
07	2849 N	2608	-0-	-241	-0-	2608	3			N	-0-				-0-
*08	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-				-0-
-----															
CGU 15		WELL #: 17		RRCID -> 221442		COMPL. DATE 04/11/2006			TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594						
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-				-0-
04	2130 N	1949	-0-	-181	-0-	1949	3			N	-0-				-0-
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-				-0-
06	1980 N	1778	-0-	-202	-0-	1778	3			N	-0-				-0-
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-				-0-
*08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-				-0-
-----															
INGRAM, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 221450		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408						
03	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2647	3	32	9	Y	29				33
04	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2418	3	15	9	Y	14	31	1		16
05	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2357	3	36	9	Y	33	33	1		16
06	2580 X	2255	-0-	-325	-0-	2236	3	19	9	Y	17				33
07	2666 X	2335	-0-	-331	-0-	2324	3	11	9	Y	10	32	1		11
08	2387 N	2365	-0-	-22	-0-	2344	3	21	9	Y	19				30
-----															
CGU 12		WELL #: 14		RRCID -> 221676		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582						
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-				-0-
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-				-0-
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-				-0-
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-				-0-
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-				-0-
*08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-				-0-
-----															
CGU 14		WELL #: 16		RRCID -> 222051		COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524						
03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-				-0-
04	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-				-0-
05	3255 X	2893	-0-	-362	-0-	2893	3			N	-0-				-0-
06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-				-0-
07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-				-0-
*08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-				-0-
-----															
CGU 14		WELL #: 17		RRCID -> 222210		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541						
03	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-				-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-				-0-
05	589 N	380	-0-	-209	-0-	380	3			N	-0-				-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-				-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				-0-
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 8		WELL #: 11		RRCID -> 222429		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	682 N	8	-0-	-674	-0-	8 3	N	-0-		-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-		-0-
05	527 N	9	-0-	-518	-0-	9 3	N	-0-		-0-
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 22		WELL #: 22		RRCID -> 224030		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326		
03	2573 N	2061	-0-	-512	-0-	2061 3	N	-0-		-0-
04	2400 N	2320	-0-	-80	-0-	2320 3	N	-0-		-0-
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3	N	-0-		-0-
06	1980 N	1972	-0-	-8	-0-	1972 3	N	-0-		-0-
07	2387 N	2197	-0-	-190	-0-	2197 3	N	-0-		-0-
08	2201 N	1899	-0-	-302	-0-	1899 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 27		WELL #: 14		RRCID -> 224033		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714		
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	3100 N	3534	-0-	434	-0-	3534 3	N	-0-		-0-
*08	3100 N	3342	-0-	242	-0-	676 3342 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 9		WELL #: 11		RRCID -> 224081		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628		
03	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 3	N	-0-		-0-
04	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 3	N	-0-		-0-
05	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686 3	N	-0-		-0-
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 3	N	-0-		-0-
07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 3	N	-0-		-0-
*08	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 22		WELL #: 20		RRCID -> 224256		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650		
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-		-0-
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3	N	-0-		-0-
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3	N	-0-		-0-
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3	N	-0-		-0-
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3	N	-0-		-0-
*08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 36		WELL #: 6		RRCID -> 225699		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
CGU 17		WELL #: 16		RRCID -> 225700		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540		
03	5084 X	4093	-0-	-991	-0-	4093 3	N	-0-		-0-
04	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232 3	N	-0-		-0-
05	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334 3	N	-0-		-0-
06	6060 X	5166	-0-	-894	-0-	5166 3	N	-0-		-0-
07	6448 X	2720	-0-	-3728	-0-	2720 3	N	-0-		-0-
08	6448 X	3019	-0-	-3429	-0-	3019 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 36		WELL #: 5		RRCID -> 227216		COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	806 N	695	-0-	-111	-0-	686 3	9 9	Y	8			10
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1148 3	7 9	Y	6	9 1		7
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2000 3	11 9	Y	10	12 1		5
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1804 3	15 9	Y	14			19
07	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2107 3	9 9	Y	8	18 1		9
08	DLQ G-10	2200	-0-	2200	2200	2180 3	20 9	Y	18			27
-----												
CGU 26		WELL #: 21		RRCID -> 227739		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650			
03	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 3		N	-0-			-0-
04	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827 3		N	-0-			-0-
05	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039 3		N	-0-			-0-
06	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662 3		N	-0-			-0-
07	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714 3		N	-0-			-0-
*08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603 3		N	-0-			-0-
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 229348		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GARY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229383		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770			
03	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	1	1 1		-0-
04	4890 X	20	-0-	-4870	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	32	5 1		27
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	-0-	27 1		-0-
07	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2235 3	21 9	Y	19	10 1		9
08	DLQ G-10	30	-0-	30	30	20 3	10 9	Y	9	12 1		6
-----												
CGU 19		WELL #: 18		RRCID -> 230083		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590			
03	4030 X	2432	-0-	-1598	-0-	2432 3		N	-0-			-0-
04	3690 X	2147	-0-	-1543	-0-	2147 3		N	-0-			-0-
05	3813 X	1880	-0-	-1933	-0-	1880 3		N	-0-			-0-
06	2610 X	2240	-0-	-370	-0-	2240 3		N	-0-			-0-
07	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 3		N	-0-			-0-
08	2418 X	1836	-0-	-582	-0-	1836 3		N	-0-			-0-
-----												
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 230778		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145			
03	1953 X	1113	-0-	-840	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
04	1860 X	848	-0-	-1012	-0-	848 3		N	-0-			-0-
05	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-			-0-
06	1080 X	669	-0-	-411	-0-	669 3		N	-0-			-0-
07	1116 X	690	-0-	-426	-0-	690 3		N	-0-			-0-
*08	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 20		WELL #: 16		RRCID -> 230883		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 230891		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	899 N	705	-0-	-194	-0-	705 3	N	-0-		-0-
04	780 N	649	-0-	-131	-0-	649 3	N	-0-		-0-
05	713 N	675	-0-	-38	-0-	675 3	N	-0-		-0-
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	685 3	N	-0-		-0-
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-		-0-
08	682 N	598	-0-	-84	-0-	598 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 17		WELL #: 15		RRCID -> 232264		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582		
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3	N	-0-		-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 3	N	-0-		-0-
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	189 3	N	-0-		-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3	N	-0-		-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3	N	-0-		-0-
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 20		WELL #: 17		RRCID -> 232632		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399		
03	4309 X	4071	-0-	-238	-0-	4071 3	N	-0-		-0-
04	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969 3	N	-0-		-0-
05	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659 3	N	-0-		-0-
06	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142 3	N	-0-		-0-
07	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782 3	N	-0-		-0-
08	5456 X	3652	-0-	-1804	-0-	3652 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 17		WELL #: 19		RRCID -> 233700		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276		
03	3100 N	1810	-0-	-1290	11036	1810 3	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1678	-0-	-1322	9714	1678 3	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1929	-0-	-1171	8543	1929 3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	2024	-0-	-976	7567	2024 3	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2256	-0-	-844	6723	2256 3	Y	-0-		-0-
*08	3100 N	2289	-0-	-811	5912	2289 3	Y	-0-		-0-
-----										
CGU 19		WELL #: 20		RRCID -> 233835		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278		
03	775 N	670	-0-	-105	-0-	670 3	N	-0-		-0-
04	690 N	629	-0-	-61	-0-	629 3	N	-0-		-0-
05	682 N	644	-0-	-38	-0-	644 3	N	-0-		-0-
06	660 N	635	-0-	-25	-0-	635 3	N	-0-		-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-		-0-
08	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3	N	-0-		-0-
-----										
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234194		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639		
03	1953 N	476	-0-	-1477	-0-	476 3	N	-0-		-0-
04	1020 N	652	-0-	-368	-0-	652 3	N	-0-		-0-
05	1798 N	787	-0-	-1011	-0-	787 3	N	-0-		-0-
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	409 3	N	-0-		-0-
07	682 N	106	-0-	-576	-0-	106 3	N	-0-		-0-
08	775 N	549	-0-	-226	-0-	549 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 25		WELL #: 19		RRCID -> 234395		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720		
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-		-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	N	-0-		-0-
06	1020 N	977	-0-	-43	-0-	977 3	N	-0-		-0-
07	1023 N	993	-0-	-30	-0-	993 3	N	-0-		-0-
08	1054 N	994	-0-	-60	-0-	994 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 14		WELL #: 15		RRCID -> 234515		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8741 - 9736		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1922 X	1821	-0-	-101	-0-	1821 3		N	-0-			-0-
04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	5411	-0-	2311	2311	5411 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	5740	-0-	2740	5051	5740 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	5732	-0-	2632	7683	5732 3		N	-0-			-0-
*08	12949 X	5266	-0-	-7683	-0-	5266 3		N	-0-			-0-
-----												
WALTON, MARY		WELL #: 7		RRCID -> 234672		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9931		PERF. 8830 - 9400		
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	Y	1			1
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 3		Y	-0-	1 1		-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90 3	2 9	Y	2	1 1		1
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3		Y	-0-			1
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-	1 1		-0-
08	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37 3		Y	-0-			-0-
-----												
CGU 13		WELL #: 16		RRCID -> 234702		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9724		PERF. 8344 - 9510		
03	1674 X	735	-0-	-939	-0-	735 3		N	-0-			-0-
04	930 X	403	-0-	-527	-0-	403 3		N	-0-			-0-
05	1984 X	328	-0-	-1656	-0-	328 3		N	-0-			-0-
06	1920 X	729	-0-	-1191	-0-	729 3		N	-0-			-0-
07	1984 X	558	-0-	-1426	-0-	558 3		N	-0-			-0-
*08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 13		WELL #: 17		RRCID -> 234708		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8310 - 9494		
03	2914 X	1937	-0-	-977	-0-	1937 3		N	-0-			-0-
04	2790 N	1794	-0-	-996	-0-	1794 3		N	-0-			-0-
05	2139 N	1802	-0-	-337	-0-	1802 3		N	-0-			-0-
06	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1690 3		N	-0-			-0-
07	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885 3		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3106	-0-	6	6	3106 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 12		WELL #: 13		RRCID -> 234881		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 8624 - 9725		
03	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 3		N	-0-			-0-
04	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3		N	-0-			-0-
05	3255 X	1746	-0-	-1509	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
06	3150 X	1795	-0-	-1355	-0-	1795 3		N	-0-			-0-
07	3255 X	2365	-0-	-890	-0-	2365 3		N	-0-			-0-
08	2604 X	2260	-0-	-344	-0-	2260 3		N	-0-			-0-
-----												
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 234884		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 8430 - 9282		
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 3		WELL #: 20		RRCID -> 235314		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8526 - 9680		
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 3		N	-0-			-0-
04	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 3		N	-0-			-0-
05	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 3		N	-0-			-0-
06	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 3		N	-0-			-0-
07	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 3		N	-0-			-0-
*08	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 235401		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9677		PERF. 8540 - 9424		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3	N	-0-			-0-
04	1290 N	616	-0-	-674	-0-	616	3	N	-0-			-0-
05	1333 N	574	-0-	-759	-0-	574	3	N	-0-			-0-
06	1260 N	497	-0-	-763	-0-	497	3	N	-0-			-0-
07	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	3	N	-0-			-0-
08	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 28		WELL #: 13		RRCID -> 235404		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9946		PERF. 8888 - 9548		
03	3503 X	3102	-0-	-401	-0-	3102	3	N	-0-			-0-
04	3390 X	2890	-0-	-500	-0-	2890	3	N	-0-			-0-
05	3379 X	2988	-0-	-391	-0-	2988	3	N	-0-			-0-
06	3210 X	2909	-0-	-301	-0-	2909	3	N	-0-			-0-
07	3100 X	2998	-0-	-102	-0-	2998	3	N	-0-			-0-
08	3100 X	2764	-0-	-336	-0-	2764	3	N	-0-			-0-
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235531		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 8614 - 9400		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	3100 N	9614	-0-	6514	-0-	9614	3	N	-0-			-0-
*08	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	3414		N	-0-			-0-
-----												
CGU 31		WELL #: 12		RRCID -> 235844		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 8709 - 9786		
03	5425 X	5209	-0-	-216	-0-	5209	3	N	-0-			-0-
04	5160 X	5075	-0-	-85	-0-	5075	3	N	-0-			-0-
05	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3	N	-0-			-0-
06	5040 X	4832	-0-	-208	-0-	4832	3	N	-0-			-0-
07	5239 X	4953	-0-	-286	-0-	4953	3	N	-0-			-0-
08	5239 X	4922	-0-	-317	-0-	4922	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 21		WELL #: 16		RRCID -> 236122		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8571 - 9656		
03	5859 X	4203	-0-	-1656	-0-	4203	3	N	-0-			-0-
04	5670 X	3709	-0-	-1961	-0-	3709	3	N	-0-			-0-
05	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3	N	-0-			-0-
06	5250 X	5217	-0-	-33	-0-	5217	3	N	-0-			-0-
07	5363 X	4996	-0-	-367	-0-	4996	3	N	-0-			-0-
08	5456 X	5450	-0-	-6	-0-	5450	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 1		WELL #: 18		RRCID -> 236526		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 8547 - 9630		
03	5580 X	5269	-0-	-311	-0-	5269	3	N	-0-			-0-
04	5880 X	5214	-0-	-666	-0-	5214	3	N	-0-			-0-
05	6076 X	5462	-0-	-614	-0-	5462	3	N	-0-			-0-
06	5880 X	5238	-0-	-642	-0-	5238	3	N	-0-			-0-
07	5456 X	5367	-0-	-89	-0-	5367	3	N	-0-			-0-
*08	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3	N	-0-			-0-
-----												
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 236539		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 8608 - 11222		
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	1	1	8	104
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			Y	1	1	8	104
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-			104
06	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3	Y	-0-			104
*07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	1	104	1	1
*08	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	8	3	Y	-0-			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 10		WELL #: 19		RRCID -> 237154		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3534 X	1971	-0-	-1563	-0-	1971 3	N	-0-		-0-
04	3390 X	2028	-0-	-1362	-0-	2028 3	N	-0-		-0-
05	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 3	N	-0-		-0-
06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 3	N	-0-		-0-
07	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 3	N	-0-		-0-
08	3906 X	3222	-0-	-684	-0-	3222 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 3		WELL #: 15		RRCID -> 237156		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692		
03	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603 3	N	-0-		-0-
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 3	N	-0-		-0-
05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227 3	N	-0-		-0-
06	4410 X	4134	-0-	-276	-0-	4134 3	N	-0-		-0-
07	4557 X	4246	-0-	-311	-0-	4246 3	N	-0-		-0-
08	4557 X	4321	-0-	-236	-0-	4321 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 19		WELL #: 16		RRCID -> 237559		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564		
03	2294 N	2127	-0-	-167	-0-	2127 3	N	-0-		-0-
04	2130 N	2065	-0-	-65	-0-	2065 3	N	-0-		-0-
05	2170 N	2157	-0-	-13	-0-	2157 3	N	-0-		-0-
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3	N	-0-		-0-
07	2139 N	2033	-0-	-106	-0-	2033 3	N	-0-		-0-
08	2170 N	2069	-0-	-101	-0-	2069 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 14		WELL #: 19		RRCID -> 237602		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506		
03	1023 N	889	-0-	-134	-0-	889 3	N	-0-		-0-
04	900 N	826	-0-	-74	-0-	826 3	N	-0-		-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-		-0-
06	870 N	768	-0-	-102	-0-	768 3	N	-0-		-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3	N	-0-		-0-
*08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 33		WELL #: 16		RRCID -> 237617		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518		
03	5549 X	2896	-0-	-2653	-0-	2896 3	N	-0-		-0-
04	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679 3	N	-0-		-0-
05	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 3	N	-0-		-0-
06	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 3	N	-0-		-0-
07	5859 X	4580	-0-	-1279	-0-	4580 3	N	-0-		-0-
08	5859 X	4710	-0-	-1149	-0-	4710 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 3		WELL #: 14		RRCID -> 237748		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501		
03	3782 X	3682	-0-	-100	-0-	3682 3	N	-0-		-0-
04	3660 X	3606	-0-	-54	-0-	3606 3	N	-0-		-0-
05	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 3	N	-0-		-0-
06	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 3	N	-0-		-0-
07	3720 X	2954	-0-	-766	-0-	2954 3	N	-0-		-0-
08	3782 X	2922	-0-	-860	-0-	2922 3	N	-0-		-0-
-----										
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 237751		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554		
03	744 N	683	-0-	-61	-0-	683 3	N	-0-		-0-
04	690 N	636	-0-	-54	-0-	636 3	N	-0-		-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		-0-
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	649 3	N	-0-		-0-
07	651 N	596	-0-	-55	-0-	596 3	N	-0-		-0-
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 3		WELL #: 19		RRCID -> 237775		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 3	N	-0-		-0-
04	4170 X	3383	-0-	-787	-0-	3383 3	N	-0-		-0-
05	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542 3	N	-0-		-0-
06	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503 3	N	-0-		-0-
07	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406 3	N	-0-		-0-
*08	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243 3	N	-0-		-0-
-----										
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 238016		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960		
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-		N	-0-		-0-
04	3750 X	59	-0-	-3691	-0-	59 3	N	-0-		-0-
05	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-		-0-
06	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166 3	N	-0-		-0-
07	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460 3	N	-0-		-0-
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CGU 15		WELL #: 19		RRCID -> 238223		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743		
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3	N	-0-		-0-
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3	N	-0-		-0-
05	2325 N	1445	-0-	-880	-0-	1445 3	N	-0-		-0-
06	1620 N	1308	-0-	-312	-0-	1308 3	N	-0-		-0-
07	1550 N	1306	-0-	-244	-0-	1306 3	N	-0-		-0-
08	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	1294 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 26		WELL #: 20		RRCID -> 239104		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768		
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3	N	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
07	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
-----										
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 239112		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406		
03	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3	N	-0-		-0-
04	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803 3	N	-0-		-0-
05	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-		-0-
06	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340 3	N	-0-		-0-
07	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3	N	-0-		-0-
*08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 8		WELL #: 19H		RRCID -> 239173		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100		
03	12555 X	2058	-0-	-10497	-0-	2058 3	N	-0-		-0-
04	12150 X	1958	-0-	-10192	-0-	1958 3	N	-0-		-0-
05	12555 X	1742	-0-	-10813	-0-	1742 3	N	-0-		-0-
06	1980 X	1415	-0-	-565	-0-	1415 3	N	-0-		-0-
07	2046 X	1486	-0-	-560	-0-	1486 3	N	-0-		-0-
08	2046 X	1161	-0-	-885	-0-	1161 3	N	-0-		-0-
-----										
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 239175		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 18		WELL #: 17		RRCID -> 239420		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1147 X	1064	-0-	-83	-0-	1064	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1110 X	731	-0-	-379	-0-	731	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1147 N	435	-0-	-712	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	142	-0-	-878	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
07	744 N	111	-0-	-633	-0-	111	3	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	88	-0-	-346	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 18		WELL #: 16		RRCID -> 239464		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597			
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	3038 N	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 18		WELL #: 19		RRCID -> 239808		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595			
03	2697 X	2654	-0-	-43	-0-	2654	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2610 X	2551	-0-	-59	-0-	2551	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2604 X	2555	-0-	-49	-0-	2555	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2580 X	2545	-0-	-35	-0-	2545	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 239996		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265			
03	620 N	539	-0-	-81	-0-	539	3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	250	-0-	-230	-0-	250	3	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	6	-0-	-490	-0-	6	3	N	-0-	-0-	-0-
06	510 N	384	-0-	-126	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 240036		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451			
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240040		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259			
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240161		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444			
03	930 N	384	-0-	-546	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	261	-0-	-99	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241946		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3286 X	352	-0-	-2934	-0-	352	3	N	-0-	-0-	
04	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3	N	-0-	-0-	
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3	N	-0-	-0-	
06	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3	N	-0-	-0-	
07	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	3	N	-0-	-0-	
08	3286 X	395	-0-	-2891	-0-	395	3	N	-0-	-0-	
-----											
POSS, L.T. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 241982		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302			
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-	-0-	
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-	-0-	
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-	-0-	
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-	-0-	
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-	-0-	
*08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 28		WELL #: 15		RRCID -> 241984		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830			
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-	-0-	
04	1410 N	1321	-0-	-89	-0-	1321	3	N	-0-	-0-	
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-	-0-	
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-	-0-	
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-	-0-	
*08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-	-0-	
-----											
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 242762		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604			
03	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3	N	-0-	-0-	
04	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-	-0-	
05	806 X	747	-0-	-59	-0-	747	3	N	-0-	-0-	
06	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3	N	-0-	-0-	
07	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3	N	-0-	-0-	
*08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3	N	-0-	-0-	
-----											
FROST UNIT 5		WELL #: 7		RRCID -> 242763		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 9		WELL #: 16		RRCID -> 242768		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637			
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3	N	-0-	-0-	
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3	N	-0-	-0-	
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3	N	-0-	-0-	
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3	N	-0-	-0-	
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	N	-0-	-0-	
08	1364 N	1102	-0-	-262	-0-	1102	3	N	-0-	-0-	
-----											
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243135		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358			
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3	N	-0-	-0-	
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3	N	-0-	-0-	
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3	N	-0-	-0-	
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3	N	-0-	-0-	
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3	N	-0-	-0-	
08	3007 X	2860	-0-	-147	-0-	2860	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243179		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	341 X	316	-0-	-25	-0-	313 3	3 9	Y	3	5 1	1	
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	521 3	3 9	Y	3	3 1	1	
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	415 3	28 9	Y	25	19 1	7	
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	288 3	2 9	Y	2	9 1	-0-	
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	429 3	3 9	Y	3	2 1	1	
08	DLQ G-10	305	-0-	305	-0-	303 3	2 9	Y	2	2 1	1	
-----												
CGU 9		WELL #: 15		RRCID -> 243180		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603				
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 3		N	-0-		-0-	
04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 3		N	-0-		-0-	
05	3503 X	3399	-0-	-104	-0-	3399 3		N	-0-		-0-	
06	3420 X	3308	-0-	-112	-0-	3308 3		N	-0-		-0-	
07	3534 X	3416	-0-	-118	-0-	3416 3		N	-0-		-0-	
08	3534 X	3288	-0-	-246	-0-	3288 3		N	-0-		-0-	
-----												
CGU 28		WELL #: 16		RRCID -> 243294		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798				
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3		N	-0-		-0-	
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3		N	-0-		-0-	
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3		N	-0-		-0-	
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3		N	-0-		-0-	
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 3		N	-0-		-0-	
*08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3		N	-0-		-0-	
-----												
CGU 3		WELL #: 17		RRCID -> 243353		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646				
03	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8021 3		N	-0-		-0-	
04	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519 3		N	-0-		-0-	
05	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 3		N	-0-		-0-	
06	4200 X	3743	-0-	-457	-0-	3743 3		N	-0-		-0-	
07	4340 X	3402	-0-	-938	-0-	3402 3		N	-0-		-0-	
08	4340 X	3124	-0-	-1216	-0-	3124 3		N	-0-		-0-	
-----												
SMITH, J.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244172		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617				
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	304 3	1 9	Y	1		3	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		3	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-		3	
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-		3	
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		Y	-0-		3	
*08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	332 3	81 9	Y	74		77	
-----												
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 244704		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970				
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 8		RRCID -> 244709		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590				
03	3100 N	1287	-0-	-1813	2257	1279 3	8 9	Y	7		118	
04	3000 N	1305	-0-	-1695	562	1295 3	10 9	Y	9	1 8	126	
05	1998 N	1436	-0-	-562	-0-	1416 3	20 9	Y	18		144	
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1461 3	44 9	Y	40	1 8	183	
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1676 3	7 9	Y	6	6 8	183	
08	DLQ G-10	1646	-0-	1646	1646	1590 3	56 9	Y	51	168 1	2 8	64

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
CGU 7		WELL #: 13		RRCID -> 244838		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-		-0-	
04	1500 X	544	-0-	-956	-0-	544	3		N	-0-		-0-	
05	1550 X	234	-0-	-1316	-0-	234	3		N	-0-		-0-	
06	1500 X	164	-0-	-1336	-0-	164	3		N	-0-		-0-	
07	1550 X	121	-0-	-1429	-0-	121	3		N	-0-		-0-	
08	248 N	45	-0-	-203	-0-	45	3		N	-0-		-0-	
-----													
FROST GILLASPY		WELL #: 6H		RRCID -> 245374		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518				
03	6510 X	6248	-0-	-262	-0-	6248	3		N	-0-	105	29	
04	6180 X	5570	-0-	-610	-0-	5460	3	110	9	100	83	46	
05	6572 X	4599	-0-	-1973	-0-	4564	3	35	9	32		78	
06	6360 X	530	-0-	-5830	-0-	522	3	8	9	7	49	36	
07	6572 X	6349	-0-	-223	-0-	6206	3	143	9	130	112	54	
08	6262 X	5715	-0-	-547	-0-	5652	3	63	9	57	45	66	
-----													
CGU 29		WELL #: 14		RRCID -> 245599		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800				
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		N	-0-		-0-	
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-		-0-	
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3		N	-0-		-0-	
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-		-0-	
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-		-0-	
*08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		N	-0-		-0-	
-----													
CGU 7		WELL #: 17		RRCID -> 245607		COMPL. DATE 09/23/2010			TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245609		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906				
03	2883 X	2178	-0-	-705	-0-	2159	3	19	9	Y	17	18	6
04	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2711	3	23	9	Y	21	20	7
05	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2721	3	22	9	Y	20	21	6
06	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2636	3	15	9	Y	14	16	4
07	2821 N	1762	-0-	-1059	-0-	1743	3	19	9	Y	17	16	5
08	DLQ G-10	2779	-0-	2779	2779	2760	3	19	9	Y	17	16	6
-----													
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245612		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841				
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3081	3	29	9	Y	26	30	9
04	2940 X	2902	-0-	-38	-0-	2878	3	24	9	Y	22	24	7
05	3038 X	2951	-0-	-87	-0-	2937	3	14	9	Y	13	16	4
06	3000 X	2840	-0-	-160	-0-	2823	3	17	9	Y	15	15	4
07	3100 X	2876	-0-	-224	-0-	2855	3	21	9	Y	19	18	5
08	DLQ G-10	2977	-0-	2977	2977	2955	3	22	9	Y	20	18	7
-----													
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 245632		COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233				
03	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3		N	-0-		-0-	
04	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3		N	-0-		-0-	
05	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3		N	-0-		-0-	
06	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3		N	-0-		-0-	
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3		N	-0-		-0-	
*08	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 27		WELL #: 15		RRCID -> 245690		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1643 N	1561	-0-	-82	-0-	1561 3		N	-0-			-0-
04	1650 N	1498	-0-	-152	-0-	1498 3		N	-0-			-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		N	-0-			-0-
06	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	1438 3		N	-0-			-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-			-0-
*08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-			-0-
-----												
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245745		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834				
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128 3	1 9	Y	1	7 1		-0-
04	3000 N	3118	-0-	118	118	3090 3	28 9	Y	25	17 1		8
05	2194 N	2076	-0-	-118	-0-	2059 3	17 9	Y	15	19 1		4
06	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2578 3	17 9	Y	15	15 1		4
07	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2554 3	19 9	Y	17	16 1		5
08	2914 X	2534	-0-	-380	-0-	2516 3	18 9	Y	16	15 1		6
-----												
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245747		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880				
03	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3127 3	29 9	Y	26	27 1		10
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2934 3	25 9	Y	23	25 1		8
05	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2972 3	28 9	Y	25	25 1		8
06	3060 X	2796	-0-	-264	-0-	2779 3	17 9	Y	15	18 1		5
07	3162 X	2748	-0-	-414	-0-	2728 3	20 9	Y	18	17 1		6
*08	DLQ G-10	2772	-0-	2772	2772	2753 3	19 9	Y	17	17 1		6
-----												
CGU 20		WELL #: 18		RRCID -> 245842		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554				
03	5394 X	5035	-0-	-359	-0-	5035 3		N	-0-			-0-
04	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370 3		N	-0-			-0-
05	5487 X	5333	-0-	-154	-0-	5333 3		N	-0-			-0-
06	5310 X	5086	-0-	-224	-0-	5086 3		N	-0-			-0-
07	5549 X	5247	-0-	-302	-0-	5247 3		N	-0-			-0-
08	5549 X	5172	-0-	-377	-0-	5172 3		N	-0-			-0-
-----												
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 246395		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825				
03	3100 N	2460	-0-	-640	9920	2438 3	22 9	Y	20	20 1		7
04	3000 N	2181	-0-	-819	9101	2163 3	18 9	Y	16	18 1		5
05	3100 N	1889	-0-	-1211	7890	1868 3	21 9	Y	19	19 1		5
06	3000 N	650	-0-	-2350	5540	646 3	4 9	Y	4	8 1		1
07	3100 N	650	-0-	-2450	3090	646 3	4 9	Y	4	4 1		1
*08	3100 N	1595	-0-	-1505	1585	1582 3	13 9	Y	12	9 1		4
-----												
GARY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 246396		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 246397		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656				
03	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
04	1320 N	1207	-0-	-113	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	1175 3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
*08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 31		WELL #: 13		RRCID -> 246428		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8788 - 9847	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-		-0-
04	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		N	-0-		-0-
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3		N	-0-		-0-
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3		N	-0-		-0-
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3		N	-0-		-0-
*08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3		N	-0-		-0-
-----											
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 246462		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 9787		PERF. 8850 - 9614	
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		N	-0-		-0-
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3		N	-0-		-0-
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	-0-		-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-		-0-
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		N	-0-		-0-
*08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 17		WELL #: 18		RRCID -> 246713		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8574 - 9658	
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3		N	-0-		-0-
04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3		N	-0-		-0-
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3		N	-0-		-0-
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-		-0-
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3		N	-0-		-0-
*08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-		-0-
-----											
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 246739		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9629		PERF. 8536 - 9510	
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2326 3	23 9	Y	21	24 1	5
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2292 3	24 9	Y	22	19 1	8
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2282 3	15 9	Y	14	10 1	12
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1913 3	17 9	Y	15	23 1	4
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2078 3	20 9	Y	18	13 1	9
08	DLQ G-10	2080	-0-	2080	2080	2067 3	13 9	Y	12	12 1	9
-----											
CGU 17		WELL #: 24		RRCID -> 246788		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8644 - 9650	
03	4433 X	3860	-0-	-573	-0-	3860 3		N	-0-		-0-
04	4020 X	3412	-0-	-608	-0-	3412 3		N	-0-		-0-
05	4123 X	3505	-0-	-618	-0-	3505 3		N	-0-		-0-
06	3870 X	3382	-0-	-488	-0-	3382 3		N	-0-		-0-
07	3968 X	3059	-0-	-909	-0-	3059 3		N	-0-		-0-
*08	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 3		N	-0-		-0-
-----											
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246976		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 8900 - 9998	
03	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	9272 3		Y	-0-	15 1	5
04	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	10131 3	14 9	Y	13		18
05	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	12103 3	8 9	Y	7	16 1	9
06	7530 X	1497	-0-	-6033	-0-	1491 3	6 9	Y	5		14
07	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	10683 3	12 9	Y	11	15 1	10
08	12121 X	8489	-0-	-3632	-0-	8476 3	13 9	Y	12	18 1	4
-----											
CGU 8		WELL #: 13R		RRCID -> 247320		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 9977		PERF. 8594 - 9458	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 8		WELL #: 16		RRCID -> 247986		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8396 - 9615				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CGU 5		WELL #: 16R		RRCID -> 248203		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8592 - 9605				
03	3441 X	2814	-0-	-627	-0-	2814	3			N	-0-			-0-
04	3030 X	2963	-0-	-67	-0-	2963	3			N	-0-			-0-
05	3038 X	3008	-0-	-30	-0-	3008	3			N	-0-			-0-
06	2910 X	2866	-0-	-44	-0-	2866	3			N	-0-			-0-
07	3069 X	2902	-0-	-167	-0-	2902	3			N	-0-			-0-
08	3069 X	1732	-0-	-1337	-0-	1732	3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 5		WELL #: 15		RRCID -> 248288		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8420 - 9620				
03	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-			-0-
04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-			-0-
05	2604 N	2599	-0-	-5	-0-	2599	3			N	-0-			-0-
06	2730 N	2527	-0-	-203	-0-	2527	3			N	-0-			-0-
07	2666 N	2608	-0-	-58	-0-	2608	3			N	-0-			-0-
08	2604 N	2334	-0-	-270	-0-	2334	3			N	-0-			-0-
-----														
FROST GILLASPY		WELL #: 7		RRCID -> 249355		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 8595 - 9355				
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3084	3	52	9	N	47	50	1	61
04	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2787	3	55	9	N	50	88	1	23
05	3131 X	2329	-0-	-802	-0-	2312	3	17	9	N	15			38
06	3030 X	1502	-0-	-1528	-0-	1474	3	28	9	N	25	24	1	39
07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3039	3	99	9	N	90	76	1	27
08	3131 X	2893	-0-	-238	-0-	2862	3	31	9	N	28	22	1	33
-----														
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 250061		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 8880 - 9204				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARSHALL, HOMER		WELL #: 3		RRCID -> 250281		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8790 - 9542				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 250320		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8576 - 9255				
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 16		WELL #: 16		RRCID -> 250718		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	4185 X	2175	-0-	-2010	-0-	2175	3			-0-
04	4230 X	4219	-0-	-11	-0-	4219	3			-0-
05	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4612	3	3 9		-0-
06	4230 X	3775	-0-	-455	-0-	3775	3		3 1	-0-
07	4371 X	4194	-0-	-177	-0-	4194	3			-0-
08	4619 X	3958	-0-	-661	-0-	3958	3			-0-
-----										
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 250844		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
-----										
CGU 7		WELL #: 18		RRCID -> 251253		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
-----										
CGU 5		WELL #: 12		RRCID -> 251503		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568		
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			-0-
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			-0-
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			-0-
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			-0-
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			-0-
*08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			-0-
-----										
CGU 6		WELL #: 23		RRCID -> 251584		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330		
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			-0-
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			-0-
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			-0-
*08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			-0-
-----										
CGU 7		WELL #: 14		RRCID -> 251587		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550		
03	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			-0-
04	1020 N	988	-0-	-32	-0-	988	3			-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			-0-
06	990 N	142	-0-	-848	-0-	142	3			-0-
07	1023 N	209	-0-	-814	-0-	209	3			-0-
08	1054 N	820	-0-	-234	-0-	820	3			-0-
-----										
CGU 31		WELL #: 14		RRCID -> 251588		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928		
03	2232 N	2212	-0-	-20	-0-	2212	3			-0-
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			-0-
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			-0-
06	2130 N	2102	-0-	-28	-0-	2102	3			-0-
07	2201 N	2170	-0-	-31	-0-	2170	3			-0-
08	2170 N	2156	-0-	-14	-0-	2156	3			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 18		WELL #: 23		RRCID -> 251589		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 3		N	-0-	-0-
04	3750 X	3716	-0-	-34	-0-	3716 3		N	-0-	-0-
05	3906 X	3831	-0-	-75	-0-	3831 3		N	-0-	-0-
06	3780 X	3748	-0-	-32	-0-	3748 3		N	-0-	-0-
07	3906 X	3796	-0-	-110	-0-	3796 3		N	-0-	-0-
08	3844 X	3742	-0-	-102	-0-	3742 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 30		WELL #: 12		RRCID -> 251595		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793		
03	527 N	433	-0-	-94	-0-	433 3		N	-0-	-0-
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	428 3		N	-0-	-0-
05	558 N	418	-0-	-140	-0-	418 3		N	-0-	-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	408 3		N	-0-	-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-	-0-
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 3		N	-0-	-0-
-----										
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251775		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022		
03	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	1277 3		N	-0-	-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-	-0-
05	1302 N	870	-0-	-432	-0-	870 3		N	-0-	-0-
06	1230 N	205	-0-	-1025	-0-	205 3		N	-0-	-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-	-0-
08	868 N	472	-0-	-396	-0-	472 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 1		WELL #: 19		RRCID -> 252809		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672		
03	1209 N	721	-0-	-488	-0-	721 3		N	-0-	-0-
04	1260 N	673	-0-	-587	-0-	673 3		N	-0-	-0-
05	1240 N	669	-0-	-571	-0-	669 3		N	-0-	-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-	-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-	-0-
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 13		WELL #: 20		RRCID -> 252827		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540		
03	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6376 3		N	-0-	-0-
04	5970 X	5948	-0-	-22	-0-	5948 3		N	-0-	-0-
05	6169 X	6030	-0-	-139	-0-	6030 3		N	-0-	-0-
06	5970 X	5595	-0-	-375	-0-	5595 3		N	-0-	-0-
07	6169 X	5708	-0-	-461	-0-	5708 3		N	-0-	-0-
08	6169 X	5554	-0-	-615	-0-	5554 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 6		WELL #: 22		RRCID -> 252828		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164		
03	3007 X	2816	-0-	-191	-0-	2816 3		N	-0-	-0-
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 3		N	-0-	-0-
05	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 3		N	-0-	-0-
06	2730 X	2614	-0-	-116	-0-	2614 3		N	-0-	-0-
07	3100 X	1701	-0-	-1399	-0-	1701 3		N	-0-	-0-
08	3410 X	438	-0-	-2972	-0-	438 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 4		WELL #: 13		RRCID -> 252830		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274		
03	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	1897 3		N	-0-	-0-
04	2070 N	1649	-0-	-421	-0-	1649 3		N	-0-	-0-
05	1984 N	1753	-0-	-231	-0-	1753 3		N	-0-	-0-
06	1830 N	1796	-0-	-34	-0-	1796 3		N	-0-	-0-
07	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	1619 3		N	-0-	-0-
08	1767 N	1696	-0-	-71	-0-	1696 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5655 3	58 9	Y	53	58 1	12
04		5460 X	5438	-0-	-22	-0-	5381 3	57 9	Y	52	46 1	18
05		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5662 3	34 9	Y	31	23 1	26
06		5460 X	5311	-0-	-149	-0-	5265 3	46 9	Y	42	56 1	12
07		5642 X	5270	-0-	-372	-0-	5220 3	50 9	Y	45	35 1	22
08		5704 X	5166	-0-	-538	-0-	5132 3	34 9	Y	31	31 1	22
-----												
CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369												
03		558 N	510	-0-	-48	-0-	510 3		N	-0-		-0-
04		540 N	482	-0-	-58	-0-	482 3		N	-0-		-0-
05		558 N	499	-0-	-59	-0-	499 3		N	-0-		-0-
06		480 N	471	-0-	-9	-0-	471 3		N	-0-		-0-
07		496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3		N	-0-		-0-
08		496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3		N	-0-		-0-
-----												
FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223												
03		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3878 3	64 9	N	58	53 1	73
04		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3454 3	67 9	N	61	106 1	28
05		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 3		N	-0-		28
06		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2299 3	43 9	N	39	18 1	49
07		15135 X	15135	-0-	-0-	-0-	15032 3	103 9	N	94	104 1	39
*08		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4097 3	45 9	N	41	32 1	48
-----												
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898												
03		1736 X	672	-0-	-1064	-0-	665 3	7 9	Y	6	5 1	2
04		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1884 3	14 9	Y	13	11 1	4
05		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1225 3	19 9	Y	17	16 1	5
06		660 X	628	-0-	-32	-0-	625 3	3 9	Y	3	7 1	1
07		1953 X	1597	-0-	-356	-0-	1593 3	4 9	Y	4	4 1	1
*08		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1233 3	9 9	Y	8	6 1	3
-----												
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434												
03		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 3		N	-0-		-0-
04		2790 X	2569	-0-	-221	-0-	2569 3		N	-0-		-0-
05		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 3		N	-0-		-0-
06		2790 X	2663	-0-	-127	-0-	2663 3		N	-0-		-0-
07		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 3		N	-0-		-0-
*08		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
FROST UNIT 5		WELL #: 11		RRCID -> 254642		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254650		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852								
03	3100 N	2052	-0-	-1048	9333	2033	3	19	9	Y	17	20	1			6
04	3000 N	2042	-0-	-958	8375	2024	3	18	9	Y	16	17	1			5
05	3100 N	2360	-0-	-740	7635	2318	3	42	9	Y	38	32	1			11
06	3000 N	2334	-0-	-666	6969	2320	3	14	9	Y	13	20	1			4
07	3100 N	2491	-0-	-609	6360	2474	3	17	9	Y	15	15	1			4
*08	8795 X	2435	-0-	-6360	-0-	2416	3	19	9	Y	17	15	1			6
-----																
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 254688		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484								
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
*08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 21		WELL #: 21		RRCID -> 254868		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721								
03	3441 X	3143	-0-	-298	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
04	3180 X	2617	-0-	-563	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
05	3286 X	2908	-0-	-378	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
06	3180 X	2352	-0-	-828	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
07	3131 X	3126	-0-	-5	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
*08	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 36		WELL #: 7		RRCID -> 254873		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514								
03	3100 N	1363	-0-	-1737	4434	1346	3	17	9	Y	15					18
04	3000 N	2984	-0-	-16	4418	2964	3	20	9	Y	18	17	1			19
05	3100 N	237	-0-	-2863	1555	217	3	20	9	Y	18	28	1			9
06	1555 N	-0-	-0-	-1555	-0-					Y	-0-					9
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
08	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
-----																
CGU 14		WELL #: 20		RRCID -> 254941		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564								
03	3317 X	2809	-0-	-508	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
04	3210 X	2629	-0-	-581	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
05	3317 X	2585	-0-	-732	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
06	3000 X	2791	-0-	-209	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
*08	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
-----																
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255042		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356								
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
04	3180 X	2989	-0-	-191	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
05	3286 X	2858	-0-	-428	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
06	3270 X	2852	-0-	-418	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
07	3379 X	2628	-0-	-751	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	3379 X	2885	-0-	-494	-0-	2885	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 16		WELL #: 18		RRCID -> 255043		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8789 - 9704	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3689 X	2585	-0-	-1104	-0-	2585	3	N	-0-		-0-
04	2520 X	2375	-0-	-145	-0-	2375	3	N	-0-		-0-
05	1643 X	118	-0-	-1525	-0-	118	3	N	-0-		-0-
06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3	N	-0-		-0-
07	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3	N	-0-		-0-
*08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 20		WELL #: 23		RRCID -> 255087		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 8636 - 9695	
03	5673 X	4531	-0-	-1142	-0-	4531	3	N	-0-		-0-
04	5490 X	4064	-0-	-1426	-0-	4064	3	N	-0-		-0-
05	5611 X	4018	-0-	-1593	-0-	4018	3	N	-0-		-0-
06	5430 X	3666	-0-	-1764	-0-	3666	3	N	-0-		-0-
07	5611 X	3518	-0-	-2093	-0-	3518	3	N	-0-		-0-
08	4526 X	3951	-0-	-575	-0-	3951	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 21		WELL #: 22		RRCID -> 255346		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 9881		PERF. 8766 - 9741	
03	5053 X	2499	-0-	-2554	-0-	2499	3	N	-0-		-0-
04	4890 X	3467	-0-	-1423	-0-	3467	3	N	-0-		-0-
05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3	N	-0-		-0-
06	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3	N	-0-		-0-
07	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3	N	-0-		-0-
*08	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 19		WELL #: 17		RRCID -> 255368		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 9761		PERF. 8602 - 9624	
03	3689 X	2335	-0-	-1354	-0-	2335	3	N	-0-		-0-
04	3540 X	2185	-0-	-1355	-0-	2185	3	N	-0-		-0-
05	2945 X	2367	-0-	-578	-0-	2367	3	N	-0-		-0-
06	2520 X	1650	-0-	-870	-0-	1650	3	N	-0-		-0-
07	2604 X	2549	-0-	-55	-0-	2549	3	N	-0-		-0-
08	2356 X	1947	-0-	-409	-0-	1947	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 25		WELL #: 20		RRCID -> 255369		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8960 - 9708	
03	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3	N	-0-		-0-
04	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3	N	-0-		-0-
05	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3	N	-0-		-0-
06	3690 X	3562	-0-	-128	-0-	3562	3	N	-0-		-0-
07	3813 X	3779	-0-	-34	-0-	3779	3	N	-0-		-0-
08	3813 X	3708	-0-	-105	-0-	3708	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 16		WELL #: 20		RRCID -> 255417		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9688		PERF. 8686 - 9630	
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	180 N	11	-0-	-169	-0-	11	3	N	-0-		-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-		-0-
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-
-----											
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 255441		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 9317		PERF. 8852 - 9179	
03	4464 X	4189	-0-	-275	-0-	4189	3	N	-0-		-0-
04	4230 X	3960	-0-	-270	-0-	3960	3	N	-0-		-0-
05	4247 X	4047	-0-	-200	-0-	4047	3	N	-0-		-0-
06	4050 X	3957	-0-	-93	-0-	3957	3	N	-0-		-0-
07	4185 X	4000	-0-	-185	-0-	4000	3	N	-0-		-0-
08	4185 X	4011	-0-	-174	-0-	4011	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 17		WELL #: 25		RRCID -> 255854		COMPL. DATE 03/07/2010			TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	9269 X	8784	-0-	-485	-0-	8784	3	N	-0-			-0-
04	8970 X	8366	-0-	-604	-0-	8366	3	N	-0-			-0-
05	9145 X	8616	-0-	-529	-0-	8616	3	N	-0-			-0-
06	8850 X	8191	-0-	-659	-0-	8191	3	N	-0-			-0-
07	8773 X	8472	-0-	-301	-0-	8472	3	N	-0-			-0-
08	8773 X	8395	-0-	-378	-0-	8395	3	N	-0-			-0-
-----												
COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 255860		COMPL. DATE 12/18/2009			TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591			
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	3	N	-0-			-0-
07	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 5H		RRCID -> 255863		COMPL. DATE 01/27/2010			TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497			
03	10199 X	9548	-0-	-651	-0-	9452	3	96 9	Y	87	96 1	20
04	9870 X	8793	-0-	-1077	-0-	8702	3	91 9	Y	83	74 1	29
05	10075 X	9075	-0-	-1000	-0-	9025	3	50 9	Y	45	35 1	39
06	9720 X	8736	-0-	-984	-0-	8660	3	76 9	Y	69	89 1	19
07	9548 X	8859	-0-	-689	-0-	8775	3	84 9	Y	76	58 1	37
08	9548 X	8867	-0-	-681	-0-	8810	3	57 9	Y	52	52 1	37
-----												
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256075		COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288			
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3		N	-0-		-0-
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		N	-0-		-0-
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-		-0-
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3		N	-0-		-0-
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		N	-0-		-0-
08	1829 N	1622	-0-	-207	-0-	1622	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 23		WELL #: 23		RRCID -> 256334		COMPL. DATE 03/19/2010			TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616			
03	2635 X	1822	-0-	-813	-0-	1822	3		N	-0-		-0-
04	2550 X	1661	-0-	-889	-0-	1661	3		N	-0-		-0-
05	2325 X	1730	-0-	-595	-0-	1730	3		N	-0-		-0-
06	2070 X	1997	-0-	-73	-0-	1997	3		N	-0-		-0-
07	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3		N	-0-		-0-
*08	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 14		WELL #: 22		RRCID -> 256387		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524			
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 9		WELL #: 13		RRCID -> 256395		COMPL. DATE 11/17/2009			TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294			
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		-0-
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3		N	-0-		-0-
05	682 N	307	-0-	-375	-0-	307	3		N	-0-		-0-
06	360 N	290	-0-	-70	-0-	290	3		N	-0-		-0-
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-		-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-		-0-

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
03		13919 X	5280	-0-	-8639	-0-	-0-	5227	3	53	9	Y	48	53	1	11
04		13470 X	3341	-0-	-10129	-0-	-0-	3293	3	48	9	Y	44	40	1	15
05		6479 X	1898	-0-	-4581	-0-	-0-	1862	3	36	9	Y	33	20	1	28
06		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	-0-	6586	3	63	9	Y	57	69	1	16
07		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	-0-	5434	3	52	9	Y	47	40	1	23
*08		15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	-0-	15459	3	34	9	Y	31	32	1	22
-----																
CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632																
03		2108 N	2089	-0-	-19	-0-	-0-	2089	3			N	-0-			-0-
04		1950 N	1890	-0-	-60	-0-	-0-	1890	3			N	-0-			-0-
05		1829 N	1735	-0-	-94	-0-	-0-	1735	3			N	-0-			-0-
06		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-			-0-
07		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-			-0-
*08		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-			-0-
-----																
CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404																
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-			-0-
06		3000 N	7134	-0-	4134	-0-	4134	7134	3			N	-0-			-0-
07		3100 N	6556	-0-	3456	-0-	7590	6556	3			N	-0-			-0-
*08		3100 N	6317	-0-	3217	-0-	10807	6317	3			N	-0-			-0-
-----																
CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594																
03		4588 X	4232	-0-	-356	-0-	-0-	4232	3			N	-0-			-0-
04		4410 X	4075	-0-	-335	-0-	-0-	4075	3			N	-0-			-0-
05		4371 X	4224	-0-	-147	-0-	-0-	4224	3			N	-0-			-0-
06		4230 X	4000	-0-	-230	-0-	-0-	4000	3			N	-0-			-0-
07		4247 X	4129	-0-	-118	-0-	-0-	4129	3			N	-0-			-0-
*08		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-			-0-
-----																
CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694																
03		1395 N	343	-0-	-1052	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
04		930 N	570	-0-	-360	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
05		527 N	457	-0-	-70	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
06		330 N	5	-0-	-325	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07		589 N	100	-0-	-489	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
08		465 N	186	-0-	-279	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
-----																
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044																
03		3100 N	1790	-0-	-1310	-0-	2254	1773	3	17	9	Y	15	17	1	5
04		3000 N	1143	-0-	-1857	-0-	397	1133	3	10	9	Y	9	11	1	3
05		2056 N	1659	-0-	-397	-0-	-0-	1640	3	19	9	Y	17	15	1	5
06		1740 N	1050	-0-	-690	-0-	-0-	1043	3	7	9	Y	6	9	1	2
07		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	3	8	9	Y	7	7	1	2
08		1798 X	896	-0-	-902	-0-	-0-	890	3	6	9	Y	5	5	1	2
-----																
CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669																
03		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-			-0-
04		3060 X	3031	-0-	-29	-0-	-0-	3031	3			N	-0-			-0-
05		3162 X	2976	-0-	-186	-0-	-0-	2976	3			N	-0-			-0-
06		3240 X	2761	-0-	-479	-0-	-0-	2761	3			N	-0-			-0-
07		3348 X	2873	-0-	-475	-0-	-0-	2873	3			N	-0-			-0-
08		3348 X	2883	-0-	-465	-0-	-0-	2883	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 16		WELL #: 19		RRCID -> 257265		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3007 X	2615	-0-	-392	-0-	2615 3	N	-0-		-0-
04	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3	N	-0-		-0-
05	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 3	N	-0-		-0-
06	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3	N	-0-		-0-
07	2697 X	2375	-0-	-322	-0-	2375 3	N	-0-		-0-
08	2914 N	2762	-0-	-152	-0-	2762 3	N	-0-		-0-
-----										
FROST, H.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257272		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200		
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3	N	-0-		-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	N	-0-		-0-
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		-0-
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3	N	-0-		-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-		-0-
08	558 N	477	-0-	-81	-0-	477 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 11		WELL #: 21		RRCID -> 257375		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636		
03	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3058 3	N	-0-		-0-
04	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 3	N	-0-		-0-
05	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3	N	-0-		-0-
06	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849 3	N	-0-		-0-
07	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719 3	N	-0-		-0-
*08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3	N	-0-		-0-
-----										
GARY GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 257412		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417		
03	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5283 3	54 9 Y	49	50 1	11
04	4140 X	1872	-0-	-2268	-0-	1852 3	20 9 Y	18	23 1	6
05	4278 X	2083	-0-	-2195	-0-	2058 3	25 9 Y	23	10 1	19
*06	4440 X	22	-0-	-4418	-0-	22 3	Y	-0-	19 1	-0-
*07	4588 X	4189	-0-	-399	-0-	4137 3	52 9 Y	47	24 1	23
*08	5332 X	3045	-0-	-2287	-0-	3024 3	21 9 Y	19	29 1	13
-----										
CGU 5		WELL #: 19		RRCID -> 257414		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708		
03	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 3	N	-0-		-0-
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3	N	-0-		-0-
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3	N	-0-		-0-
06	2730 N	2466	-0-	-264	-0-	2466 3	N	-0-		-0-
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 3	N	-0-		-0-
08	2480 N	1928	-0-	-552	-0-	1928 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 1		WELL #: 14		RRCID -> 257416		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775		
03	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536 3	N	-0-		-0-
04	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 3	N	-0-		-0-
05	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 3	N	-0-		-0-
06	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395 3	N	-0-		-0-
07	4526 X	4342	-0-	-184	-0-	4342 3	N	-0-		-0-
08	4526 X	3480	-0-	-1046	-0-	3480 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 11		WELL #: 22		RRCID -> 257420		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518		
03	1922 N	1390	-0-	-532	-0-	1390 3	N	-0-		-0-
04	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1843 3	N	-0-		-0-
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3	N	-0-		-0-
06	1350 N	1047	-0-	-303	-0-	1047 3	N	-0-		-0-
07	1891 N	1492	-0-	-399	-0-	1492 3	N	-0-		-0-
*08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3	N	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 23		WELL #: 25		RRCID -> 257574		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5146 X	4943	-0-	-203	-0-	4943 3		N	-0-		-0-
04	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180 3		N	-0-		-0-
05	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448 3		N	-0-		-0-
06	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124 3		N	-0-		-0-
07	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187 3		N	-0-		-0-
08	5177 X	4237	-0-	-940	-0-	4237 3		N	-0-		-0-
-----											
FROST, H.B. UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 257816		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934			
03	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9797 3		N	-0-		-0-
04	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	9603 3		N	-0-		-0-
05	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9833 3		N	-0-		-0-
06	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8664 3		N	-0-		-0-
07	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158 3		N	-0-		-0-
*08	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9083 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 8		WELL #: 17		RRCID -> 257851		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685			
03	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102 3		N	-0-		-0-
04	4860 X	4834	-0-	-26	-0-	4834 3		N	-0-		-0-
05	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090 3		N	-0-		-0-
06	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333 3		N	-0-		-0-
07	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204 3		N	-0-		-0-
*08	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 22		WELL #: 21R		RRCID -> 259249		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926			
03	2480 X	1686	-0-	-794	-0-	1686 3		N	-0-		-0-
04	2400 X	859	-0-	-1541	-0-	859 3		N	-0-		-0-
05	2480 X	2107	-0-	-373	-0-	2107 3		N	-0-		-0-
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-		-0-
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-		-0-
08	2108 N	870	-0-	-1238	-0-	870 3		N	-0-		-0-
-----											
FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259564		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436			
03	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579 3		N	-0-		-0-
04	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285 3		N	-0-		-0-
05	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428 3		N	-0-		-0-
06	5220 X	5156	-0-	-64	-0-	5156 3		N	-0-		-0-
07	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399 3		N	-0-		-0-
*08	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 7		WELL #: 20		RRCID -> 259659		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780			
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 3		N	-0-		-0-
04	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3		N	-0-		-0-
05	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3		N	-0-		-0-
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 3		N	-0-		-0-
07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 3		N	-0-		-0-
*08	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5506 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 8		WELL #: 21		RRCID -> 259662		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 8		WELL #: 22		RRCID -> 259749		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CGU 4		WELL #: 14		RRCID -> 260799		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628								
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3		N	-0-					-0-
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3		N	-0-					-0-
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3		N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3		N	-0-					-0-
07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3		N	-0-					-0-
*08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 4		WELL #: 18		RRCID -> 260800		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814								
03	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	3497	3		N	-0-					-0-
04	3510	X	3383	-0-	-127	-0-	3383	3		N	-0-					-0-
05	3627	X	3432	-0-	-195	-0-	3432	3		N	-0-					-0-
06	3510	X	3267	-0-	-243	-0-	3267	3		N	-0-					-0-
07	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	3342	3		N	-0-					-0-
08	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3351	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 9		WELL #: 18		RRCID -> 260833		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620								
03	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	3		N	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3		N	-0-					-0-
05	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	3		N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3		N	-0-					-0-
07	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1690	3		N	-0-					-0-
*08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-					-0-
-----																
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 260951		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256								
03	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3		N	-0-					-0-
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3		N	-0-					-0-
05	5549	X	5521	-0-	-28	-0-	5521	3		N	-0-					-0-
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3		N	-0-					-0-
07	5549	X	4072	-0-	-1477	-0-	4072	3		N	-0-					-0-
08	5549	X	5106	-0-	-443	-0-	5106	3		N	-0-					-0-
-----																
CGU 31		WELL #: 17		RRCID -> 261478		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832								
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3		N	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3		N	-0-					-0-
05	1488	N	705	-0-	-783	-0-	705	3		N	-0-					-0-
06	1440	N	1130	-0-	-310	-0-	1130	3		N	-0-					-0-
07	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3		N	-0-					-0-
*08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3		N	-0-					-0-
-----																
BORDERS, E GU 1		WELL #: 6H		RRCID -> 263829		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639								
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-					-0-
07	992	X	513	-0-	-479	-0-	513	3		N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 21		WELL #: 24		RRCID -> 263843		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9881		PERF. 8390 - 9786	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
03	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
04	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077 3		N	-0-		-0-
05	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903 3		N	-0-		-0-
06	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 3		N	-0-		-0-
07	5239 X	3236	-0-	-2003	-0-	3236 3		N	-0-		-0-
08	5518 X	3362	-0-	-2156	-0-	3362 3		N	-0-		-0-
-----											
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 263847		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 9993		PERF. 8663 - 9920	
03	5332 X	4260	-0-	-1072	-0-	4223 3	37 9	Y	34	46 1	12
04	5160 X	4258	-0-	-902	-0-	4222 3	36 9	Y	33	34 1	11
05	4774 X	3596	-0-	-1178	-0-	3555 3	41 9	Y	37	37 1	11
06	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4619 3	28 9	Y	25	29 1	7
07	4588 X	3779	-0-	-809	-0-	3745 3	34 9	Y	31	30 1	8
08	4402 X	3898	-0-	-504	-0-	3869 3	29 9	Y	26	25 1	9
-----											
CGU 33		WELL #: 14		RRCID -> 263855		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9669		PERF. 8525 - 9566	
03	3007 X	2935	-0-	-72	-0-	2935 3		N	-0-		-0-
04	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 3		N	-0-		-0-
05	2945 X	2931	-0-	-14	-0-	2931 3		N	-0-		-0-
06	2850 X	2804	-0-	-46	-0-	2804 3		N	-0-		-0-
07	3100 X	3045	-0-	-55	-0-	3045 3		N	-0-		-0-
08	3100 X	2646	-0-	-454	-0-	2646 3		N	-0-		-0-
-----											
FROST, H.B. UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 263945		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 9224		PERF. 9691 - 12765	
03	6324 X	1930	-0-	-4394	-0-	1930 3		N	-0-		-0-
04	6090 X	1256	-0-	-4834	-0-	1256 3		N	-0-		-0-
05	6293 X	779	-0-	-5514	-0-	779 3		N	-0-		-0-
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-		-0-
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-		-0-
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 4		WELL #: 17		RRCID -> 263948		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 9828		PERF. 8512 - 9712	
03	3782 X	3654	-0-	-128	-0-	3654 3		N	-0-		-0-
04	3660 X	3329	-0-	-331	-0-	3329 3		N	-0-		-0-
05	3782 X	3417	-0-	-365	-0-	3417 3		N	-0-		-0-
06	3660 X	3430	-0-	-230	-0-	3430 3		N	-0-		-0-
07	3782 X	3568	-0-	-214	-0-	3568 3		N	-0-		-0-
08	3658 X	3435	-0-	-223	-0-	3435 3		N	-0-		-0-
-----											
FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 263949		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 9918 - 12461	
03	4681 X	4602	-0-	-79	-0-	4602 3		N	-0-		-0-
04	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 3		N	-0-		-0-
05	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662 3		N	-0-		-0-
06	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461 3		N	-0-		-0-
07	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 3		N	-0-		-0-
08	4650 X	4569	-0-	-81	-0-	4569 3		N	-0-		-0-
-----											
S. GARY		WELL #: 3H		RRCID -> 263965		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 9440		PERF.10165 - 12713	
03	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			Y	-0-	12 1	-0-
04	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			Y	-0-		-0-
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	20	3 1	17
06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-			Y	-0-	17 1	-0-
07	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5714 3	39 9	Y	35	18 1	17
08	DLQ G-10	8222	-0-	8222	-0-	8222 3	55 9	Y	50	32 1	35

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC																	
S. GARY																	
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																	
//CONT.// 850990																	
WELL #: 4H RRCID -> 264512										COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE			BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FROST LUMBER IND INC UNIT										WELL #: 4H RRCID -> 264757		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125			
03		10261 X	9694	-0-	-567	-0-	9694	3			N	-0-					-0-
04		9930 X	9531	-0-	-399	-0-	9531	3			N	-0-					-0-
05		10137 X	9750	-0-	-387	-0-	9750	3			N	-0-					-0-
06		9630 X	9293	-0-	-337	-0-	9293	3			N	-0-					-0-
07		9858 X	9545	-0-	-313	-0-	9545	3			N	-0-					-0-
08		9858 X	9347	-0-	-511	-0-	9347	3			N	-0-					-0-
-----																	
CGU 5										WELL #: 20 RRCID -> 265192		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610			
03		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
04		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
05		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
06		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
07		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
*08		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
-----																	
CGU 21										WELL #: 23 RRCID -> 265534		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636			
03		4619 X	3903	-0-	-716	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
04		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
05		4588 X	4352	-0-	-236	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
06		4380 X	4158	-0-	-222	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
07		4743 X	4224	-0-	-519	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
08		4743 X	4114	-0-	-629	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
-----																	
CGU 5										WELL #: 21 RRCID -> 265545		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644			
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
04		1380 N	1252	-0-	-128	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
05		1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06		1470 N	1165	-0-	-305	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07		1302 N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*08		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
-----																	
CGU 12										WELL #: 15 RRCID -> 265557		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604			
03		3627 X	3232	-0-	-395	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
04		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
05		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
06		3120 X	3016	-0-	-104	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
07		3968 X	3594	-0-	-374	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
08		3968 X	3539	-0-	-429	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
-----																	
FROST LUMBER IND. INC UNIT										WELL #: 7H RRCID -> 265847		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080			
03		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05		186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
-----																
03		8649 X	6541	-0-	-2108	-0-		6473	3	68	9	Y	62	69	1	14
04		7260 X	7117	-0-	-143	-0-		7042	3	75	9	Y	68	58	1	24
05		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-		7631	3	22	9	Y	20	27	1	17
06		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-		7265	3	64	9	Y	58	59	1	16
07		7500 X	7500	-0-	-0-	-0-		7430	3	70	9	Y	64	49	1	31
08	DLQ	G-10	6739	-0-	6739	6739		6694	3	45	9	Y	41	43	1	29
-----																
FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611																
03		8401 X	8101	-0-	-300	-0-		7967	3	134	9	N	122	129	1	157
04		8040 X	7905	-0-	-135	-0-		7753	3	152	9	N	138	232	1	63
05		8215 X	6445	-0-	-1770	-0-		6393	3	52	9	N	47			110
06		7830 X	3259	-0-	-4571	-0-		3200	3	59	9	N	54	69	1	95
07		8906 X	8906	-0-	-0-	-0-		8707	3	199	9	N	181	200	1	76
*08		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-		8206	3	91	9	N	83	63	1	96
-----																
LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434																
03		4154 X	2740	-0-	-1414	-0-		2711	3	29	9	N	26	31	1	6
04		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-						N	-0-	6	1	-0-
05		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-						N	1			1
06		3750 X	623	-0-	-3127	-0-		615	3	8	9	N	7	6	1	2
07		3131 X	494	-0-	-2637	-0-		442	3	52	9	N	47	26	1	23
08		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-						N	-0-	23	1	-0-
-----																
LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368																
03		4061 X	2976	-0-	-1085	-0-		2976	3			Y	-0-	13	1	-0-
04		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-		4552	3	48	9	Y	44	29	1	15
05		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-		4341	3	28	9	Y	25	19	1	21
06		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-		4045	3	35	9	Y	32	44	1	9
07		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-		4167	3	15	9	Y	14	16	1	7
08	DLQ	G-10	3632	-0-	3632	3632		3610	3	22	9	Y	20	13	1	14
-----																
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----																
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792																
03		9145 X	1344	-0-	-7801	-0-		1344	3			Y	-0-	58	1	18
04		8850 X	386	-0-	-8464	-0-		354	3	32	9	Y	29			47
05		14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-						Y	35	41	1	41
06		13920 X	6885	-0-	-7035	-0-		6860	3	25	9	Y	23			64
07		14384 X	9858	-0-	-4526	-0-		9817	3	41	9	Y	37	65	1	36
*08		19709 X	19709	-0-	-0-	-0-		19636	3	73	9	Y	66	80	1	22
-----																
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228																
03		9082 X	9082	-0-	-0-	-0-		9082	3			Y	-0-	69	1	22
04		7830 X	7716	-0-	-114	-0-		7604	3	112	9	Y	102			124
05		7843 X	7817	-0-	-26	-0-		7770	3	47	9	Y	43	108	1	59
06		8040 X	7541	-0-	-499	-0-		7515	3	26	9	Y	24			83
07		8308 X	7492	-0-	-816	-0-		7460	3	32	9	Y	29	84	1	28
08		9083 X	7338	-0-	-1745	-0-		7280	3	58	9	Y	53	63	1	18

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
FROST-PARKER UNIT 1		WELL #:		10H	RRCID ->	285547	COMPL. DATE	08/26/2018	TOTAL DEPTH	9296	PERF. 9984 - 13713	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		39618 X	34018	-0-	-5600	-0-	34018	3	N	-0-		-0-
04		36810 X	31732	-0-	-5078	-0-	31732	3	N	-0-		-0-
05		37169 X	31680	-0-	-5489	-0-	31680	3	N	-0-		-0-
06		34260 X	29787	-0-	-4473	-0-	29787	3	N	-0-		-0-
07		34007 X	29038	-0-	-4969	-0-	29038	3	N	-0-		-0-
08		34007 X	28536	-0-	-5471	-0-	28536	3	N	-0-		-0-
-----												
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168								
EDENS		WELL #:		6	RRCID ->	163168	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF. 8760 - 9989	
03		558 N	508	-0-	-50	-0-	49	1	N	13		55
							14	9				
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	49	1	N	23		78
							25	9				
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	50	1	N	40	100 1	18
							44	9				
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	N	57		75
							63	9				
07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	52	1	N	44		119
							48	9				
08		527 N	524	-0-	-3	-0-	50	1	N	33	124 1	28
							36	9				
-----												
EDENS		WELL #:		4	RRCID ->	163957	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10158	PERF. 8776 - 9637	
03		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	508	1	N	-0-		33
04		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	510	1	N	19		52
							21	9				
05		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	473	1	N	13		65
							14	9				
06		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	458	1	N	3		68
							3	9				
07		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	465	1	N	14		82
							15	9				
*08		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	437	1	N	8		90
							9	9				
-----												
METCALF "A"		WELL #:		2	RRCID ->	165134	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 8734 - 10010	
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	N	8	8 1	-0-
							9	9				
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	N	11	11 1	-0-
							12	9				
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	N	11	11 1	-0-
							12	9				
06		570 N	544	-0-	-26	-0-	38	1	N	9	9 1	-0-
							10	9				
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		-0-
08		589 N	473	-0-	-116	-0-	40	1	N	7	7 1	-0-
							8	9				
-----												
METCALF		WELL #:		1	RRCID ->	165461	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8756 - 10028	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TRIVIUM OPERATING, LLC			//CONT.//	871168											
HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	166791	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8712 - 10004			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	168480	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8730 - 10015			
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	168520	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8602 - 10006			
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
METCALF "B"			WELL #:	3	RRCID ->	169059	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8634 - 10042			
-----															
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	99	1	1294	3	N	20	20	1	-0-
							22	9							
04		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	120	1	1604	3	N	31	31	1	-0-
							34	9							
05		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	103	1	1444	3	N	27	27	1	-0-
							30	9							
06		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	104	1	1369	3	N	26	26	1	-0-
							29	9							
07		1364 N	1223	-0-	-141	-0-	80	1	1143	3	N	-0-			-0-
*08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	128	1	1364	3	N	21	21	1	-0-
							23	9							
-----															
HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	169604	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8610 - 10030			
-----															
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	460	3	N	7	7	1	-0-
							8	9							
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	N	4	4	1	-0-
							4	9							
05		186 N	154	-0-	-32	-0-	10	1	141	3	N	3	3	1	-0-
							3	9							
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	54	1	715	3	N	14	14	1	-0-
							15	9							
07		248 N	213	-0-	-35	-0-	14	1	199	3	N	-0-			-0-
*08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	388	3	N	6	6	1	-0-
							7	9							
-----															
HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	170504	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8625 - 9500			
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168  
METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	121	1	1570	3	N	24	24	1	-0-
						26	9							
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	105	1	1403	3	N	27	27	1	-0-
						30	9							
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	117	1	1637	3	N	31	31	1	-0-
						34	9							
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	86	1	1122	3	N	21	21	1	-0-
						23	9							
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	89	1	1276	3	N	-0-			-0-
*08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	111	1	1185	3	N	18	18	1	-0-
						20	9							

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	151	1	1968	3	N	30	30	1	-0-
						33	9							
04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	168	1	2270	3	N	44	44	1	-0-
						48	9							
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	151	1	2112	3	N	40	40	1	-0-
						44	9							
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	162	1	2117	3	N	40	40	1	-0-
						44	9							
07	2418 N	2395	-0-	-23	-0-	158	1	2237	3	N	-0-			-0-
*08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	203	1	2173	3	N	34	34	1	-0-
						37	9							

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	48	1	620	3	N	9	9	1	-0-
						10	9							
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	533	3	N	10	10	1	-0-
						11	9							
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	547	3	N	10	10	1	-0-
						11	9							
06	630 N	532	-0-	-98	-0-	37	1	485	3	N	9	9	1	-0-
						10	9							
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	36	1	519	3	N	-0-			-0-
08	589 N	569	-0-	-20	-0-	48	1	512	3	N	8	8	1	-0-
						9	9							

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	57	1	744	3	N	11	11	1	-0-
						12	9							
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	51	1	679	3	N	13	13	1	-0-
						14	9							
05	868 N	816	-0-	-52	-0-	53	1	748	3	N	14	14	1	-0-
						15	9							
06	780 N	724	-0-	-56	-0-	50	1	660	3	N	13	13	1	-0-
						14	9							
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	893	3	N	-0-			-0-
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	71	1	755	3	N	12	12	1	-0-
						13	9							



CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TRIVIUM OPERATING, LLC			//CONT.// 871168									
METCALF "H"			WELL #: 9		RRCID -> 233640		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	154 1	2001 3	N	30	30 1	-0-	
						33 9						
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	118 1	1573 3	N	31	31 1	-0-	
						34 9						
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	134 1	1876 3	N	35	35 1	-0-	
						39 9						
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	136 1	1789 3	N	34	34 1	-0-	
						37 9						
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	140 1	2006 3	N	-0-		-0-	
*08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	182 1	1940 3	N	30	30 1	-0-	
						33 9						
METCALF "I"			WELL #: 10		RRCID -> 235417		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
EDENS			WELL #: 21		RRCID -> 242523		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098		
03	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	552 1	2022 3	N	12		107	
						13 9						
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	514 1	1906 3	N	15	89 1	33	
						17 9						
05	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	578 1	2258 3	N	20		53	
						22 9						
06	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	571 1	2245 3	N	14		67	
						15 9						
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	520 1	1902 3	N	6		73	
						7 9						
*08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	501 1	1804 3	N	11		84	
						12 9						
URSUS OIL AND GAS MULLINS			WELL #: 1		RRCID -> 086761		COMPL. DATE 12/27/1979			TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610		
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		N	-0-		121	
04	390 N	325	-0-	-65	-0-	325 3		N	-0-		121	
05	372 N	300	-0-	-72	-0-	300 3		N	-0-		121	
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3		N	-0-		121	
07	341 N	220	-0-	-121	-0-	220 3		N	-0-		121	
08	310 N	225	-0-	-85	-0-	225 3		N	-0-		121	
JERNIGAN			WELL #: 6		RRCID -> 145855		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708		
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		65	
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		65	
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	180 3	7 9	N	6		71	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71	
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	90 3	7 9	N	6		77	
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	105 3		N	-0-		77	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300									
HILL HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 184839		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 078082		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824	
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	488	2	8 9	Y	7	36 1	1 8	8
04	570 N	422	-0-	-148	-0-	415	2	7 9	Y	6			14
05	775 N	617	-0-	-158	-0-	608	2	9 9	Y	8	1 8		21
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6 9	Y	5			26
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6 9	Y	5	1 8		30
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT			30

STERRETT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 083239		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WILSON, HAROLD		WELL #: 3		RRCID -> 139009		COMPL. DATE 07/02/1991		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391					
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1503	2	37 9	Y	34	21 1	7 8	29
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1382	2	41 9	Y	37	25 1	9 8	32
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1577	2	42 9	Y	38	49 1	3 8	18
06	1500 N	1478	-0-	-22	-0-	1458	2	20 9	Y	18	4 8		32
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1572	2	29 9	Y	26	25 1	8 8	25
08	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				Y	NO RPT			25

DANIELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141797		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828						
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	37	1	968	2	Y	3		23	
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	35	1	888	2	Y	6		29	
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	40	1	1053	2	Y	26	27 1	28	
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	29	9	1047	2	Y	21	30 1	1 8	18
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	23	9	1060	2	Y	8	3 8	23	
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	41	1			Y	NO RPT		23	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145281		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	51 1	1326 2	Y	4			54
04	1620 N	1323	-0-	-297	-0-	4 9	1264 2	Y	8			62
05	1581 N	1176	-0-	-405	-0-	50 1	1104 2	Y	27	58 1		31
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	9 9	1768 2	Y	34	34 1		31
07	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	42 1	2646 2	Y	12			43
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	30 9		Y	NO RPT			43
						77 1						
						37 9						
						104 1						
						13 9						
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146007		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163400		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815				
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	23 1	593 2	Y	2			13
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	2 9	525 2	Y	3			16
05	589 N	513	-0-	-76	-0-	21 1	482 2	Y	12	15 1		13
06	600 N	416	-0-	-184	-0-	3 9	391 2	Y	7	14 1		6
07	558 N	554	-0-	-4	-0-	18 1	531 2	Y	2			8
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	13 9		Y	NO RPT			8
						17 1						
						8 9						
						21 1						
						2 9						
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167152		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869				
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	9 1	237 2	Y	1			6
04	240 N	146	-0-	-94	-0-	1 9	139 2	Y	1			7
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	6 1	164 2	Y	4	7 1		4
06	240 N	127	-0-	-113	-0-	1 9	120 2	Y	2	4 1		2
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	4 9	221 2	Y	1			3
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	5 1		Y	NO RPT			3
						2 9						
						9 1						
						1 9						
WILSON, HAROLD		WELL #: 4		RRCID -> 173417		COMPL. DATE 04/25/1999		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923				
03	1891 X	1422	-0-	-469	-0-	9 1	28 9	Y	25	31 1		29
04	2070 X	1450	-0-	-620	-0-	6 1	32 9	Y	29	25 1		33
05	2139 X	1482	-0-	-657	-0-	1 9	35 9	Y	32	48 1		17
06	1680 X	1240	-0-	-440	-0-	4 9	13 9	Y	12			29
07	1550 X	1437	-0-	-113	-0-	5 1	18 9	Y	16	23 1		22
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	2 9		Y	NO RPT			22

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
WILSON, HAROLD		WELL #:		5	RRCID ->	173776	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	8632 - 9964			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
03		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2049	2	42	9	Y	38	21	1	40
04		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1620	2	36	9	Y	33	34	1	39
05		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1928	2	47	9	Y	43	59	1	23
06		2010 N	1961	-0-	-49	-0-	1940	2	21	9	Y	19			42
07		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2190	2	28	9	Y	25	33	1	34
08		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			34
-----															
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	179357	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	8550 - 9866			
03		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2612	2	35	9	Y	32	132	1	38
04		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2727	2	43	9	Y	39			77
05		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2764	2	36	9	Y	33			110
06		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2535	2	22	9	Y	20			130
07		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2710	2	14	9	Y	13			143
08		2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			143
-----															
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	179782	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8618 - 9951			
03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1804	2	36	9	Y	33	32	1	39
04		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2014	2	45	9	Y	41	33	1	47
05		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1823	2	44	9	Y	40	66	1	21
06		1770 N	1761	-0-	-9	-0-	1742	2	19	9	Y	17			38
07		2139 N	1887	-0-	-252	-0-	1864	2	23	9	Y	21	29	1	30
08		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			30
-----															
WILSON, HAROLD		WELL #:		6	RRCID ->	180493	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8665 - 9981			
03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1421	2	29	9	Y	26	27	1	29
04		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1482	2	33	9	Y	30	25	1	34
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1671	2	41	9	Y	37	52	1	19
06		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1508	2	17	9	Y	15			34
07		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1404	2	18	9	Y	16	26	1	24
08		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			24
-----															
WILSON, HAROLD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	180981	COMPL. DATE	11/24/2000	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	8670 - 9992			
03		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1986	2	40	9	Y	36	34	1	40
04		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1874	2	42	9	Y	38	32	1	46
05		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1972	2	48	9	Y	44	66	1	24
06		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2073	2	22	9	Y	20			44
07		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2091	2	26	9	Y	24	34	1	34
08		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			34
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		6	RRCID ->	183664	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8592 - 9454			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
STERRETT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8740 - 10050	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	26 1	1114 2	Y	26	36 1	5		
						29 9							
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	29 1	1166 2	Y	22	17 1	10		
						24 9							
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	32 1	1316 2	Y	29	28 1	11		
						32 9							
06	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	26 1	1046 2	Y	26	30 1	7		
						29 9							
07	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	28 1	1105 2	Y	21	20 1	8		
						23 9							
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT		8		
-----													
STERRETT UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202052		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8770 - 10050			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
STERRETT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203063		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 10257		PERF. 8784 - 10050			
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1 1	52 2	Y	-0-		-0-		
04	150 N	54	-0-	-96	-0-	1 1	53 2	Y	-0-		-0-		
05	372 N	51	-0-	-321	-0-	1 1	50 2	Y	-0-		-0-		
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	1 1	42 2	Y	-0-		-0-		
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-		
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
STERRETT		WELL #: 8		RRCID -> 207793		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 10268		PERF. 8778 - 10058			
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	52 1	2215 2	Y	61	80 1	11		
						67 9							
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	52 1	2102 2	Y	47	36 1	22		
						52 9							
05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	56 1	2321 2	Y	61	60 1	23		
						67 9							
06	2100 N	2025	-0-	-75	-0-	47 1	1915 2	Y	57	65 1	15		
						63 9							
07	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	58 1	2247 2	Y	50	46 1	19		
						55 9							
08	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT		19		
-----													
STERRETT		WELL #: 11		RRCID -> 208892		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8740 - 10008			
03	2511 X	1784	-0-	-727	-0-	40 1	1720 2	Y	22	24 1	4		
						24 9							
04	2430 X	1082	-0-	-1348	-0-	26 1	1041 2	Y	14	12 1	6		
						15 9							
05	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	37 1	1561 2	Y	25	21 1	10		
						28 9							
06	1740 N	1541	-0-	-199	-0-	36 1	1476 2	Y	26	30 1	6		
						29 9							
07	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	26 1	997 2	Y	13	14 1	5		
						14 9							
08	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT		5		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
STERRETT		WELL #: 10		RRCID -> 209809		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8784 - 10074		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	37	1	1590	2	Y	17	23	1	3
						19	9							
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	44	1	1757	2	Y	21	14	1	10
						23	9							
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	44	1	1831	2	Y	26	26	1	10
						29	9							
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	47	1	1885	2	Y	30	32	1	8
						33	9							
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	54	1	2110	2	Y	25	23	1	10
						28	9							
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			10
STERRETT		WELL #: 9		RRCID -> 209810		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10276		PERF. 8756 - 10044		
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	42	1	1787	2	Y	36	45	1	7
						40	9							
04	1920 N	1620	-0-	-300	-0-	39	1	1551	2	Y	27	21	1	13
						30	9							
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	41	1	1692	2	Y	34	34	1	13
						37	9							
06	1800 N	1325	-0-	-475	-0-	31	1	1263	2	Y	28	34	1	7
						31	9							
07	1674 N	1433	-0-	-241	-0-	35	1	1373	2	Y	23	21	1	9
						25	9							
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			9
STERRETT		WELL #: 12		RRCID -> 210753		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8748 - 10024		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STERRETT		WELL #: 13		RRCID -> 210755		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 10273		PERF. 8768 - 10050				
03	1364 X	1273	-0-	-91	-0-	28	1	1205	2	Y	36	47	1	7
						40	9							
04	2010 X	1228	-0-	-782	-0-	29	1	1169	2	Y	27	21	1	13
						30	9							
05	2077 X	1243	-0-	-834	-0-	28	1	1180	2	Y	32	33	1	12
						35	9							
06	1590 X	1000	-0-	-590	-0-	23	1	946	2	Y	28	33	1	7
						31	9							
07	1271 X	995	-0-	-276	-0-	24	1	947	2	Y	22	20	1	9
						24	9							
08	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			9
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 7		RRCID -> 213384		COMPL. DATE 11/17/2012		TOTAL DEPTH 9741		PERF. 6192 - 6242				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
STERRETT			WELL #: 17		RRCID -> 219237			COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	61	1	2594	2	Y	64	80 1 11
						70	9					
04	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	52	1	2075	2	Y	43	33 1 21
						47	9					
05	2294 X	2168	-0-	-126	-0-	49	1	2065	2	Y	49	51 1 19
						54	9					
06	2640 X	2454	-0-	-186	-0-	58	1	2328	2	Y	62	65 1 16
						68	9					
07	2728 X	2700	-0-	-28	-0-	66	1	2577	2	Y	52	48 1 20
						57	9					
08	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT	20
-----												
STERRETT			WELL #: 18		RRCID -> 240556			COMPL. DATE 07/27/2008			TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174	
03	3317 X	3150	-0-	-167	-0-	71	1	3013	2	Y	60	79 1 11
						66	9					
04	2940 X	2761	-0-	-179	-0-	66	1	2658	2	Y	34	29 1 16
						37	9					
05	3193 X	2938	-0-	-255	-0-	68	1	2824	2	Y	42	42 1 16
						46	9					
06	3090 X	2874	-0-	-216	-0-	68	1	2755	2	Y	46	51 1 11
						51	9					
07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	94	1	3668	2	Y	47	39 1 19
						52	9					
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT	19
-----												
STERRETT			WELL #: 23		RRCID -> 263951			COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106	
03	2201 X	1257	-0-	-944	-0-	27	1	1164	2	Y	60	87 1 11
						66	9					
04	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	52	1	2098	2	Y	85	56 1 40
						94	9					
05	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	81	1	3399	2	Y	161	139 1 62
						177	9					
06	1680 X	1472	-0-	-208	-0-	34	1	1359	2	Y	72	116 1 18
						79	9					
07	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	73	1	2834	2	Y	116	87 1 47
						128	9					
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT	47
-----												
STERRETT			WELL #: 14		RRCID -> 263953			COMPL. DATE 06/19/2011			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018	
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	10	1	440	2	Y	6	16 1 1
						7	9					
04	1710 N	109	-0-	-1601	-0-	3	1	105	2	Y	1	2 1 -0-
						1	9					
05	1736 N	1384	-0-	-352	-0-	32	1	1329	2	Y	21	13 1 8
						23	9					
06	3000 N	4442	-0-	1442	1442	105	1	4231	2	Y	96	79 1 25
						106	9					
07	3100 N	2879	-0-	-221	1221	71	1	2756	2	Y	47	54 1 18
						52	9					
08	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT	18

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
STERRETT		WELL #: 19		RRCID -> 263954		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 8751 - 10018	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	58 1 97 9	2444 2	Y	88	107 1	16
04	3000 N	3083	-0-	83	83	72 1 109 9	2902 2	Y	99	68 1	47
05	3100 N	3102	-0-	2	85	70 1 125 9	2907 2	Y	114	117 1	44
06	3000 N	3557	-0-	557	642	82 1 162 9	3313 2	Y	147	153 1	38
07	3562 X	2920	-0-	-642	-0-	71 1 100 9	2749 2	Y	91	95 1	34
08	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT		34
STERRETT		WELL #: 20		RRCID -> 263955		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8754 - 10034	
03	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	150 1 129 9	6383 2	Y	117	149 1	21
04	6330 X	3900	-0-	-2430	-0-	92 1 87 9	3721 2	Y	79	63 1	37
05	6541 X	3004	-0-	-3537	-0-	68 1 78 9	2858 2	Y	71	81 1	27
06	6450 X	3207	-0-	-3243	-0-	75 1 94 9	3038 2	Y	85	90 1	22
07	6665 X	3203	-0-	-3462	-0-	78 1 70 9	3055 2	Y	64	61 1	25
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT		25
STERRETT		WELL #: 21		RRCID -> 263986		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 8750 - 10030	
03	3100 X	2906	-0-	-194	-0-	65 1 85 9	2756 2	Y	77	106 1	14
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	84 1 61 9	3397 2	Y	55	43 1	26
05	3224 X	2969	-0-	-255	-0-	68 1 58 9	2843 2	Y	53	59 1	20
06	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	79 1 74 9	3191 2	Y	67	70 1	17
07	3658 X	2458	-0-	-1200	-0-	60 1 41 9	2357 2	Y	37	40 1	14
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT		14
STERRETT		WELL #: 22		RRCID -> 263989		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8744 - 10028	
03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	63 1 56 9	2693 2	Y	51	60 1	9
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	75 1 58 9	3029 2	Y	53	37 1	25
05	2232 X	1806	-0-	-426	-0-	41 1 39 9	1726 2	Y	35	47 1	13
06	2730 X	2195	-0-	-535	-0-	52 1 53 9	2090 2	Y	48	48 1	13
07	3255 X	3191	-0-	-64	-0-	78 1 58 9	3055 2	Y	53	45 1	21
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		21
RHODES		WELL #: 6		RRCID -> 265409		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 11640		PERF. 8658 - 11500	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
RHODES		WELL #: 2		RRCID -> 265410		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8578 - 9804	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	51 1 197 9	7750 2	Y	179	221 1	29
04	7530 X	5212	-0-	-2318	-0-	76 1 117 9	5019 2	Y	106	84 1	51
05	7781 X	5436	-0-	-2345	-0-	88 1 91 9	5257 2	Y	83	100 1	34
06	7530 X	5274	-0-	-2256	-0-	84 1 87 9	5103 2	Y	79	84 1	29
07	7781 X	5936	-0-	-1845	-0-	92 1 89 9	5755 2	Y	81	66 1	44
08	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-			Y	NO RPT		44
RHODES		WELL #: 4		RRCID -> 265655		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 10056		PERF. 8686 - 9954	
03	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	20 1 66 9	2990 2	Y	60	75 1	10
04	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	45 1 61 9	2960 2	Y	55	38 1	27
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	55 1 56 9	3289 2	Y	51	57 1	21
06	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	67 1 67 9	4033 2	Y	61	60 1	22
07	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	42 1 40 9	2615 2	Y	36	38 1	20
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT		20
RHODES		WELL #: 3		RRCID -> 265656		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8537 - 9792	
03	6355 X	4168	-0-	-2187	-0-	27 1 72 9	4069 2	Y	65	82 1	11
04	6150 X	5748	-0-	-402	-0-	85 1 90 9	5573 2	Y	82	53 1	40
05	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	92 1 64 9	5535 2	Y	58	75 1	23
06	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	90 1 62 9	5425 2	Y	56	59 1	20
07	5952 X	5888	-0-	-64	-0-	91 1 59 9	5738 2	Y	54	45 1	29
08	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT		29
RHODES		WELL #: 1		RRCID -> 267798		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8624 - 9898	
03	4836 X	4141	-0-	-695	-0-	26 1 105 9	4010 2	Y	95	118 1	16
04	5010 X	4302	-0-	-708	-0-	63 1 99 9	4140 2	Y	90	62 1	44
05	5177 X	4526	-0-	-651	-0-	73 1 81 9	4372 2	Y	74	88 1	30
06	5010 X	4337	-0-	-673	-0-	69 1 76 9	4192 2	Y	69	74 1	25
07	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	70 1 75 9	4377 2	Y	68	55 1	36
08	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT		36
RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268340		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11652		PERF. 8580 - 11450	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 8		RRCID -> 268474		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	3100 N	1669	-0-	-1431	3945	31 1	1629 2	Y	8	7 1	2
						9 9					
04	3000 N	1411	-0-	-1589	2356	26 1	1377 2	Y	7	6 1	3
						8 9					
05	3100 N	1711	-0-	-1389	967	33 1	1670 2	Y	7	8 1	2
						8 9					
06	2640 N	1673	-0-	-967	-0-	21 1	1645 2	Y	6	5 1	3
						7 9					
07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	36 1	1869 2	Y	7	8 1	1 8
						8 9					
08	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 12		RRCID -> 268888		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442			
03	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	55 1	2875 2	Y	39	47 1	11
						43 9					
04	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	83 1	4481 2	Y	60	44 1	27
						66 9					
05	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	97 1	4873 2	Y	125	131 1	21
						138 9					
06	3870 X	2853	-0-	-1017	-0-	34 1	2746 2	Y	66	57 1	30
						73 9					
07	4774 X	3815	-0-	-959	-0-	70 1	3657 2	Y	80	91 1	19
						88 9					
08	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		19
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 16		RRCID -> 268889		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468			
03	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	123 1	6469 2	Y	120	136 1	34
						132 9					
04	7620 X	5248	-0-	-2372	-0-	94 1	5052 2	Y	93	85 1	42
						102 9					
05	7874 X	5643	-0-	-2231	-0-	108 1	5446 2	Y	81	110 1	13
						89 9					
06	7620 X	5913	-0-	-1707	-0-	72 1	5753 2	Y	80	57 1	36
						88 9					
07	7688 X	7182	-0-	-506	-0-	134 1	6950 2	Y	89	104 1	21
						98 9					
08	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-			Y	NO RPT		21
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 18		RRCID -> 268890		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464			
03	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	105 1	5528 2	Y	99	89 1	29
						109 9					
04	4830 X	2958	-0-	-1872	-0-	53 1	2849 2	Y	51	56 1	24
						56 9					
05	4991 X	3605	-0-	-1386	-0-	69 1	3467 2	Y	63	77 1	10
						69 9					
06	4950 X	3215	-0-	-1735	-0-	39 1	3118 2	Y	53	39 1	24
						58 9					
07	5115 X	3682	-0-	-1433	-0-	68 1	3553 2	Y	55	66 1	13
						61 9					
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT		13
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 9		RRCID -> 268906		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 11		RRCID -> 269463			COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3720 X	2945	-0-	-775	-0-	54 1	2862 2	Y	26	24 1		8
04	3150 X	2460	-0-	-690	-0-	29 9	44 1	Y	21	20 1		9
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	23 9	75 1	Y	91	85 1		15
06	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	100 9	41 1	Y	75	56 1		34
07	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	83 9	84 1	Y	91	103 1		22
08	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	100 9		Y	NO RPT			22
-----												
RHODES			WELL #: 7		RRCID -> 269568			COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 13		RRCID -> 270319			COMPL. DATE 05/28/2013			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470	
03	5766 X	5542	-0-	-224	-0-	102 1	5375 2	Y	59	63 1		17
04	5070 X	4684	-0-	-386	-0-	65 9	84 1	Y	50	44 1		23
05	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	55 9	107 1	Y	65	77 1		11
06	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	72 9	66 1	Y	60	44 1		27
07	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	66 9	119 1	Y	64	76 1		15
08	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-	70 9		Y	NO RPT			15
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 17		RRCID -> 270794			COMPL. DATE 06/20/2013			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463	
03	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	89 1	4707 2	Y	71	73 1		20
04	5610 X	3974	-0-	-1636	-0-	78 9	71 1	Y	58	51 1		27
05	5797 X	4558	-0-	-1239	-0-	64 9	88 1	Y	61	78 1		10
06	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	67 9	70 1	Y	73	50 1		33
07	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	80 9	112 1	Y	69	86 1		16
08	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-	76 9		Y	NO RPT			16
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #: 15		RRCID -> 271434			COMPL. DATE 08/27/2013			TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		14	RRCID -> 271461		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 6504 - 11207		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		10	RRCID -> 271934		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8630 - 11217		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
J.W. WILTCHER GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 272011		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8586 - 10280		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BOLES, A. M. GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 273560		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8602 - 9538		
03	T. A.	1158	-0-	1158	2009	1090 2	68 9	Y	62	44 1				42
04	T. A.	820	-0-	820	2829	764 2	56 9	Y	51	39 1				54
05	3714 X	885	-0-	-2829	-0-	885 2		Y	-0-					54
06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 2		Y	-0-	30 1				24
07	837 N	308	-0-	-529	-0-	308 2		Y	-0-					24
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT					24
-----														
BOLES, A. M. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 274137		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8600 - 9532		
03	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3081 2	72 9	Y	65	105 1				44
04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2983 2	81 9	Y	74	41 1				77
05	4061 X	2873	-0-	-1188	-0-	2873 2		Y	-0-					77
06	3930 X	2631	-0-	-1299	-0-	2629 2	2 9	Y	2	43 1				36
07	4061 X	3206	-0-	-855	-0-	3174 2	32 9	Y	29					65
08	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT					65
-----														
J.W. WILTCHER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 274948		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8558 - 10280		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
03		18631 X	14839	-0-	-3792	-0-	14696 2	143 9	Y	130	121 1			38
04		18000 X	15041	-0-	-2959	-0-	14897 2	144 9	Y	131	109 1			60
05		19409 X	19409	-0-	-0-	-0-	19235 2	174 9	Y	158	191 1			27
06		18623 X	18623	-0-	-0-	-0-	227 1	18242 2	Y	140	106 1			61
							154 9							
07		15531 X	15512	-0-	-19	-0-	379 1	15015 2	Y	107	145 1			23
							118 9							
08		19406 X	NO RPT	-0-	-19406	-0-			Y	NO RPT				23
-----														
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520														
03		4185 X	3351	-0-	-834	-0-	3179 2	172 9	Y	156	189 1			106
04		3630 X	2369	-0-	-1261	-0-	2227 2	142 9	Y	129	97 1			138
05		3224 X	2079	-0-	-1145	-0-	2079 2		Y	-0-				138
06		3240 X	2450	-0-	-790	-0-	2448 2	2 9	Y	2	76 1			64
07		3348 X	2501	-0-	-847	-0-	2475 2	26 9	Y	24				88
08		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT				88
-----														
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554														
03		23157 X	13444	-0-	-9713	-0-	13331 2	113 9	Y	103	104 1			30
04		22410 X	15945	-0-	-6465	-0-	15811 2	134 9	Y	122	96 1			56
05		19807 X	19807	-0-	-0-	-0-	19727 2	80 9	Y	73	117 1			12
06		20044 X	20044	-0-	-0-	-0-	246 1	19721 2	Y	70	50 1			32
							77 9							
07		17508 X	17508	-0-	-0-	-0-	430 1	17017 2	Y	55	74 1			13
							61 9							
08		19809 X	NO RPT	-0-	-19809	-0-			Y	NO RPT				13
-----														
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506														
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317												
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
-----												
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	230
-----												
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170
-----												
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
-----												
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875												
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984												
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-	185
04	2490 X	1692	-0-	-798	-0-	1680	2	12	9	Y	11	196
05	2573 X	2235	-0-	-338	-0-	2235	2			Y	-0-	196
06	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-	196
07	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-	196
08	2232 X	1385	-0-	-847	-0-	1385	2			Y	-0-	196
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GHOLSTON, J.S.		WELL #: 2		RRCID -> 076558		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ANDERSON, ALMA		WELL #: 2		RRCID -> 076576		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438			
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	Y	-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	Y	-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	Y	-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74	2	Y	-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	2	Y	-0-

WOOLWORTH, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 077541		COMPL. DATE 03/19/2015		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229						
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	59	1	688	2	Y	10	11	1	1
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	709	2	Y	10	10	1	1
05	837 N	609	-0-	-228	-0-	43	1	557	2	Y	8	7	1	2
06	720 N	452	-0-	-268	-0-	33	1	410	2	Y	8	8	1	2
07	806 N	473	-0-	-333	-0-	36	1	429	2	Y	7	7	1	2
08	620 N	346	-0-	-274	-0-	27	1	311	2	Y	7	7	1	2

JONES, ELSIE		WELL #: 2		RRCID -> 077542		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538						
03	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	152	1	1756	2	Y	13	15	1	1
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	141	1	1864	2	Y	16	15	1	2
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	152	1	1946	2	Y	13	11	1	4
06	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	136	1	1691	2	Y	10	12	1	2
07	2077 N	1871	-0-	-206	-0-	143	1	1717	2	Y	10	10	1	2
08	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	164	1	1858	2	Y	11	10	1	3

DONALD, F.H.		WELL #: 2		RRCID -> 078204		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607						
03	4929 X	4586	-0-	-343	-0-	135	1	4355	2	Y	87	89	1	16
04	4770 X	4473	-0-	-297	-0-	125	1	4270	2	Y	71	71	1	16
05	4929 X	4678	-0-	-251	-0-	132	1	4452	2	Y	85	86	1	15
06	4440 X	3622	-0-	-818	-0-	109	1	3456	2	Y	52	55	1	12
07	4619 X	3650	-0-	-969	-0-	109	1	3483	2	Y	53	53	1	12
08	4681 X	3183	-0-	-1498	-0-	101	1	3029	2	Y	48	47	1	13

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
COLEMAN, M.J.			WELL #: 2		RRCID -> 079295		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8802 - 9276	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	69 1	2220 2	Y	63	71 1	11	
04	1980 N	1880	-0-	-100	-0-	52 1	1778 2	Y	45	46 1	10	
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	50 9	2081 2	Y	58	58 1	10	
06	3000 N	3521	-0-	521	521	62 1	3332 2	Y	76	68 1	18	
07	3100 N	3813	-0-	713	1234	64 9	3612 2	Y	80	80 1	18	
*08	3100 N	3864	-0-	764	1998	105 1	3647 2	Y	87	81 1	24	
-----												
THOMAS & WOOD			WELL #: 2		RRCID -> 080465		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 9689		PERF. 8367 - 9584	
-----												
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
HOLMES, S.L.			WELL #: 2		RRCID -> 082042		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 8378 - 8881	
-----												
03	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	79 1	2543 2	Y	7	7 1	1	
04	2220 N	1449	-0-	-771	-0-	8 9	1404 2	Y	4	4 1	1	
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	41 1	2041 2	Y	5	5 1	1	
06	2550 N	2007	-0-	-543	-0-	61 1	1942 2	Y	4	4 1	1	
07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	6 9	2208 2	Y	5	5 1	1	
*08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	69 1	2380 2	Y	6	5 1	2	
-----												
PIRKLE, L. H.			WELL #: 3		RRCID -> 083074		COMPL. DATE 03/27/1979		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8748 - 9213	
-----												
03	2635 N	2553	-0-	-82	-0-	72 1	2317 2	Y	149	147 1	27	
04	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	164 9	2443 2	Y	132	129 1	30	
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	71 1	2352 2	Y	141	147 1	24	
06	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	145 9	2343 2	Y	116	113 1	27	
07	2759 N	2658	-0-	-101	-0-	70 1	2451 2	Y	118	118 1	27	
*08	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	155 9	2691 2	Y	137	126 1	38	
-----												



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
KYLE, FRED UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 084701		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 9418		PERF. 8401 - 8444			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	78	1	2527	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	67	1	2303	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	70	1	2363	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	77	1	2442	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	2449 N	2331	-0-	-118	-0-	71	1	2256	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	2449 N	2326	-0-	-123	-0-	75	1	2247	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
-----														
BROWN, J.C.			WELL #: 2		RRCID -> 084829		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8456 - 9312			
03	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	106	1	3424	2	Y	58	59	1	10
						64	9							
04	3180 X	2970	-0-	-210	-0-	83	1	2842	2	Y	41	42	1	9
						45	9							
05	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	112	1	3760	2	Y	61	60	1	10
						67	9							
06	3180 X	2414	-0-	-766	-0-	73	1	2307	2	Y	31	34	1	7
						34	9							
07	3286 X	2984	-0-	-302	-0-	89	1	2854	2	Y	37	36	1	8
						41	9							
*08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	107	1	3200	2	Y	44	40	1	12
						48	9							
-----														
OWENS, NELLIE			WELL #: 2		RRCID -> 084856		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH 9711		PERF. 8855 - 9317			
03	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	71	1	2278	2	Y	54	54	1	10
						59	9							
04	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	73	1	2504	2	Y	49	48	1	11
						54	9							
05	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	77	1	2577	2	Y	57	58	1	10
						63	9							
06	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	76	1	2421	2	Y	43	43	1	10
						47	9							
07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	79	1	2525	2	Y	44	44	1	10
						48	9							
*08	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	77	1	2324	2	Y	43	41	1	12
						47	9							
-----														
BANKS, W.R.			WELL #: 2		RRCID -> 085178		COMPL. DATE 09/13/1979		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7934 - 9275			
03	2545 N	2542	-0-	-3	-0-	75	1	2425	2	Y	38	42	1	7
						42	9							
04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	54	1	1838	2	Y	24	25	1	6
						26	9							
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	78	1	2628	2	Y	38	37	1	7
						42	9							
06	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	82	1	2620	2	Y	31	31	1	7
						34	9							
07	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	83	1	2661	2	Y	31	31	1	7
						34	9							
08	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	46	1	1384	2	Y	17	19	1	5
						19	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
DAVIS, A. L.			WELL #:		2	RRCID -> 086760			COMPL. DATE 12/04/1979		TOTAL DEPTH	9416	PERF. 8438 - 9361
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----													
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	25 1	824 2	Y	16	16 1		3	
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	18 9	872 2	Y	14	14 1		3	
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	15 9	928 2	Y	-0-	3 1		-0-	
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	28 1	820 2	Y	12	9 1		3	
07	930 N	888	-0-	-42	-0-	26 1	848 2	Y	12	12 1		3	
08	961 N	876	-0-	-85	-0-	13 9	835 2	Y	12	12 1		3	
-----													
PIRKLE, L.H. "C"			WELL #:		3	RRCID -> 087003			COMPL. DATE 01/15/1980		TOTAL DEPTH	9418	PERF. 8850 - 9108
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	71 1	2291 2	Y	52	53 1		9	
04	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	57 9	2393 2	Y	47	45 1		11	
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	70 1	1876 2	Y	40	44 1		7	
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	52 9	1827 2	Y	33	32 1		8	
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	56 1	1795 2	Y	31	32 1		7	
*08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	44 9	2400 2	Y	44	39 1		12	
-----													
CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #:		2	RRCID -> 087872			COMPL. DATE 02/14/1980		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8767 - 9238
03	2294 N	1938	-0-	-356	-0-	58 1	1880 2	Y	-0-			-0-	
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	64 1	2208 2	Y	-0-			-0-	
05	2263 N	2233	-0-	-30	-0-	65 1	2168 2	Y	-0-			-0-	
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	67 1	2125 2	Y	-0-			-0-	
07	2356 N	2320	-0-	-36	-0-	70 1	2250 2	Y	-0-			-0-	
*08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	34 9	2189 2	Y	-0-			-0-	
-----													
CARTHAGE GU 32			WELL #:		2	RRCID -> 088046			COMPL. DATE 03/22/1980		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8905 - 9294
03	2170 N	2025	-0-	-145	-0-	61 1	1964 2	Y	-0-			-0-	
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	65 1	2223 2	Y	-0-			-0-	
05	2046 N	1940	-0-	-106	-0-	56 1	1884 2	Y	-0-			-0-	
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	63 1	2016 2	Y	-0-			-0-	
07	2170 N	2055	-0-	-115	-0-	62 1	1993 2	Y	-0-			-0-	
*08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	72 1	2163 2	Y	-0-			-0-	
-----													
HOLMES, S. L.			WELL #:		3	RRCID -> 094964			COMPL. DATE 06/20/1981		TOTAL DEPTH	9442	PERF. 9132 - 9245
03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	80 1	2569 2	Y	-0-			-0-	
04	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	79 1	2717 2	Y	-0-			-0-	
05	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	78 1	2619 2	Y	-0-			-0-	
06	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	78 1	2476 2	Y	-0-			-0-	
07	2883 N	2634	-0-	-249	-0-	80 1	2554 2	Y	-0-			-0-	
08	2697 N	2362	-0-	-335	-0-	76 1	2286 2	Y	-0-			-0-	

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		4A	RRCID ->	098171	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8399 - 9520
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2520	2	39	9	Y	24
04		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3064	2	12	9	Y	14
05		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2632	2	17	9	Y	29
06		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3676	2	24	9	Y	30
07		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3381	2	21	9	Y	29
*08		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2825	2	23	9	Y	29
-----												
PIRKLE, L. H.		WELL #:		4	RRCID ->	098840	COMPL. DATE	12/22/1981	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8382 - 9274
03		3782 X	2768	-0-	-1014	-0-	81	1	2624	2	Y	10
							63	9				
04		3660 X	2655	-0-	-1005	-0-	74	1	2528	2	Y	11
							53	9				
05		3782 X	3086	-0-	-696	-0-	87	1	2931	2	Y	11
							68	9				
06		3330 X	3200	-0-	-130	-0-	96	1	3048	2	Y	12
							56	9				
07		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	104	1	3309	2	Y	13
							62	9				
08		3100 X	2930	-0-	-170	-0-	93	1	2783	2	Y	14
							54	9				
-----												
THOMAS & WOOD		WELL #:		3	RRCID ->	098841	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8373 - 9207
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	-0-
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	14	1	190	2	Y	-0-
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	Y	-0-
06		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	198	1	2454	2	Y	-0-
07		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	109	1	1306	2	Y	-0-
*08		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	101	1	1145	2	Y	-0-
-----												
GHOLSTON, J. S.		WELL #:		3	RRCID ->	100005	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8810 - 9218
03		3100 N	3193	-0-	93	93	248	1	2868	2	Y	5
							77	9				
04		3000 N	3209	-0-	209	302	219	1	2900	2	Y	8
							90	9				
05		2362 N	2060	-0-	-302	-0-	145	1	1863	2	Y	14
							52	9				
06		2670 X	1729	-0-	-941	-0-	126	1	1563	2	Y	7
							40	9				
07		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	228	1	2739	2	Y	13
							57	9				
08		2759 X	2237	-0-	-522	-0-	177	1	2010	2	Y	12
							50	9				
-----												
DONALD, F. H.		WELL #:		3	RRCID ->	101029	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	8812 - 9212
03		4588 X	3713	-0-	-875	-0-	108	1	3476	2	Y	21
							129	9				
04		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	107	1	3678	2	Y	24
							116	9				
05		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	108	1	3614	2	Y	20
							127	9				
06		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	118	1	3748	2	Y	23
							107	9				
07		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	133	1	4263	2	Y	25
							119	9				
*08		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	147	1	4401	2	Y	33
							130	9				



---

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936											
BANKS, W. R.			WELL #:	3	RRCID ->	103243	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	8408 - 9292			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		3410 X	2689	-0-	-721	-0-	80 1	2579	2	Y	27	27	1	5	
04		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	30 9	95 1	3255	2	Y	29	27	1	7
05		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	32 9	99 1	3310	2	Y	33	34	1	6
06		2760 X	1802	-0-	-958	-0-	36 9	54 1	1734	2	Y	13	16	1	3
07		3503 X	2248	-0-	-1255	-0-	14 9	68 1	2161	2	Y	17	16	1	4
08		3503 X	3360	-0-	-143	-0-	19 9	107 1	3224	2	Y	26	23	1	7
							29 9								
DAVIS, A. L.			WELL #:	3	RRCID ->	103405	COMPL. DATE	10/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8424 - 9354			
03		3720 X	3237	-0-	-483	-0-	97 1	3119	2	Y	19	22	1	3	
04		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	21 9	110 1	3758	2	Y	19	18	1	4
05		3875 X	3815	-0-	-60	-0-	21 9	110 1	3682	2	Y	21	21	1	4
06		3750 X	2725	-0-	-1025	-0-	23 9	83 1	2629	2	Y	12	13	1	3
07		3875 X	3533	-0-	-342	-0-	13 9	107 1	3409	2	Y	15	15	1	3
08		3875 X	3633	-0-	-242	-0-	17 9	116 1	3497	2	Y	18	16	1	5
							20 9								
OWENS, NELLIE			WELL #:	3	RRCID ->	103626	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8334 - 9237			
03		3038 X	2908	-0-	-130	-0-	87 1	2814	2	Y	6	6	1	1	
04		2910 X	2885	-0-	-25	-0-	7 9	82 1	2797	2	Y	5	5	1	1
05		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	6 9	91 1	3072	2	Y	6	6	1	1
06		2820 X	2670	-0-	-150	-0-	7 9	81 1	2585	2	Y	4	4	1	1
07		2976 X	2805	-0-	-171	-0-	4 9	85 1	2716	2	Y	4	4	1	1
08		3162 X	2692	-0-	-470	-0-	4 9	87 1	2601	2	Y	4	4	1	1
							4 9								
SEALEY, JJ			WELL #:	3	RRCID ->	104057	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	9645	PERF.	8816 - 9572			
03		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	320 1	3701	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		3810 X	3677	-0-	-133	-0-	258 1	3419	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		3937 X	3248	-0-	-689	-0-	235 1	3013	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		3900 X	2127	-0-	-1773	-0-	159 1	1968	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		4030 X	3731	-0-	-299	-0-	287 1	3444	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		4030 X	3760	-0-	-270	-0-	305 1	3455	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
BRODERICK GU2, BESS SMITH			WELL #:	2	RRCID ->	106300	COMPL. DATE	03/11/1983	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8514 - 9241			
03		4371 X	4267	-0-	-104	-0-	4227 2	40 9	Y	36	46	0	29		
04		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4284 2	23 9	Y	21			50		
05		4340 X	4084	-0-	-256	-0-	4053 2	31 9	Y	28	50	0	28		
06		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4323 2	29 9	Y	26	25	0	29		
07		4371 X	4344	-0-	-27	-0-	4326 2	18 9	Y	16	29	0	16		
*08		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4647 2	17 9	Y	15			31		

---

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
JONES, ELSIE			WELL #: 4		RRCID -> 106603		COMPL. DATE 05/27/1983			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	178 1	2053 2	Y	49	56 1	4	
						54 9						
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	150 1	1982 2	Y	55	54 1	5	
						61 9						
05	2139 N	1974	-0-	-165	-0-	139 1	1783 2	Y	47	38 1	14	
						52 9						
06	2220 N	1672	-0-	-548	-0-	122 1	1517 2	Y	30	38 1	6	
						33 9						
07	2263 N	1644	-0-	-619	-0-	124 1	1484 2	Y	33	31 1	8	
						36 9						
08	1984 N	1972	-0-	-12	-0-	157 1	1778 2	Y	34	33 1	9	
						37 9						
-----												
OWENS, A. H.			WELL #: 3		RRCID -> 109756		COMPL. DATE 06/08/1983			TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286		
-----												
03	5642 X	3860	-0-	-1782	-0-	116 1	3744 2	Y	-0-		-0-	
						134 1	4582 2	Y	-0-		-0-	
04	5460 X	4716	-0-	-744	-0-	105 1	3522 2	Y	-0-		-0-	
						124 1	3941 2	Y	-0-		-0-	
05	5642 X	3627	-0-	-2015	-0-	141 1	4515 2	Y	-0-		-0-	
						121 1	3632 2	Y	-0-		-0-	
06	4290 X	4065	-0-	-225	-0-							
07	4867 X	4656	-0-	-211	-0-							
08	4867 X	3753	-0-	-1114	-0-							
-----												
CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 3		RRCID -> 115885		COMPL. DATE 12/21/1984			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225		
-----												
03	1085 X	516	-0-	-569	-0-	15 1	493 2	Y	7	8 1	1	
						8 9						
04	900 X	763	-0-	-137	-0-	21 1	732 2	Y	9	8 1	2	
						10 9						
05	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	35 1	1186 2	Y	16	15 1	3	
						18 9						
06	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	37 1	1170 2	Y	12	12 1	3	
						13 9						
07	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	35 1	1125 2	Y	12	12 1	3	
						13 9						
08	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	38 1	1133 2	Y	12	12 1	3	
						13 9						
-----												
PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 4		RRCID -> 116254		COMPL. DATE 01/10/1985			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350		
-----												
03	3224 X	2949	-0-	-275	-0-	88 1	2850 2	Y	10	10 1	2	
						11 9						
04	3120 X	2540	-0-	-580	-0-	72 1	2460 2	Y	7	7 1	2	
						8 9						
05	3224 X	2748	-0-	-476	-0-	79 1	2660 2	Y	8	9 1	1	
						9 9						
06	3000 X	2243	-0-	-757	-0-	68 1	2168 2	Y	6	6 1	1	
						7 9						
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	93 1	2970 2	Y	8	7 1	2	
						9 9						
08	2945 X	2762	-0-	-183	-0-	89 1	2665 2	Y	7	7 1	2	
						8 9						

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
OWENS, A.H. GU			WELL #: 4		RRCID -> 117007			COMPL. DATE 03/13/1985			TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
03	1488 N	1337	-0-	-151	-0-	40 1	1290 2	Y	6	7 1		1
						7 9						
04	1620 N	1333	-0-	-287	-0-	38 1	1288 2	Y	6	6 1		1
						7 9						
05	1457 N	1268	-0-	-189	-0-	36 1	1225 2	Y	6	6 1		1
						7 9						
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	41 1	1289 2	Y	5	5 1		1
						6 9						
07	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	38 1	1224 2	Y	5	5 1		1
						6 9						
*08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	44 1	1310 2	Y	5	5 1		1
						6 9						
-----												
CARTHAGE GU 32			WELL #: 3		RRCID -> 120483			COMPL. DATE 01/20/1986			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248	
-----												
03	3782 X	2369	-0-	-1413	-0-	71 1	2294 2	Y	4	4 1		1
						4 9						
04	3510 X	3128	-0-	-382	-0-	89 1	3035 2	Y	4	4 1		1
						4 9						
05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	105 1	3524 2	Y	5	5 1		1
						6 9						
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	111 1	3529 2	Y	4	4 1		1
						4 9						
07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	104 1	3329 2	Y	4	4 1		1
						4 9						
08	3627 X	3041	-0-	-586	-0-	98 1	2939 2	Y	4	4 1		1
						4 9						
-----												
BRODERICK GU 1, BESS SMITH			WELL #: 2		RRCID -> 121288			COMPL. DATE 03/22/1989			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197	
-----												
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1471 2	22 9	Y	20			99
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1427 2	34 9	Y	31	104 1		26
05	1395 N	948	-0-	-447	-0-	935 2	13 9	Y	12			38
06	1380 N	641	-0-	-739	-0-	622 2	19 9	Y	17			55
07	1426 N	733	-0-	-693	-0-	733 2		Y	-0-			55
*08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1039 2	11 9	Y	10			65
-----												
HOLMES, S. L.			WELL #: 4		RRCID -> 135836			COMPL. DATE 06/04/1990			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096	
-----												
03	310 N	135	-0-	-175	-0-	4 1	131 2	Y	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	10 1	350 2	Y	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	12 1	391 2	Y	-0-			-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	12 1	367 2	Y	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	12 1	392 2	Y	-0-			-0-
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	13 1	389 2	Y	-0-			-0-
-----												
DAVIS, A. L.			WELL #: 4		RRCID -> 138204			COMPL. DATE 02/25/1991			TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258	
-----												
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	10 1	337 2	Y	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	10 1	332 2	Y	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	9 1	305 2	Y	-0-			-0-
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	9 1	275 2	Y	-0-			-0-
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	9 1	280 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	9 1	276 2	Y	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 5		RRCID -> 138221			COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
03		2046 N	1952	-0-	-94	-0-	58 1	1866 2	Y	25	26 1			4
							28 9							
04		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	58 1	1975 2	Y	23	22 1			5
							25 9							
05		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	56 1	1893 2	Y	24	25 1			4
							26 9							
06		1890 N	1711	-0-	-179	-0-	52 1	1640 2	Y	17	17 1			4
							19 9							
07		2139 N	1679	-0-	-460	-0-	50 1	1611 2	Y	16	16 1			4
							18 9							
08		1984 N	1674	-0-	-310	-0-	53 1	1602 2	Y	17	16 1			5
							19 9							
-----														
JONES, ELSIE			WELL #: 5		RRCID -> 139282			COMPL. DATE 07/10/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573			
-----														
03		2046 N	1898	-0-	-148	-0-	150 1	1734 2	Y	13	15 1			1
							14 9							
04		1710 N	1582	-0-	-128	-0-	110 1	1458 2	Y	13	13 1			1
							14 9							
05		1984 N	1658	-0-	-326	-0-	119 1	1527 2	Y	11	9 1			3
							12 9							
06		1830 N	1824	-0-	-6	-0-	135 1	1677 2	Y	11	12 1			2
							12 9							
07		1643 N	1524	-0-	-119	-0-	116 1	1396 2	Y	11	10 1			3
							12 9							
08		1643 N	1377	-0-	-266	-0-	111 1	1255 2	Y	10	10 1			3
							11 9							
-----														
ANDERSON, ALMA GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 139612			COMPL. DATE 08/29/1991			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232			
-----														
03		1426 N	571	-0-	-855	-0-	100 1	471 2	Y	-0-				-0-
04		1380 N	1071	-0-	-309	-0-	185 1	886 2	Y	-0-				-0-
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	182 1	873 2	Y	-0-				-0-
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	152 1	755 2	Y	-0-				-0-
07		1116 N	841	-0-	-275	-0-	159 1	682 2	Y	-0-				-0-
08		1054 N	1047	-0-	-7	-0-	192 1	855 2	Y	-0-				-0-
-----														
COLEMAN, M. J.			WELL #: 4		RRCID -> 139913			COMPL. DATE 10/06/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233			
-----														
03		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	82 1	2645 2	Y	33	33 1			6
							36 9							
04		2280 N	1711	-0-	-569	-0-	48 1	1644 2	Y	17	19 1			4
							19 9							
05		2232 N	1603	-0-	-629	-0-	46 1	1537 2	Y	18	19 1			3
							20 9							
06		2670 N	2154	-0-	-516	-0-	65 1	2067 2	Y	20	18 1			5
							22 9							
07		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	67 1	2143 2	Y	19	20 1			4
							21 9							
*08		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	67 1	2007 2	Y	20	19 1			5
							22 9							



-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
THOMAS & WOOD			WELL #: 4		RRCID -> 139933		COMPL. DATE 10/17/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8544 - 9600				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	159	1	1842	2	Y	24	29	1	2
							26	9							
04		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	172	1	2277	2	Y	28	27	1	3
							31	9							
05		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	173	1	2224	2	Y	22	18	1	7
							24	9							
06		1950 N	1672	-0-	-278	-0-	123	1	1528	2	Y	19	22	1	4
							21	9							
07		2511 N	1704	-0-	-807	-0-	129	1	1552	2	Y	21	20	1	5
							23	9							
08		2418 N	1727	-0-	-691	-0-	138	1	1565	2	Y	22	21	1	6
							24	9							
-----															
DONALD, F.H.			WELL #: 4		RRCID -> 140116		COMPL. DATE 10/04/1991		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8366 - 9230				
03		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	156	1	5050	2	Y	68	70	1	12
							75	9							
04		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	162	1	5567	2	Y	63	61	1	14
							69	9							
05		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	162	1	5436	2	Y	69	71	1	12
							76	9							
06		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	159	1	5068	2	Y	52	52	1	12
							57	9							
07		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	172	1	5504	2	Y	56	55	1	13
							62	9							
*08		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	181	1	5432	2	Y	58	55	1	16
							64	9							
-----															
SEALEY, J. J.			WELL #: 4		RRCID -> 140213		COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8468 - 9573				
03		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	233	1	2697	2	Y	87	89	1	16
							96	9							
04		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	200	1	2641	2	Y	71	71	1	16
							78	9							
05		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	211	1	2714	2	Y	83	85	1	14
							91	9							
06		2940 X	2709	-0-	-231	-0-	197	1	2445	2	Y	61	61	1	14
							67	9							
07		3038 X	3025	-0-	-13	-0-	227	1	2725	2	Y	66	65	1	15
							73	9							
*08		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	244	1	2763	2	Y	71	66	1	20
							78	9							
-----															
WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 140294		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8802 - 9596				
03		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	192	1	2221	2	Y	25	28	1	2
							28	9							
04		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	177	1	2347	2	Y	29	28	1	3
							32	9							
05		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	177	1	2277	2	Y	23	19	1	7
							25	9							
06		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	176	1	2188	2	Y	20	23	1	4
							22	9							
07		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	189	1	2266	2	Y	19	18	1	5
							21	9							
*08		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	204	1	2316	2	Y	18	18	1	5
							20	9							

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
03		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	76	1	2470	2	Y	-0-		-0-	
04		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	65	1	2219	2	Y	-0-		-0-	
05		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	81	1	2715	2	Y	-0-		-0-	
06		2460 X	2296	-0-	-164	-0-	70	1	2226	2	Y	-0-		-0-	
07		2542 X	1999	-0-	-543	-0-	61	1	1938	2	Y	-0-		-0-	
08		2790 X	1745	-0-	-1045	-0-	56	1	1689	2	Y	-0-		-0-	
-----															
KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315															
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	29	1	931	2	Y	9	10	1	2
							10	9							
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	26	1	878	2	Y	7	7	1	2
							8	9							
05		951 N	951	-0-	-0-	-0-	27	1	916	2	Y	7	8	1	1
							8	9							
06		930 N	904	-0-	-26	-0-	27	1	870	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
07		930 N	920	-0-	-10	-0-	28	1	885	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
08		961 N	927	-0-	-34	-0-	30	1	889	2	Y	7	6	1	2
							8	9							
-----															
OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600															
03		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	206	1	2387	2	Y	76	78	1	14
							84	9							
04		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	172	1	2278	2	Y	61	61	1	14
							67	9							
05		2325 N	2206	-0-	-119	-0-	155	1	1987	2	Y	58	62	1	10
							64	9							
06		2490 N	1906	-0-	-584	-0-	139	1	1721	2	Y	42	42	1	10
							46	9							
07		2573 N	1983	-0-	-590	-0-	149	1	1787	2	Y	43	43	1	10
							47	9							
08		2201 N	2016	-0-	-185	-0-	159	1	1806	2	Y	46	43	1	13
							51	9							
-----															
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627															
03		3100 N	3310	-0-	210	210	99	1	3188	2	Y	21	21	1	4
							23	9							
04		2296 N	2086	-0-	-210	-0-	59	1	2015	2	Y	11	12	1	3
							12	9							
05		1395 N	1268	-0-	-127	-0-	36	1	1224	2	Y	7	9	1	1
							8	9							
06		1350 X	1205	-0-	-145	-0-	37	1	1161	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
07		1395 X	1179	-0-	-216	-0-	36	1	1136	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
08		1395 X	1141	-0-	-254	-0-	37	1	1097	2	Y	6	5	1	2
							7	9							

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
PIRKLE, L. H.			WELL #: 6		RRCID -> 141220			COMPL. DATE 03/05/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
03		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	58 1	1881 2	Y	76	80 1			14
							84 9							
04		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	52 1	1773 2	Y	60	60 1			14
							66 9							
05		2046 N	1910	-0-	-136	-0-	53 1	1783 2	Y	67	69 1			12
							74 9							
06		1950 N	1428	-0-	-522	-0-	42 1	1341 2	Y	41	43 1			10
							45 9							
07		1953 N	1353	-0-	-600	-0-	40 1	1271 2	Y	38	39 1			9
							42 9							
08		1922 N	1224	-0-	-698	-0-	38 1	1146 2	Y	36	35 1			10
							40 9							
-----														
DONALD, F. H.			WELL #: 5		RRCID -> 141262			COMPL. DATE 04/02/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613			
03		1612 N	1521	-0-	-91	-0-	46 1	1475 2	Y	-0-				-0-
04		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	44 1	1496 2	Y	-0-				-0-
05		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	46 1	1550 2	Y	-0-				-0-
06		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	54 1	1718 2	Y	-0-				-0-
07		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	50 1	1583 2	Y	-0-				-0-
*08		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	59 1	1758 2	Y	-0-				-0-
-----														
CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 4		RRCID -> 141338			COMPL. DATE 03/17/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568			
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	54 1	1739 2	Y	-0-				-0-
04		1320 N	1221	-0-	-99	-0-	35 1	1186 2	Y	-0-				-0-
05		1488 N	1228	-0-	-260	-0-	35 1	1193 2	Y	-0-				-0-
06		1740 N	1173	-0-	-567	-0-	36 1	1137 2	Y	-0-				-0-
07		1271 N	1258	-0-	-13	-0-	38 1	1220 2	Y	-0-				-0-
*08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	40 1	1201 2	Y	-0-				-0-
-----														
BANKS, W. R.			WELL #: 4		RRCID -> 141385			COMPL. DATE 01/30/1992			TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884			
03		1953 N	1605	-0-	-348	-0-	47 1	1507 2	Y	46	50 1			8
							51 9							
04		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	47 1	1617 2	Y	43	41 1			10
							47 9							
05		1705 N	1574	-0-	-131	-0-	44 1	1484 2	Y	42	45 1			7
							46 9							
06		1560 N	1235	-0-	-325	-0-	37 1	1167 2	Y	28	29 1			6
							31 9							
07		1767 N	1144	-0-	-623	-0-	34 1	1081 2	Y	26	26 1			6
							29 9							
08		1581 N	1220	-0-	-361	-0-	38 1	1151 2	Y	28	26 1			8
							31 9							
-----														
ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 5A		RRCID -> 141594			COMPL. DATE 01/25/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510			
03		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2527 2	4 9	Y	4	4 1			3
04		2400 N	2146	-0-	-254	-0-	2145 2	1 9	Y	1	2 1			2
05		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2667 2	1 9	Y	1				3
06		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2807 2	2 9	Y	2	2 1			3
07		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2785 2	2 9	Y	2	2 1			3
*08		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2784 2	2 9	Y	2	2 1			3

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	77	1	2477	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2400 N	2370	-0-	-30	-0-	67	1	2303	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	80	1	2679	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	78	1	2490	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	81	1	2574	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2480 N	2400	-0-	-80	-0-	77	1	2323	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
 KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

03	651 N	559	-0-	-92	-0-	17	1	540	2	Y	2	2 1	-0-
04	600 N	514	-0-	-86	-0-	15	1	498	2	Y	1	1 1	-0-
05	558 N	525	-0-	-33	-0-	15	1	509	2	Y	1	1 1	-0-
06	540 N	434	-0-	-106	-0-	13	1	420	2	Y	1	1 1	-0-
07	527 N	458	-0-	-69	-0-	14	1	443	2	Y	1	1 1	-0-
08	527 N	447	-0-	-80	-0-	14	1	432	2	Y	1	1 1	-0-

-----  
 OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

03	2356 N	2139	-0-	-217	-0-	64	1	2069	2	Y	5	5 1	1
04	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	66	1	2265	2	Y	4	4 1	1
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	66	1	2208	2	Y	5	5 1	1
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	65	1	2079	2	Y	4	4 1	1
07	2418 N	2091	-0-	-327	-0-	63	1	2024	2	Y	4	4 1	1
*08	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	80	1	2396	2	Y	4	4 1	1

-----  
 CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	47	1	1527	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	58	1	1998	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	37	1	1231	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	33	1	1039	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	31	1	1000	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
 JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	233	1	2699	2	Y	75	83 1	5
04	2730 X	2652	-0-	-78	-0-	179	1	2375	2	Y	89	85 1	9
05	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	208	1	2664	2	Y	69	57 1	21
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	209	1	2590	2	Y	63	71 1	13
07	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	223	1	2673	2	Y	56	55 1	14
08	2821 X	2267	-0-	-554	-0-	179	1	2032	2	Y	51	51 1	14

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
THOMAS & WOOD			WELL #: 5		RRCID -> 142497			COMPL. DATE 08/20/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
03	2945 X	2941	-0-	-4	-0-	232	1	2683	2	Y	24	26	1	2
						26	9							
04	2850 X	2711	-0-	-139	-0-	189	1	2496	2	Y	24	24	1	2
						26	9							
05	2852 X	2654	-0-	-198	-0-	190	1	2439	2	Y	23	18	1	7
						25	9							
06	2850 X	2614	-0-	-236	-0-	193	1	2399	2	Y	20	23	1	4
						22	9							
07	2945 X	1131	-0-	-1814	-0-	86	1	1028	2	Y	15	15	1	4
						17	9							
08	2666 N	1238	-0-	-1428	-0-	99	1	1120	2	Y	17	16	1	5
						19	9							
-----														
DAVIS, A. L.			WELL #: 5		RRCID -> 142501			COMPL. DATE 08/13/1992			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640			
03	3441 X	2211	-0-	-1230	-0-	66	1	2137	2	Y	7	9	1	1
						8	9							
04	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	81	1	2789	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
05	3441 X	2006	-0-	-1435	-0-	58	1	1941	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
06	3330 X	1367	-0-	-1963	-0-	42	1	1321	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	3441 X	2460	-0-	-981	-0-	74	1	2380	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
08	2976 X	2517	-0-	-459	-0-	81	1	2428	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
-----														
OWENS, A.H.			WELL #: 6		RRCID -> 142528			COMPL. DATE 07/02/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546			
03	930 N	652	-0-	-278	-0-	19	1	619	2	Y	13	15	1	2
						14	9							
04	900 N	868	-0-	-32	-0-	24	1	827	2	Y	15	14	1	3
						17	9							
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	29	1	962	2	Y	20	20	1	3
						22	9							
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	25	1	808	2	Y	14	14	1	3
						15	9							
07	899 N	835	-0-	-64	-0-	25	1	796	2	Y	13	13	1	3
						14	9							
08	930 N	798	-0-	-132	-0-	25	1	759	2	Y	13	12	1	4
						14	9							
-----														
WOOLWORTH, J. D. UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 142604			COMPL. DATE 08/05/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568			
03	3410 X	1755	-0-	-1655	-0-	139	1	1610	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
04	3300 X	2472	-0-	-828	-0-	173	1	2292	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
05	3007 X	1697	-0-	-1310	-0-	122	1	1569	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	2250 X	2061	-0-	-189	-0-	153	1	1902	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	257	1	3081	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
*08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	261	1	2961	2	Y	7	7	1	2
						8	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	775 N	360	-0-	-415	-0-	62	1 291 2	Y	6	8 1	1
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	7 124 1	9 592 2	Y	12	10 1	3
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	13 180 1	9 867 2	Y	17	17 1	3
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	19 84 1	9 419 2	Y	8	9 1	2
07	744 N	424	-0-	-320	-0-	9 79 1	9 339 2	Y	5	6 1	1
08	1054 N	431	-0-	-623	-0-	6 78 1	9 345 2	Y	7	6 1	2
						8 8	9				

-----  
 BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	70	1 2247 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	66	1 2255 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2170 N	2029	-0-	-141	-0-	59	1 1970 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2250 N	1705	-0-	-545	-0-	52	1 1653 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2387 N	1793	-0-	-594	-0-	54	1 1739 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2015 N	1791	-0-	-224	-0-	58	1 1733 2	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

03	1550 N	1375	-0-	-175	-0-	41	1 1316 2	Y	16	17 1	3
04	1380 N	1299	-0-	-81	-0-	18 36 1	9 1250 2	Y	12	12 1	3
05	1457 N	1334	-0-	-123	-0-	13 38 1	9 1281 2	Y	14	15 1	2
06	1320 N	1207	-0-	-113	-0-	15 36 1	9 1159 2	Y	11	11 1	2
07	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	12 38 1	9 1208 2	Y	11	11 1	2
08	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	12 38 1	9 1146 2	Y	11	10 1	3
						12 12	9				

-----  
 KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

03	4340 X	4070	-0-	-270	-0-	120	1 3877 2	Y	66	66 1	12
04	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	73 118 1	9 4034 2	Y	57	56 1	13
05	4340 X	4038	-0-	-302	-0-	63 115 1	9 3856 2	Y	61	63 1	11
06	3960 X	3891	-0-	-69	-0-	67 117 1	9 3722 2	Y	47	47 1	11
07	4371 X	3654	-0-	-717	-0-	52 109 1	9 3497 2	Y	44	45 1	10
08	4371 X	3034	-0-	-1337	-0-	48 96 1	9 2895 2	Y	39	38 1	11
						43 43	9				

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
COLEMAN, M.J.			WELL #: 5		RRCID -> 143652			COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03	3131 X	2713	-0-	-418	-0-	80	1	2591	2	Y	38	39	1	7
						42	9							
04	2820 X	2667	-0-	-153	-0-	75	1	2558	2	Y	31	31	1	7
						34	9							
05	2821 X	2207	-0-	-614	-0-	63	1	2112	2	Y	29	31	1	5
						32	9							
06	2700 X	2384	-0-	-316	-0-	72	1	2284	2	Y	25	24	1	6
						28	9							
07	2759 X	2223	-0-	-536	-0-	67	1	2131	2	Y	23	24	1	5
						25	9							
08	2759 X	2084	-0-	-675	-0-	66	1	1993	2	Y	23	22	1	6
						25	9							
-----														
SEALEY, J.J.			WELL #: 5		RRCID -> 143703			COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566			
03	1457 N	1235	-0-	-222	-0-	35	1	1137	2	Y	57	57	1	10
						63	9							
04	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	31	1	1050	2	Y	45	45	1	10
						50	9							
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	2	Y	53	54	1	9
						58	9							
06	1200 N	1127	-0-	-73	-0-	33	1	1048	2	Y	42	41	1	10
						46	9							
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	34	1	1099	2	Y	43	43	1	10
						47	9							
08	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	35	1	1055	2	Y	43	41	1	12
						47	9							
-----														
GHOLSTON, J.S.			WELL #: 4		RRCID -> 143811			COMPL. DATE 11/20/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230			
03	2635 N	2316	-0-	-319	-0-	177	1	2050	2	Y	81	89	1	6
						89	9							
04	2310 N	1462	-0-	-848	-0-	96	1	1272	2	Y	85	83	1	8
						94	9							
05	1984 N	1482	-0-	-502	-0-	102	1	1311	2	Y	63	52	1	19
						69	9							
06	2250 N	1708	-0-	-542	-0-	122	1	1514	2	Y	65	71	1	13
						72	9							
07	1519 N	1241	-0-	-278	-0-	90	1	1085	2	Y	60	58	1	15
						66	9							
08	1488 N	1247	-0-	-241	-0-	96	1	1086	2	Y	59	58	1	16
						65	9							
-----														
CARTHAGE GU 32			WELL #: 5		RRCID -> 143853			COMPL. DATE 11/23/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980			
03	3069 X	2652	-0-	-417	-0-	207	1	2397	2	Y	44	50	1	3
						48	9							
04	2970 X	2950	-0-	-20	-0-	203	1	2689	2	Y	53	51	1	5
						58	9							
05	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	222	1	2850	2	Y	41	34	1	12
						45	9							
06	2970 X	2949	-0-	-21	-0-	217	1	2689	2	Y	39	43	1	8
						43	9							
07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	234	1	2808	2	Y	33	33	1	8
						36	9							
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	246	1	2786	2	Y	34	33	1	9
						37	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OWENS, NELLIE		WELL #: 5		RRCID -> 144597		COMPL. DATE 01/28/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	28	1	919	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	27	1	912	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	34	1	1150	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	36	1	1131	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	38	1	1213	2	Y	8	8	1	2
						9	9							
*08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	42	1	1252	2	Y	8	8	1	2
						9	9							
Gholston, J.S.		WELL #: 5		RRCID -> 144718		COMPL. DATE 02/01/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585					
03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	178	1	2059	2	Y	25	29	1	2
						28	9							
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	147	1	1942	2	Y	29	28	1	3
						32	9							
05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	175	1	2245	2	Y	23	19	1	7
						25	9							
06	2190 N	1774	-0-	-416	-0-	131	1	1621	2	Y	20	23	1	4
						22	9							
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	169	1	2025	2	Y	20	19	1	5
						22	9							
08	2449 N	1834	-0-	-615	-0-	147	1	1666	2	Y	19	19	1	5
						21	9							
KYLE, FRED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 145225		COMPL. DATE 02/25/1993			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676					
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	25	1	813	2	Y	15	16	1	3
						17	9							
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	22	1	744	2	Y	11	11	1	3
						12	9							
05	992 N	819	-0-	-173	-0-	23	1	783	2	Y	12	13	1	2
						13	9							
06	840 N	829	-0-	-11	-0-	25	1	792	2	Y	11	10	1	3
						12	9							
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	25	1	814	2	Y	10	11	1	2
						11	9							
*08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	781	2	Y	11	10	1	3
						12	9							
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 145227		COMPL. DATE 03/04/1993			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634					
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	53	1	1708	2	Y	83	89	1	15
						91	9							
04	1920 N	1492	-0-	-428	-0-	41	1	1389	2	Y	56	58	1	13
						62	9							
05	1984 N	1810	-0-	-174	-0-	50	1	1677	2	Y	75	75	1	13
						83	9							
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	55	1	1738	2	Y	64	62	1	15
						70	9							
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	57	1	1810	2	Y	66	66	1	15
						73	9							
*08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	58	1	1744	2	Y	66	63	1	18
						73	9							



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DAVIS, A.L.		WELL #: 6		RRCID -> 145375		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BANKS, W.R.		WELL #: 6		RRCID -> 145590		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585								
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	57	1	1831	2	Y	16	16	1			3
						18	9									
04	1710 N	1697	-0-	-13	-0-	48	1	1636	2	Y	12	12	1			3
						13	9									
05	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	50	1	1672	2	Y	12	13	1			2
						13	9									
06	1830 N	1572	-0-	-258	-0-	48	1	1513	2	Y	10	10	1			2
						11	9									
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	55	1	1752	2	Y	11	11	1			2
						12	9									
*08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	57	1	1725	2	Y	12	11	1			3
						13	9									
-----																
DONALD, F.H.		WELL #: 6		RRCID -> 145699		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646								
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	100	1	3234	2	Y	-0-					-0-
04	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	80	1	2738	2	Y	-0-					-0-
05	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	82	1	2761	2	Y	-0-					-0-
06	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	88	1	2788	2	Y	-0-					-0-
07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	107	1	3410	2	Y	-0-					-0-
*08	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	88	1	2642	2	Y	-0-					-0-
-----																
THOMAS & WOOD		WELL #: 6 L		RRCID -> 147814		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620								
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	182	1	2101	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
04	3000 N	4423	-0-	1423	1423	310	1	4109	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
05	3100 N	5901	-0-	2801	4224	426	1	5471	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
06	3000 N	6844	-0-	3844	8068	510	1	6330	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	14240 X	6172	-0-	-8068	-0-	475	1	5694	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
*08	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	529	1	6004	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
-----																
OWENS, A. H.		WELL #: 7-L		RRCID -> 149198		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-		59	1	1905	2	Y	118	120	1	21
							130	9							
04	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-		64	1	2204	2	Y	113	108	1	26
							124	9							
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-		57	1	1921	2	Y	111	118	1	19
							122	9							
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-		73	1	2317	2	Y	108	102	1	25
							119	9							
07	3100 N	3645	-0-		545	545	105	1	3366	2	Y	158	147	1	36
							174	9							
*08	2812 N	2267	-0-		-545	-0-	69	1	2086	2	Y	102	110	1	28
							112	9							

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		124	1	1434	2	Y	40	47	1	3
							44	9							
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		144	1	1901	2	Y	49	47	1	5
							54	9							
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-		153	1	1965	2	Y	40	33	1	12
							44	9							
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-		140	1	1733	2	Y	35	40	1	7
							39	9							
07	1984 N	1891	-0-		-93	-0-	143	1	1713	2	Y	32	31	1	8
							35	9							
08	1984 N	1583	-0-		-401	-0-	126	1	1423	2	Y	31	31	1	8
							34	9							

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

03	1953 N	1916	-0-		-37	-0-	141	1	1631	2	Y	131	137	1	23
							144	9							
04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2074	2	Y	143	133	1	33
							157	9							
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2133	2	Y	162	167	1	28
							178	9							
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1695	2	Y	106	109	1	25
							117	9							
07	2418 N	2087	-0-		-331	-0-	151	1	1814	2	Y	111	111	1	25
							122	9							
08	2418 N	2053	-0-		-365	-0-	156	1	1770	2	Y	115	108	1	32
							127	9							

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2263 N	2234	-0-	-29	-0-	66	1	2134	2	Y	31	32 1	6
						34	9						
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	61	1	2087	2	Y	26	26 1	6
						29	9						
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	62	1	2090	2	Y	29	30 1	5
						32	9						
06	2160 N	2131	-0-	-29	-0-	64	1	2042	2	Y	23	23 1	5
						25	9						
07	2263 N	2199	-0-	-64	-0-	66	1	2107	2	Y	24	24 1	5
						26	9						
*08	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	78	1	2341	2	Y	28	25 1	8
						31	9						

-----  
 JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	102	1	1179	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	94	1	1240	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	110	1	1406	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	108	1	1335	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	105	1	1254	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1488 N	656	-0-	-832	-0-	53	1	603	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
 SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	58	1	1867	2	Y	44	45 1	8
						48	9						
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	58	1	1979	2	Y	39	38 1	9
						43	9						
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	63	1	2112	2	Y	47	48 1	8
						52	9						
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	59	1	1886	2	Y	34	34 1	8
						37	9						
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	61	1	1943	2	Y	35	35 1	8
						39	9						
*08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	66	1	1973	2	Y	37	35 1	10
						41	9						

-----  
 GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

03	1519 X	1364	-0-	-155	-0-	107	1	1239	2	Y	16	19 1	1
						18	9						
04	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	132	1	1751	2	Y	19	18 1	2
						21	9						
05	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	151	1	1933	2	Y	16	13 1	5
						18	9						
06	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	133	1	1655	2	Y	14	16 1	3
						15	9						
07	1519 X	1195	-0-	-324	-0-	91	1	1091	2	Y	12	12 1	3
						13	9						
08	1519 N	1144	-0-	-375	-0-	92	1	1039	2	Y	12	12 1	3
						13	9						

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2635 X	2630	-0-	-5	-0-	77 1	2500 2	Y	48	50 1		9	
04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	53 9	2454 2	Y	39	39 1		9	
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	72 1	2498 2	Y	45	46 1		8	
06	2550 X	2479	-0-	-71	-0-	43 9	2368 2	Y	34	34 1		8	
07	2666 X	2656	-0-	-10	-0-	74 1	2537 2	Y	36	36 1		8	
08	2635 N	2625	-0-	-10	-0-	50 9	2500 2	Y	38	36 1		10	

-----  
 KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	41 1	1321 2	Y	-0-			-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	42 1	1445 2	Y	-0-			-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	46 1	1538 2	Y	-0-			-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	46 1	1476 2	Y	-0-			-0-
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	56 1	1785 2	Y	-0-			-0-
*08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	56 1	1689 2	Y	-0-			-0-

-----  
 BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

03	2015 N	1919	-0-	-96	-0-	58 1	1861 2	Y	-0-			-0-
04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	54 1	1864 2	Y	-0-			-0-
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	55 1	1854 2	Y	-0-			-0-
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	57 1	1822 2	Y	-0-			-0-
07	1984 N	1949	-0-	-35	-0-	59 1	1890 2	Y	-0-			-0-
08	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	61 1	1818 2	Y	-0-			-0-

-----  
 DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

03	3999 X	3022	-0-	-977	-0-	87 1	2821 2	Y	104	109 1		19
04	3870 X	2795	-0-	-1075	-0-	114 9	2629 2	Y	81	81 1		19
05	3999 X	2535	-0-	-1464	-0-	77 1	2375 2	Y	81	86 1		14
06	3390 X	2260	-0-	-1130	-0-	89 9	2127 2	Y	60	60 1		14
07	3007 X	2264	-0-	-743	-0-	71 1	2133 2	Y	58	59 1		13
08	3007 X	2240	-0-	-767	-0-	89 9	2102 2	Y	62	58 1		17

-----  
 DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

03	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	82 1	2648 2	Y	7	7 1		1
04	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	8 9	2366 2	Y	5	5 1		1
05	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	69 1	2609 2	Y	7	7 1		1
06	2640 N	2484	-0-	-156	-0-	6 9	2402 2	Y	5	5 1		1
07	2511 N	2305	-0-	-206	-0-	78 1	2229 2	Y	5	5 1		1
08	2697 N	2605	-0-	-92	-0-	76 1	2515 2	Y	5	5 1		1

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
CARTHAGE GU 32			WELL #: 6 L		RRCID -> 154335			COMPL. DATE 01/09/2015			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	3937 X	3419	-0-	-518	-0-	271	1	3139	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
04	3810 X	3205	-0-	-605	-0-	224	1	2971	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
05	3937 X	3558	-0-	-379	-0-	257	1	3293	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
06	3810 X	3435	-0-	-375	-0-	256	1	3172	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
07	3410 X	2768	-0-	-642	-0-	213	1	2549	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
08	3565 X	3162	-0-	-403	-0-	256	1	2898	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
-----														
BANKS, W. R.			WELL #: 7-L		RRCID -> 154978			COMPL. DATE 05/17/1995			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809			
03	2852 X	2661	-0-	-191	-0-	80	1	2581	2	Y	-0-			-0-
04	2700 X	2554	-0-	-146	-0-	72	1	2482	2	Y	-0-			-0-
05	2666 X	2637	-0-	-29	-0-	76	1	2561	2	Y	-0-			-0-
06	2580 X	2566	-0-	-14	-0-	78	1	2488	2	Y	-0-			-0-
07	2666 X	2659	-0-	-7	-0-	81	1	2578	2	Y	-0-			-0-
08	2635 N	2528	-0-	-107	-0-	81	1	2447	2	Y	-0-			-0-
-----														
PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 8-L		RRCID -> 155530			COMPL. DATE 06/22/1995			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310			
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	34	1	1108	2	Y	80	83	1	14
						88	9							
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	31	1	1071	2	Y	65	64	1	15
						72	9							
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	2	Y	74	76	1	13
						81	9							
06	1200 N	1109	-0-	-91	-0-	32	1	1015	2	Y	56	56	1	13
						62	9							
07	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	34	1	1097	2	Y	60	59	1	14
						66	9							
*08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	37	1	1112	2	Y	64	60	1	18
						70	9							
-----														
THOMAS & WOOD			WELL #: 7-L		RRCID -> 155580			COMPL. DATE 07/13/1995			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200			
03	2232 N	2056	-0-	-176	-0-	163	1	1883	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
04	2040 N	1979	-0-	-61	-0-	138	1	1829	2	Y	11	11	1	1
						12	9							
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	146	1	1875	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	162	1	2015	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	166	1	1994	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
08	2015 N	1909	-0-	-106	-0-	154	1	1747	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
-----														
JONES, ELSIE			WELL #: 8-L		RRCID -> 156003			COMPL. DATE 08/11/1995			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155			
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	Y	-0-			-0-
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BRODERICK, BESS SMITH GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	156139	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	8528 - 9223		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	1581 N	1422	-0-	-159	-0-	1411	2	11	9	Y	10	13	0	9
04	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	1376	2	7	9	Y	6			15
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1579	2	10	9	Y	9	15	0	9
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1456	2	9	9	Y	8	8	0	9
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1545	2	6	9	Y	5	9	0	5
*08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1583	2	4	9	Y	4			9
-----														
COLEMAN, M.J.		WELL #:		7-L	RRCID ->	156290	COMPL. DATE	10/17/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8383 - 9255		
03	2449 N	2224	-0-	-225	-0-	65	1	2106	2	Y	48	52	1	9
						53	9							
04	2070 N	1995	-0-	-75	-0-	55	1	1900	2	Y	36	37	1	8
						40	9							
05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	75	1	2528	2	Y	54	53	1	9
						59	9							
06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	70	1	2220	2	Y	39	39	1	9
						43	9							
07	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	73	1	2339	2	Y	40	40	1	9
						44	9							
08	2666 N	2475	-0-	-191	-0-	78	1	2350	2	Y	43	40	1	12
						47	9							
-----														
OWENS, A.H.		WELL #:		8-L	RRCID ->	156367	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9150 - 10030		
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	27	1	871	2	Y	-0-			-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	24	1	824	2	Y	-0-			-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	25	1	854	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	809	-0-	-31	-0-	25	1	784	2	Y	-0-			-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	27	1	850	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	848	-0-	-20	-0-	27	1	821	2	Y	-0-			-0-
-----														
SEALEY, J.J.		WELL #:		7 L	RRCID ->	157933	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8404 - 9240		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PIRKLE, L. H.		WELL #:		8 L	RRCID ->	158049	COMPL. DATE	02/05/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8372 - 9240		
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	44	1	1409	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	40	1	1358	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	42	1	1422	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	41	1	1290	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	41	1	1320	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
08	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	41	1	1240	2	Y	7	6	1	2
						8	9							

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
HOLMES, S.L.			WELL #: 7 L		RRCID -> 159416		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8380 - 9238	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	155	1 4994 2	Y	45	45 1	8
							50	9				
04		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	140	1 4806 2	Y	36	36 1	8
							40	9				
05		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	153	1 5147 2	Y	44	44 1	8
							48	9				
06		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	148	1 4694 2	Y	32	32 1	8
							35	9				
07		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	147	1 4711 2	Y	31	32 1	7
							34	9				
*08		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	167	1 5004 2	Y	36	33 1	10
							40	9				
-----												
OWENS, NELLIE			WELL #: 7-L		RRCID -> 159718		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 8410 - 9241	
03		1643 N	1638	-0-	-5	-0-	130	1 1508 2	Y	-0-		-0-
04		1650 N	1566	-0-	-84	-0-	110	1 1456 2	Y	-0-		-0-
05		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	116	1 1493 2	Y	-0-		-0-
06		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	120	1 1484 2	Y	-0-		-0-
07		1612 N	1595	-0-	-17	-0-	123	1 1472 2	Y	-0-		-0-
*08		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	131	1 1487 2	Y	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 7 L		RRCID -> 159952		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8640 - 9442	
03		1643 X	412	-0-	-1231	-0-	12	1 390 2	Y	9	10 1	2
							10	9				
04		780 X	459	-0-	-321	-0-	13	1 437 2	Y	8	8 1	2
							9	9				
05		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	59	1 1969 2	Y	43	38 1	7
							47	9				
06		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	103	1 3269 2	Y	59	52 1	14
							65	9				
07		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	100	1 3182 2	Y	56	57 1	13
							62	9				
*08		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	95	1 2838 2	Y	52	51 1	14
							57	9				
-----												
CARTHAGE GU 32			WELL #: 7 L		RRCID -> 159963		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8806 - 9682	
03		1674 N	1562	-0-	-112	-0-	45	1 1456 2	Y	55	57 1	10
							61	9				
04		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	54	1 1837 2	Y	58	55 1	13
							64	9				
05		1426 N	1228	-0-	-198	-0-	34	1 1149 2	Y	41	47 1	7
							45	9				
06		1500 N	1145	-0-	-355	-0-	34	1 1078 2	Y	30	30 1	7
							33	9				
07		2015 N	1148	-0-	-867	-0-	34	1 1080 2	Y	31	31 1	7
							34	9				
08		1240 N	1197	-0-	-43	-0-	37	1 1124 2	Y	33	31 1	9
							36	9				
-----												
GHOLSTON, J.S.			WELL #: 7-L		RRCID -> 161030		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 8676 - 9538	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT			WELL #: 9-L		RRCID -> 161321			COMPL. DATE 03/02/2015			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	50	1	1629	2	Y	44	46	1	8
						48	9							
04	1740 N	1490	-0-	-250	-0-	41	1	1414	2	Y	32	33	1	7
						35	9							
05	1643 N	1520	-0-	-123	-0-	43	1	1437	2	Y	36	37	1	6
						40	9							
06	1680 N	1350	-0-	-330	-0-	40	1	1281	2	Y	26	26	1	6
						29	9							
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	61	1	1965	2	Y	40	37	1	9
						44	9							
*08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	56	1	1695	2	Y	36	35	1	10
						40	9							
-----														
PIRKLE, L. H.			WELL #: 9		RRCID -> 163362			COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270			
03	1767 N	1651	-0-	-116	-0-	49	1	1577	2	Y	23	24	1	4
						25	9							
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	43	1	1474	2	Y	19	19	1	4
						21	9							
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	44	1	1482	2	Y	22	22	1	4
						24	9							
06	1590 N	1459	-0-	-131	-0-	44	1	1397	2	Y	16	16	1	4
						18	9							
07	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	46	1	1474	2	Y	17	17	1	4
						19	9							
08	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	48	1	1444	2	Y	17	16	1	5
						19	9							
-----														
JONES, ELSIE			WELL #: 9 L		RRCID -> 163572			COMPL. DATE 09/26/1996			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438			
03	1178 N	949	-0-	-229	-0-	72	1	836	2	Y	37	42	1	3
						41	9							
04	1170 N	983	-0-	-187	-0-	66	1	870	2	Y	43	42	1	4
						47	9							
05	1271 N	1103	-0-	-168	-0-	77	1	989	2	Y	34	28	1	10
						37	9							
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	74	1	922	2	Y	31	35	1	6
						34	9							
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	79	1	950	2	Y	28	27	1	7
						31	9							
08	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	83	1	945	2	Y	27	27	1	7
						30	9							
-----														
HOLMES, S.L. UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 164048			COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #: 6A		RRCID -> 165659			COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494			
03	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	991	2	40	9	Y	36	41	1	25
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	961	2	13	9	Y	12	22	1	15
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1121	2	18	9	Y	16			31
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1150	2	25	9	Y	23	22	1	32
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1264	2	22	9	Y	20	21	1	31
*08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1406	2	23	9	Y	21	22	1	30



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #:		7A	RRCID ->	165663	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8382 - 9510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3125 2	58 9	Y	53	60 1		37
04		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3599 2	19 9	Y	17	32 1		22
05		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3309 2	25 9	Y	23			45
06		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2897 2	37 9	Y	34	32 1		47
07		2635 X	2136	-0-	-499	-0-	2103 2	33 9	Y	30	32 1		45
08		2635 X	2196	-0-	-439	-0-	2161 2	35 9	Y	32	32 1		45
-----													
BANKS, W.R.			WELL #:		8	RRCID ->	165863	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. N/A	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
PIRKLE, L.H. "C"			WELL #:		9	RRCID ->	165924	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	9396	PERF. N/A	
03		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	51 1	1653 2	Y	-0-			-0-
04		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	55 1	1878 2	Y	-0-			-0-
05		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	71 1	2400 2	Y	-0-			-0-
06		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	67 1	2143 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	4063	-0-	963	-0-	123 1	3940 2	Y	-0-			-0-
*08		3100 N	3783	-0-	683	-0-	122 1	3661 2	Y	-0-			-0-
-----													
BROWN, J.C.			WELL #:		10	RRCID ->	166139	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF. N/A	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #:		8A	RRCID ->	169172	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8355 - 9468	
03		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1331 2	81 9	Y	74	84 1		51
04		1440 N	1239	-0-	-201	-0-	1218 2	21 9	Y	19	41 1		29
05		1457 N	1380	-0-	-77	-0-	1344 2	36 9	Y	33			62
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1334 2	51 9	Y	46	43 1		65
07		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1300 2	46 9	Y	42	44 1		63
*08		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1454 2	48 9	Y	44	45 1		62
-----													
ALLISON, THOMAS GAS UNIT			WELL #:		9A	RRCID ->	169930	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	9598	PERF. 8386 - 9501	
03		1922 N	1753	-0-	-169	-0-	1739 2	14 9	Y	13	15 1		9
04		1710 N	1538	-0-	-172	-0-	1534 2	4 9	Y	4	8 1		5
05		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1797 2	7 9	Y	6			11
06		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1764 2	9 9	Y	8	8 1		11
07		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1579 2	9 9	Y	8	8 1		11
08		1798 N	1713	-0-	-85	-0-	1704 2	9 9	Y	8	8 1		11
-----													
THOMAS & WOOD			WELL #:		8	RRCID ->	169935	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8346 - 9214	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OWENS, NELLIE		WELL #:		9	RRCID ->	169936	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8328 - 9217	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		1457 N	1408	-0-	-49	-0-	42 1	1366 2	Y	-0-			-0-
04		1410 N	1290	-0-	-120	-0-	37 1	1253 2	Y	-0-			-0-
05		1550 N	1421	-0-	-129	-0-	41 1	1380 2	Y	-0-			-0-
06		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	42 1	1348 2	Y	-0-			-0-
07		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	42 1	1344 2	Y	-0-			-0-
08		1426 N	1369	-0-	-57	-0-	44 1	1325 2	Y	-0-			-0-
-----													
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	169946	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8458 - 9299	
03		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	72 1	2321 2	Y	28	29 1		5
							31 9						
04		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	66 1	2278 2	Y	24	24 1		5
							26 9						
05		1984 N	1898	-0-	-86	-0-	54 1	1820 2	Y	22	23 1		4
							24 9						
06		2340 N	1864	-0-	-476	-0-	56 1	1789 2	Y	17	17 1		4
							19 9						
07		2449 N	2210	-0-	-239	-0-	66 1	2122 2	Y	20	19 1		5
							22 9						
*08		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	78 1	2354 2	Y	22	21 1		6
							24 9						
-----													
BROWN, J. C.		WELL #:		11	RRCID ->	171438	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	8390 - 9277	
03		589 N	412	-0-	-177	-0-	12 1	400 2	Y	-0-			-0-
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	25 1	864 2	Y	-0-			-0-
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	33 1	1120 2	Y	-0-			-0-
06		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	35 1	1106 2	Y	-0-			-0-
07		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	34 1	1092 2	Y	-0-			-0-
08		713 N	678	-0-	-35	-0-	22 1	656 2	Y	-0-			-0-
-----													
DAVIS, A. L.		WELL #:		9	RRCID ->	171527	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	9474	PERF.	8463 - 9311	
03		248 N	172	-0-	-76	-0-	5 1	167 2	Y	-0-			-0-
04		240 N	204	-0-	-36	-0-	6 1	198 2	Y	-0-			-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	5 1	176 2	Y	-0-			-0-
06		180 N	151	-0-	-29	-0-	5 1	146 2	Y	-0-			-0-
07		217 N	139	-0-	-78	-0-	4 1	135 2	Y	-0-			-0-
*08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	11 1	338 2	Y	-0-			-0-
-----													
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #:		9	RRCID ->	171760	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	8404 - 8884	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



-----																			
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																			
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289																			
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																			
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208																			
03		398 N	398	-0-	-0-		-0-	-0-	70	1	328	2	Y	-0-					-0-
04		480 N	365	-0-	-115		-0-	-0-	63	1	302	2	Y	-0-					-0-
05		434 N	387	-0-	-47		-0-	-0-	67	1	320	2	Y	-0-					-0-
06		390 N	301	-0-	-89		-0-	-0-	50	1	251	2	Y	-0-					-0-
07		418 N	418	-0-	-0-		-0-	-0-	79	1	339	2	Y	-0-					-0-
*08		399 N	399	-0-	-0-		-0-	-0-	73	1	326	2	Y	-0-					-0-
-----																			
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304																			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220																			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260																			
03		3769 X	3769	-0-	-0-		-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
04		3543 X	3543	-0-	-0-		-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
05		3887 X	3887	-0-	-0-		-0-	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
06		4009 X	4009	-0-	-0-		-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
07		4007 X	4007	-0-	-0-		-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
*08		3726 X	3726	-0-	-0-		-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
-----																			
HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294																			
03		3379 X	3319	-0-	-60		-0-	-0-	3315	2	4	9	Y	4	4	1			1
04		3366 X	3366	-0-	-0-		-0-	-0-	3362	2	4	9	Y	4	3	1			2
05		3306 X	3306	-0-	-0-		-0-	-0-	3302	2	4	9	Y	4	5	1			1
06		3210 X	3172	-0-	-38		-0-	-0-	3169	2	3	9	Y	3	3	1			1
07		3379 X	2901	-0-	-478		-0-	-0-	2898	2	3	9	Y	3	3	1			1
08		3379 X	3217	-0-	-162		-0-	-0-	3214	2	3	9	Y	3	3	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HOLMES, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196152		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2968	2	30	9	Y	27	25	1	6
04	2970	X	2936	-0-	-34	-0-	2915	2	21	9	Y	19	17	1	8
05	3069	X	3027	-0-	-42	-0-	3004	2	23	9	Y	21	25	1	4
06	2970	X	2950	-0-	-20	-0-	2931	2	19	9	Y	17	16	1	5
07	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	3013	2	19	9	Y	17	17	1	5
08	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	2949	2	19	9	Y	17	16	1	6
-----															
HOLMES, S. L.		WELL #: 14		RRCID -> 198380		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252						
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3159	2	36	9	Y	33	32	1	7
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3208	2	28	9	Y	25	22	1	10
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3726	2	30	9	Y	27	32	1	5
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3519	2	24	9	Y	22	21	1	6
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3355	2	25	9	Y	23	22	1	7
08	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	3129	2	24	9	Y	22	21	1	8
-----															
COLEMAN, M.J.		WELL #: 10		RRCID -> 198631		COMPL. DATE 11/06/2003			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262						
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3064	2	11	9	Y	10	10	1	2
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2952	2	9	9	Y	8	7	1	3
05	2883	X	2319	-0-	-564	-0-	2310	2	9	9	Y	8	10	1	1
06	2970	X	2754	-0-	-216	-0-	2747	2	7	9	Y	6	5	1	2
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3175	2	7	9	Y	6	6	1	2
08	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	3039	2	8	9	Y	7	7	1	2
-----															
HOLMES, S. L.		WELL #: 13		RRCID -> 199352		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254						
03	4154	X	3365	-0-	-789	-0-	3365	2			Y	-0-			-0-
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-			-0-
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			Y	-0-			-0-
06	3270	X	2555	-0-	-715	-0-	2555	2			Y	-0-			-0-
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			Y	-0-			-0-
*08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-			-0-
-----															
DAVIS, A. L.		WELL #: 10		RRCID -> 199736		COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302						
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	76	1	2462	2	Y	18	19	1	3
							20	9							
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	70	1	2393	2	Y	16	15	1	4
							18	9							
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	73	1	2452	2	Y	17	18	1	3
							19	9							
06	2490	N	2212	-0-	-278	-0-	67	1	2131	2	Y	13	13	1	3
							14	9							
07	2573	N	2215	-0-	-358	-0-	67	1	2135	2	Y	12	12	1	3
							13	9							
08	2542	N	2316	-0-	-226	-0-	74	1	2227	2	Y	14	13	1	4
							15	9							
-----															
COLEMAN, M.J.		WELL #: 11		RRCID -> 200261		COMPL. DATE 02/04/2004			TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252						
03	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	2843	2	54	9	Y	49	47	1	10
04	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	2791	2	40	9	Y	36	31	1	15
05	2852	X	2573	-0-	-279	-0-	2531	2	42	9	Y	38	46	1	7
06	2790	X	2603	-0-	-187	-0-	2568	2	35	9	Y	32	30	1	9
07	2914	X	2810	-0-	-104	-0-	2774	2	36	9	Y	33	32	1	10
08	2914	X	2532	-0-	-382	-0-	2498	2	34	9	Y	31	30	1	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BROWN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 200648		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8598 - 9352	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	64	1	2084	2	Y	-0-
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	67	1	2285	2	Y	-0-
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	72	1	2428	2	Y	-0-
06	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	71	1	2268	2	Y	-0-
07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	73	1	2326	2	Y	-0-
*08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	74	1	2236	2	Y	-0-

OWENS, NELLIE		WELL #: 10		RRCID -> 202075		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 9412		PERF. 8370 - 9264	
03	4061 X	1369	-0-	-2692	-0-	41	1	1324	2	Y	4
						4	9				4
04	3930 X	2023	-0-	-1907	-0-	57	1	1962	2	Y	4
						4	9				4
05	3813 X	3481	-0-	-332	-0-	100	1	3370	2	Y	10
						11	9				9
06	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	114	1	3629	2	Y	8
						9	9				8
07	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	97	1	3099	2	Y	7
						8	9				7
08	3472 X	3062	-0-	-410	-0-	98	1	2956	2	Y	7
						8	9				7

JONES, ELSIE		WELL #: 10		RRCID -> 203280		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8766 - 9224	
03	2170 N	1906	-0-	-264	-0-	151	1	1746	2	Y	8
						9	9				8
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	126	1	1672	2	Y	8
						9	9				8
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	135	1	1728	2	Y	7
						8	9				6
06	1830 N	1782	-0-	-48	-0-	132	1	1643	2	Y	6
						7	9				7
07	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	132	1	1589	2	Y	6
						7	9				6
08	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	143	1	1625	2	Y	5
						6	9				5

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203282		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8459 - 9580	
03	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5345	2	15	9	Y	14
04	5130 X	4429	-0-	-701	-0-	4417	2	12	9	Y	11
05	5301 X	4858	-0-	-443	-0-	4846	2	12	9	Y	11
06	5160 X	5127	-0-	-33	-0-	5112	2	15	9	Y	14
07	5332 X	5144	-0-	-188	-0-	5126	2	18	9	Y	16
08	5332 X	4986	-0-	-346	-0-	4976	2	10	9	Y	9

THOMAS & WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 203643		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 8370 - 9248	
03	3596 X	3490	-0-	-106	-0-	275	1	3180	2	Y	32
						35	9				37
04	3480 X	3289	-0-	-191	-0-	228	1	3018	2	Y	39
						43	9				37
05	3441 X	2866	-0-	-575	-0-	205	1	2628	2	Y	30
						33	9				25
06	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	253	1	3144	2	Y	28
						31	9				31
07	3503 X	3338	-0-	-165	-0-	255	1	3057	2	Y	24
						26	9				24
08	3503 X	3357	-0-	-146	-0-	270	1	3061	2	Y	24
						26	9				24

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
GHOLSTON, J. S.			WELL #: 10		RRCID -> 206044			COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
03		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	2	3	9	Y	3	12	1	4
04		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3716	2	2	9	Y	2			6
05		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3963	2	3	9	Y	3			9
06		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3623	2	2	9	Y	2			11
07		3844 X	3839	-0-	-5	-0-	3837	2	2	9	Y	2			13
08		3968 X	3489	-0-	-479	-0-	3487	2	2	9	Y	2			15
-----															
GHOLSTON, J. S.			WELL #: 9		RRCID -> 206048			COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833				
03		2015 N	1702	-0-	-313	-0-	1702	2			Y	-0-	7	1	1
04		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-			1
05		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-			1
06		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-			1
07		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-			1
*08		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-			1
-----															
GHOLSTON, J. S.			WELL #: 8		RRCID -> 206272			COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586				
03		2294 N	227	-0-	-2067	-0-	225	2	2	9	Y	2	20	1	3
04		1470 N	985	-0-	-485	-0-	985	2			Y	-0-			3
05		1581 N	661	-0-	-920	-0-	659	2	2	9	Y	2			5
06		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-			5
07		1023 N	587	-0-	-436	-0-	586	2	1	9	Y	1			6
08		651 N	569	-0-	-82	-0-	568	2	1	9	Y	1			7
-----															
BRODERICK GU 1, BESS SMITH			WELL #: 3		RRCID -> 206353			COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200				
03		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2732	2	18	9	Y	16			85
04		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2451	2	28	9	Y	25	89	1	21
05		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3026	2	11	9	Y	10			31
06		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3455	2	15	9	Y	14			45
07		3100 N	3607	-0-	507	507	3607	2			Y	-0-			45
*08		3100 N	3644	-0-	544	1051	3636	2	8	9	Y	7			52
-----															
OWENS, NELLIE			WELL #: 11		RRCID -> 206449			COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239				
03		2325 X	1692	-0-	-633	-0-	50	1	1616	2	Y	24	26	1	4
							26	9							
04		2250 X	1783	-0-	-467	-0-	50	1	1709	2	Y	22	21	1	5
							24	9							
05		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	62	1	2099	2	Y	29	29	1	5
							32	9							
06		1830 X	1793	-0-	-37	-0-	54	1	1717	2	Y	20	20	1	5
							22	9							
07		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	78	1	2481	2	Y	27	26	1	6
							30	9							
*08		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	100	1	2989	2	Y	36	32	1	10
							40	9							
-----															
PIRKLE, L.H.			WELL #: 14		RRCID -> 206984			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570				
03		403 N	340	-0-	-63	-0-	311	2	29	9	Y	26	26	1	6
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	394	2	28	9	Y	25	21	1	10
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	395	2	29	9	Y	26	31	1	5
06		330 N	282	-0-	-48	-0-	260	2	22	9	Y	20	19	1	6
07		434 N	310	-0-	-124	-0-	287	2	23	9	Y	21	20	1	7
08		434 N	204	-0-	-230	-0-	182	2	22	9	Y	20	20	1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOLMES, S. L.		WELL #: 15		RRCID -> 207188		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1200	2	22 9	Y	20	20 1	4
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1188	2	19 9	Y	17	14 1	7
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1236	2	18 9	Y	16	20 1	3
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1217	2	15 9	Y	14	13 1	4
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1224	2	15 9	Y	14	14 1	4
*08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1181	2	15 9	Y	14	13 1	5
-----												
HOLMES, S. L.		WELL #: 16		RRCID -> 207349		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285			
03	899 X	890	-0-	-9	-0-	866	2	24 9	Y	22	21 1	5
04	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1003	2	18 9	Y	16	14 1	7
05	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2054	2	18 9	Y	16	20 1	3
06	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2136	2	15 9	Y	14	13 1	4
07	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2252	2	15 9	Y	14	14 1	4
*08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2113	2	15 9	Y	14	13 1	5
-----												
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 10		RRCID -> 207772		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248			
03	2077 N	2075	-0-	-2	-0-	62	1	2001 2	Y	11	11 1	2
						12	9					
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	58	1	2000 2	Y	9	9 1	2
						10	9					
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	61	1	2062 2	Y	10	10 1	2
						11	9					
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	63	1	2018 2	Y	8	8 1	2
						9	9					
07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	80	1	2555 2	Y	10	10 1	2
						11	9					
*08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	87	1	2619 2	Y	11	10 1	3
						12	9					
-----												
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 11		RRCID -> 208356		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286			
03	2697 N	2613	-0-	-84	-0-	78	1	2507 2	Y	25	26 1	4
						28	9					
04	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	73	1	2502 2	Y	22	21 1	5
						24	9					
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	75	1	2536 2	Y	23	24 1	4
						25	9					
06	2520 N	2505	-0-	-15	-0-	76	1	2409 2	Y	18	18 1	4
						20	9					
07	2697 N	2436	-0-	-261	-0-	73	1	2343 2	Y	18	18 1	4
						20	9					
08	2635 N	2511	-0-	-124	-0-	80	1	2410 2	Y	19	18 1	5
						21	9					
-----												
PIRKLE, L.H.		WELL #: 13		RRCID -> 208882		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308			
03	3472 X	3405	-0-	-67	-0-	3310	2	95 9	Y	86	82 1	18
04	3360 X	3295	-0-	-65	-0-	3223	2	72 9	Y	65	56 1	27
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3326	2	74 9	Y	67	81 1	13
06	3300 X	3291	-0-	-9	-0-	3230	2	61 9	Y	55	53 1	15
07	3410 X	3372	-0-	-38	-0-	3308	2	64 9	Y	58	56 1	17
08	3410 X	2741	-0-	-669	-0-	2685	2	56 9	Y	51	53 1	15





-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SEALEY, J. J.		WELL #:		8	RRCID -> 211120			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2651 2	31 9	Y	28	16 1		18
04		2340 N	2181	-0-	-159	-0-	2163 2	18 9	Y	16	23 1		11
05		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2352 2	8 9	Y	7	13 1		5
06		2610 N	2237	-0-	-373	-0-	2229 2	8 9	Y	7	10 1		2
07		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2347 2	3 9	Y	3			5
08		2356 N	2267	-0-	-89	-0-	2260 2	7 9	Y	6			11
-----													
SEALEY, J. J.		WELL #:		9	RRCID -> 211121			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791		
03		2852 N	2373	-0-	-479	-0-	2373 2		Y	-0-			-0-
04		2700 N	2460	-0-	-240	-0-	2460 2		Y	-0-			-0-
05		2697 N	2612	-0-	-85	-0-	2612 2		Y	-0-			-0-
06		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		Y	-0-			-0-
07		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2		Y	-0-			-0-
08		2604 N	2513	-0-	-91	-0-	2513 2		Y	-0-			-0-
-----													
SEALEY, J. J.		WELL #:		10	RRCID -> 211123			COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582		
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	719 2	12 9	Y	11	6 1		7
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	715 2	6 9	Y	5	8 1		4
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	796 2	3 9	Y	3	5 1		2
06		769 N	769	-0-	-0-	-0-	766 2	3 9	Y	3	4 1		1
07		919 N	919	-0-	-0-	-0-	918 2	1 9	Y	1			2
*08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	868 2	2 9	Y	2			4
-----													
BROWN, J. C.		WELL #:		13	RRCID -> 211648			COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340		
03		4774 X	4614	-0-	-160	-0-	138 1	4472 2	Y	4	4 1		1
							4 9						
04		4620 X	4576	-0-	-44	-0-	130 1	4442 2	Y	4	4 1		1
							4 9						
05		4712 X	4620	-0-	-92	-0-	133 1	4483 2	Y	4	4 1		1
							4 9						
06		4470 X	3778	-0-	-692	-0-	115 1	3660 2	Y	3	3 1		1
							3 9						
07		4743 X	3173	-0-	-1570	-0-	96 1	3075 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
08		4743 X	3064	-0-	-1679	-0-	99 1	2963 2	Y	2	2 1		1
							2 9						
-----													
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #:		12	RRCID -> 211979			COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314		
03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	59 1	1917 2	Y	38	39 1		7
							42 9						
04		1890 N	1361	-0-	-529	-0-	38 1	1299 2	Y	22	24 1		5
							24 9						
05		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	63 1	2131 2	Y	41	39 1		7
							45 9						
06		1950 N	1859	-0-	-91	-0-	56 1	1773 2	Y	27	28 1		6
							30 9						
07		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	71 1	2282 2	Y	35	33 1		8
							39 9						
*08		3100 N	3249	-0-	149	149	103 1	3091 2	Y	50	44 1		14
							55 9						

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 212260			COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		4061 X	3436	-0-	-625	-0-	3411 2	25 9	Y	23			47
04		3870 X	3520	-0-	-350	-0-	3497 2	23 9	Y	21	36 1		32
05		3689 X	3196	-0-	-493	-0-	3177 2	19 9	Y	17			49
06		3570 X	3528	-0-	-42	-0-	3497 2	31 9	Y	28	67 1		10
07		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3613 2	32 9	Y	29			39
08		3627 X	3491	-0-	-136	-0-	3473 2	18 9	Y	16	36 1		19
-----													
THOMAS & WOOD			WELL #: 10		RRCID -> 213093			COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218		
03		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	215 1	2490 2	Y	-0-			-0-
04		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	178 1	2350 2	Y	-0-			-0-
05		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	193 1	2473 2	Y	-0-			-0-
06		2610 N	2306	-0-	-304	-0-	172 1	2134 2	Y	-0-			-0-
07		2604 N	2307	-0-	-297	-0-	178 1	2129 2	Y	-0-			-0-
08		2666 N	2188	-0-	-478	-0-	177 1	2011 2	Y	-0-			-0-
-----													
GHOLSTON, J. S.			WELL #: 11		RRCID -> 213223			COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575		
03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2032 2	28 9	Y	25	91 1		31
04		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1959 2	23 9	Y	21			52
05		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2062 2	28 9	Y	25			77
06		1980 N	1915	-0-	-65	-0-	1893 2	22 9	Y	20			97
07		2046 N	1647	-0-	-399	-0-	1628 2	19 9	Y	17			114
08		2077 N	1219	-0-	-858	-0-	1204 2	15 9	Y	14			128
-----													
WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 213536			COMPL. DATE 07/02/2005			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613		
03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1835 2	33 9	Y	30			57
04		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2091 2	25 9	Y	23	43 1		37
05		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2119 2	26 9	Y	24			61
06		1800 N	1781	-0-	-19	-0-	1748 2	33 9	Y	30	80 1		11
07		2201 N	2057	-0-	-144	-0-	2020 2	37 9	Y	34			45
08		2139 N	2076	-0-	-63	-0-	2054 2	22 9	Y	20	41 1		24
-----													
OWENS, A.H.			WELL #: 9		RRCID -> 214735			COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574		
03		3193 X	2741	-0-	-452	-0-	2712 2	29 9	Y	26			43
04		3090 X	2967	-0-	-123	-0-	2949 2	18 9	Y	16	45 1		14
05		3193 X	3101	-0-	-92	-0-	3081 2	20 9	Y	18	19 1		13
06		3090 X	2729	-0-	-361	-0-	2711 2	18 9	Y	16	19 1		10
07		3193 X	2856	-0-	-337	-0-	2843 2	13 9	Y	12			22
08		3100 X	2655	-0-	-445	-0-	2646 2	9 9	Y	8	21 1		9
-----													
OWENS, A.H.			WELL #: 11		RRCID -> 214740			COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604		
03		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2		Y	-0-			-0-
04		3690 X	3554	-0-	-136	-0-	3554 2		Y	-0-			-0-
05		3813 X	3597	-0-	-216	-0-	3597 2		Y	-0-			-0-
06		3690 X	3432	-0-	-258	-0-	3432 2		Y	-0-			-0-
07		3782 X	3446	-0-	-336	-0-	3446 2		Y	-0-			-0-
08		3782 X	3217	-0-	-565	-0-	3217 2		Y	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
CARTHAGE GU 32			WELL #:		8	RRCID ->	215667	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 8540 - 9286
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	183	1	2115	2	Y	33	35 1 2
						36	9					
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	151	1	2002	2	Y	39	37 1 4
						43	9					
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	160	1	2052	2	Y	30	25 1 9
						33	9					
06	2160 N	1784	-0-	-376	-0-	131	1	1622	2	Y	28	31 1 6
						31	9					
07	2232 N	1818	-0-	-414	-0-	138	1	1654	2	Y	24	24 1 6
						26	9					
08	2232 N	1873	-0-	-359	-0-	150	1	1697	2	Y	24	24 1 6
						26	9					
-----												
WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	215774	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8401 - 9625
03	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5097	2	45	9	Y	41	84
04	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5653	2	39	9	Y	35	64 1 55
05	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5378	2	43	9	Y	39	94
06	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4912	2	50	9	Y	45	124 1 15
07	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6174	2	53	9	Y	48	63
*08	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	5980	2	32	9	Y	29	59 1 33
-----												
OWENS, A.H.			WELL #:		10	RRCID ->	217331	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8446 - 9663
03	5363 X	4743	-0-	-620	-0-	4703	2	40	9	Y	36	51
04	5190 X	4495	-0-	-695	-0-	4464	2	31	9	Y	28	22
05	5363 X	2175	-0-	-3188	-0-	2156	2	19	9	Y	17	32 1 7
06	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4837	2	33	9	Y	30	22 1 15
07	4743 X	3989	-0-	-754	-0-	3970	2	19	9	Y	17	32
*08	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4775	2	14	9	Y	13	31 1 14
-----												
OWENS, A.H.			WELL #:		12	RRCID ->	217448	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8485 - 9583
03	5673 X	4792	-0-	-881	-0-	4777	2	15	9	Y	14	28
04	5490 X	5222	-0-	-268	-0-	5208	2	14	9	Y	13	30 1 11
05	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5509	2	18	9	Y	16	16 1 11
06	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5311	2	15	9	Y	14	16 1 9
07	5487 X	5296	-0-	-191	-0-	5285	2	11	9	Y	10	19
08	5518 X	4617	-0-	-901	-0-	4609	2	8	9	Y	7	18 1 8
-----												
OWENS, NELLIE			WELL #:		13	RRCID ->	217470	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9482	PERF. 8507 - 9215
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
DONALD, F.H.			WELL #: 10		RRCID -> 217471			COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----													
03		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	65	1	2099	2	Y	45	44 1 8
							50	9					
04		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	60	1	2049	2	Y	36	36 1 8
							40	9					
05		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	62	1	2088	2	Y	41	42 1 7
							45	9					
06		2130 N	1438	-0-	-692	-0-	43	1	1371	2	Y	22	24 1 5
							24	9					
07		2232 N	1613	-0-	-619	-0-	48	1	1537	2	Y	25	24 1 6
							28	9					
08		2201 N	1747	-0-	-454	-0-	55	1	1661	2	Y	28	26 1 8
							31	9					
-----													
PIRKLE, L.H. "C"			WELL #: 13		RRCID -> 217765			COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307		
03		1519 N	1503	-0-	-16	-0-	45	1	1458	2	Y	-0-	-0-
04		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	39	1	1347	2	Y	-0-	-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	45	1	1506	2	Y	-0-	-0-
06		1440 N	1281	-0-	-159	-0-	39	1	1242	2	Y	-0-	-0-
07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	46	1	1474	2	Y	-0-	-0-
08		1550 N	1391	-0-	-159	-0-	45	1	1346	2	Y	-0-	-0-
-----													
COLEMAN, M.J.			WELL #: 14		RRCID -> 218957			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594		
03		5797 X	4732	-0-	-1065	-0-	4725	2	7	9	Y	6	6 1 1
04		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5434	2	6	9	Y	5	4 1 2
05		5301 X	5273	-0-	-28	-0-	5267	2	6	9	Y	5	6 1 1
06		5130 X	4623	-0-	-507	-0-	4619	2	4	9	Y	4	4 1 1
07		5611 X	4609	-0-	-1002	-0-	4605	2	4	9	Y	4	4 1 1
08		5611 X	4831	-0-	-780	-0-	4827	2	4	9	Y	4	4 1 1
-----													
GHOLSTON, J. S.			WELL #: 12		RRCID -> 219128			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673		
03		2604 N	2022	-0-	-582	-0-	2009	2	13	9	Y	12	49 1 16
04		2490 N	1819	-0-	-671	-0-	1809	2	10	9	Y	9	25
05		1953 N	1446	-0-	-507	-0-	1429	2	17	9	Y	15	40
06		1950 N	1591	-0-	-359	-0-	1580	2	11	9	Y	10	50
07		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2318	2	12	9	Y	11	61
*08		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2294	2	10	9	Y	9	70
-----													
COLEMAN, M. J.			WELL #: 13		RRCID -> 219186			COMPL. DATE 02/18/2006			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577		
03		3658 X	1288	-0-	-2370	-0-	1280	2	8	9	Y	7	8 1 1
04		3540 X	2417	-0-	-1123	-0-	2411	2	6	9	Y	5	3 1 3
05		3658 X	3337	-0-	-321	-0-	3325	2	12	9	Y	11	12 1 2
06		3540 X	3356	-0-	-184	-0-	3346	2	10	9	Y	9	9 1 2
07		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3640	2	11	9	Y	10	9 1 3
*08		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3710	2	10	9	Y	9	9 1 3

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
DAVIS, A. L.			WELL #: 11		RRCID -> 219187			COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03	4712 X	4233	-0-	-479	-0-	125	1	84	4024	2	Y	76	78	14
04	4560 X	3968	-0-	-592	-0-	111	1	67	3790	2	Y	61	61	14
05	4681 X	3981	-0-	-700	-0-	113	1	75	3793	2	Y	68	70	12
06	4110 X	3769	-0-	-341	-0-	113	1	57	3599	2	Y	52	52	12
07	4247 X	4006	-0-	-241	-0-	120	1	61	3825	2	Y	55	55	12
08	4247 X	4015	-0-	-232	-0-	127	1	64	3824	2	Y	58	54	16
-----														
DAVIS, A. L.			WELL #: 12		RRCID -> 219228			COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338			
03	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	96	1	44	3104	2	Y	40	40	7
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	88	1	35	3020	2	Y	32	32	7
05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	94	1	43	3163	2	Y	39	39	7
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	94	1	32	2994	2	Y	29	29	7
07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	98	1	33	3147	2	Y	30	30	7
*08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	97	1	32	2912	2	Y	29	28	8
-----														
BROWN, J. C.			WELL #: 14		RRCID -> 219403			COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354			
03	2046 N	1801	-0-	-245	-0-	52	1	79	1670	2	Y	72	72	13
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	47	1	64	1610	2	Y	58	58	13
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	55	1	83	1837	2	Y	75	75	13
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	53	1	61	1685	2	Y	55	55	13
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	56	1	64	1788	2	Y	58	58	13
08	1984 N	1901	-0-	-83	-0-	59	1	67	1775	2	Y	61	57	17
-----														
DAVIS, A. L.			WELL #: 14		RRCID -> 219804			COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294			
03	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	99	1	51	3204	2	Y	46	47	8
04	3240 X	3234	-0-	-6	-0-	90	1	43	3101	2	Y	39	38	9
05	3348 X	3279	-0-	-69	-0-	93	1	46	3140	2	Y	42	44	7
06	3240 X	3017	-0-	-223	-0-	91	1	36	2890	2	Y	33	32	8
07	3348 X	2923	-0-	-425	-0-	88	1	33	2802	2	Y	30	31	7
08	3348 X	3106	-0-	-242	-0-	99	1	37	2970	2	Y	34	32	9

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
KYLE, FRED UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 220365			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
03		3286 X	3142	-0-	-144	-0-	94 1	3048 2	Y	-0-				-0-
04		3180 X	3121	-0-	-59	-0-	88 1	3033 2	Y	-0-				-0-
05		3286 X	3244	-0-	-42	-0-	94 1	3150 2	Y	-0-				-0-
06		3030 X	3025	-0-	-5	-0-	92 1	2933 2	Y	-0-				-0-
07		3224 X	2987	-0-	-237	-0-	91 1	2896 2	Y	-0-				-0-
08		3255 X	2964	-0-	-291	-0-	96 1	2868 2	Y	-0-				-0-
-----														
SEALEY, J. J.			WELL #: 11		RRCID -> 221160			COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624			
03		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4711 2	24 9	Y	22	13 1			14
04		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4530 2	14 9	Y	13	18 1			9
05		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4665 2	7 9	Y	6	11 1			4
06		4560 X	4285	-0-	-275	-0-	4278 2	7 9	Y	6	8 1			2
07		4712 X	4476	-0-	-236	-0-	4474 2	2 9	Y	2				4
08		4712 X	4694	-0-	-18	-0-	4690 2	4 9	Y	4				8
-----														
JONES, ELSIE			WELL #: 13		RRCID -> 221424			COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552			
03		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	286 1	3312 2	Y	40	44 1			3
							44 9							
04		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	248 1	3287 2	Y	49	47 1			5
							54 9							
05		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	264 1	3394 2	Y	37	31 1			11
							41 9							
06		3510 X	3487	-0-	-23	-0-	257 1	3193 2	Y	34	38 1			7
							37 9							
07		3720 X	3516	-0-	-204	-0-	268 1	3215 2	Y	30	30 1			7
							33 9							
08		3720 X	3343	-0-	-377	-0-	268 1	3041 2	Y	31	30 1			8
							34 9							
-----														
BANKS, W.R.			WELL #: 10		RRCID -> 221449			COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288			
03		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	102 1	3305 2	Y	12	12 1			2
							13 9							
04		3030 X	2856	-0-	-174	-0-	81 1	2766 2	Y	8	8 1			2
							9 9							
05		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	112 1	3763 2	Y	12	12 1			2
							13 9							
06		3300 X	3189	-0-	-111	-0-	97 1	3083 2	Y	8	8 1			2
							9 9							
07		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	116 1	3707 2	Y	9	9 1			2
							10 9							
08		3875 X	2998	-0-	-877	-0-	96 1	2893 2	Y	8	8 1			2
							9 9							
-----														
HOLMES, S. L.			WELL #: 17		RRCID -> 222267			COMPL. DATE 02/03/2016			TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272			
03		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8328 2	56 9	Y	51	49 1			11
04		7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7222 2	42 9	Y	38	33 1			16
05		4836 X	4358	-0-	-478	-0-	4322 2	36 9	Y	33	42 1			7
06		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6533 2	29 9	Y	26	25 1			8
07		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7482 2	37 9	Y	34	32 1			10
*08		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5205 2	30 9	Y	27	27 1			10





-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
THOMAS & WOOD			WELL #: 13		RRCID -> 224014			COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
03	2635 N	2628	-0-	-7	-0-	203 1 81 9	2344 2	Y	74	83 1	5	
04	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	171 1 99 9	2267 2	Y	90	86 1	9	
05	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	182 1 76 9	2331 2	Y	69	57 1	21	
06	2550 N	2467	-0-	-83	-0-	179 1 70 9	2218 2	Y	64	72 1	13	
07	2635 N	2596	-0-	-39	-0-	195 1 63 9	2338 2	Y	57	56 1	14	
*08	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	206 1 63 9	2341 2	Y	57	56 1	15	
-----												
DAVIS, A. L.			WELL #: 13		RRCID -> 224646			COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328	
-----												
03	1798 N	1535	-0-	-263	-0-	46 1 3 9	1486 2	Y	3	3 1	1	
04	1710 N	1622	-0-	-88	-0-	46 1 2 9	1574 2	Y	2	2 1	1	
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	48 1 3 9	1617 2	Y	3	3 1	1	
06	1500 N	1267	-0-	-233	-0-	39 1 1 9	1227 2	Y	1	2 1	-0-	
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	54 1 3 9	1726 2	Y	3	2 1	1	
08	1674 N	1492	-0-	-182	-0-	48 1 2 9	1442 2	Y	2	2 1	1	
-----												
KYLE, FRED UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 224772			COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346	
-----												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
JONES, ELSIE			WELL #: 12		RRCID -> 225251			COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494	
-----												
03	2914 N	442	-0-	-2472	-0-	34 1 14 9	394 2	Y	13	15 1	1	
04	2730 N	463	-0-	-2267	-0-	32 1 12 9	419 2	Y	11	11 1	1	
05	1953 N	539	-0-	-1414	-0-	38 1 12 9	489 2	Y	11	9 1	3	
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	40 1 8 9	494 2	Y	7	9 1	1	
07	465 N	377	-0-	-88	-0-	28 1 9 9	340 2	Y	8	7 1	2	
08	527 N	476	-0-	-51	-0-	38 1 9 9	429 2	Y	8	8 1	2	
-----												
DAVIS, A. L.			WELL #: 15		RRCID -> 226273			COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274	
-----												
03	3751 X	3378	-0-	-373	-0-	101 1	3277 2	Y	-0-		-0-	
04	3630 X	3335	-0-	-295	-0-	95 1	3240 2	Y	-0-		-0-	
05	3627 X	3356	-0-	-271	-0-	97 1	3259 2	Y	-0-		-0-	
06	3270 X	3151	-0-	-119	-0-	96 1	3055 2	Y	-0-		-0-	
07	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	106 1	3389 2	Y	-0-		-0-	
*08	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	120 1	3606 2	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SEALEY, J. J.		WELL #: 14		RRCID -> 227218		COMPL. DATE 03/15/2009			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2821 X	2624	-0-	-197	-0-	2611	2	13	9	Y	12	7 1	8
04	2850 X	2675	-0-	-175	-0-	2667	2	8	9	Y	7	10 1	5
05	2945 X	2627	-0-	-318	-0-	2625	2	2	9	Y	2	5 1	2
06	2850 X	2439	-0-	-411	-0-	2436	2	3	9	Y	3	4 1	1
07	2759 X	2636	-0-	-123	-0-	2635	2	1	9	Y	1		2
08	2635 N	2490	-0-	-145	-0-	2487	2	3	9	Y	3		5
-----													
KYLE, FRED UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 228262		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324				
03	5239 X	5081	-0-	-158	-0-	152	1	4919	2	Y	9	9 1	2
						10	9						
04	4890 X	4714	-0-	-176	-0-	133	1	4573	2	Y	7	7 1	2
						8	9						
05	4991 X	4874	-0-	-117	-0-	141	1	4725	2	Y	7	8 1	1
						8	9						
06	4920 X	4515	-0-	-405	-0-	137	1	4371	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
07	5084 X	3530	-0-	-1554	-0-	107	1	3417	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
08	5084 X	3010	-0-	-2074	-0-	97	1	2909	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
-----													
PIRKLE, L. H.		WELL #: 17		RRCID -> 229186		COMPL. DATE 07/28/2007			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628				
03	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5515	2	62	9	Y	56	54 1	12
04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4258	2	47	9	Y	43	37 1	18
05	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3930	2	48	9	Y	44	53 1	9
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3696	2	40	9	Y	36	35 1	10
07	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3860	2	42	9	Y	38	37 1	11
*08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3581	2	41	9	Y	37	35 1	13
-----													
SEALEY, J. J.		WELL #: 13 L		RRCID -> 229193		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596				
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	696	2	271	9	Y	246	132 1	201
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1166	2	199	9	Y	181	293 1	89
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1085	2	132	9	Y	120	147 1	62
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1064	2	129	9	Y	117	146 1	33
07	1426 N	1105	-0-	-321	-0-	1038	2	67	9	Y	61		94
08	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	958	2	97	9	Y	88		182
-----													
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 11A		RRCID -> 229786		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516				
03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2884	2	8	9	Y	7	8 1	5
04	2790 X	2756	-0-	-34	-0-	2754	2	2	9	Y	2	4 1	3
05	2883 X	2880	-0-	-3	-0-	2877	2	3	9	Y	3		6
06	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2891	2	4	9	Y	4	4 1	6
07	2883 X	2018	-0-	-865	-0-	2014	2	4	9	Y	4	4 1	6
08	2883 X	2038	-0-	-845	-0-	2034	2	4	9	Y	4	4 1	6
-----													
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 230432		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508				
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-		-0-
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-		-0-
05	2232 N	2059	-0-	-173	-0-	2059	2			Y	-0-		-0-
06	2310 N	2234	-0-	-76	-0-	2234	2			Y	-0-		-0-
07	2170 N	2062	-0-	-108	-0-	2062	2			Y	-0-		-0-
*08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-		-0-



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
WOOLWORTH, J.D. UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 234845			COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
03		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3011 2	20 9	Y	18				33
04		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2669 2	15 9	Y	14	25	1		22
05		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2857 2	13 9	Y	12				34
06		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3042 2	24 9	Y	22	48	1		8
07		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3178 2	23 9	Y	21				29
*08		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3087 2	17 9	Y	15	27	1		17
-----														
PIRKLE, L.H.			WELL #: 18		RRCID -> 236037			COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319			
-----														
03		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4798 2	35 9	Y	32	30	1		7
04		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4560 2	25 9	Y	23	20	1		10
05		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4853 2	26 9	Y	24	29	1		5
06		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4825 2	21 9	Y	19	19	1		5
07		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5011 2	23 9	Y	21	20	1		6
*08		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4973 2	22 9	Y	20	19	1		7
-----														
BANKS, W. R.			WELL #: 11		RRCID -> 239378			COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416			
-----														
03		1209 N	1056	-0-	-153	-0-	31 1	1008 2	Y	15	16	1		3
							17 9							
04		1140 N	1111	-0-	-29	-0-	31 1	1066 2	Y	13	13	1		3
							14 9							
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	32 1	1080 2	Y	15	15	1		3
							17 9							
06		1020 N	1006	-0-	-14	-0-	30 1	964 2	Y	11	11	1		3
							12 9							
07		1147 N	1007	-0-	-140	-0-	30 1	966 2	Y	10	11	1		2
							11 9							
08		1116 N	1015	-0-	-101	-0-	32 1	971 2	Y	11	10	1		3
							12 9							
-----														
DONALD, F.H.			WELL #: 12		RRCID -> 239859			COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265			
-----														
03		3844 X	3546	-0-	-298	-0-	105 1	3400 2	Y	37	37	1		7
							41 9							
04		3720 X	3508	-0-	-212	-0-	98 1	3376 2	Y	31	31	1		7
							34 9							
05		3813 X	3633	-0-	-180	-0-	104 1	3489 2	Y	36	37	1		6
							40 9							
06		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	103 1	3291 2	Y	29	28	1		7
							32 9							
07		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	110 1	3518 2	Y	29	29	1		7
							32 9							
*08		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	116 1	3493 2	Y	30	29	1		8
							33 9							
-----														
KYLE, FRED UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 240110			COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286			
-----														
03		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	94 1	3042 2	Y	72	73	1		13
							79 9							
04		3000 N	3099	-0-	99	99	86 1	2949 2	Y	58	58	1		13
							64 9							
05		3100 N	3170	-0-	70	169	89 1	3006 2	Y	68	69	1		12
							75 9							
06		3000 X	2784	-0-	-216	-0-	83 1	2649 2	Y	47	48	1		11
							52 9							
07		3100 X	2979	-0-	-121	-0-	89 1	2835 2	Y	50	50	1		11
							55 9							
08		3100 X	2694	-0-	-406	-0-	85 1	2556 2	Y	48	46	1		13
							53 9							



-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
BROWN, J. C.			WELL #: 17		RRCID -> 245364			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	110	1	3538	2	Y	82	83	1		15
							90	9								
04		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	100	1	3415	2	Y	66	66	1		15
							73	9								
05		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	103	1	3457	2	Y	75	77	1		13
							83	9								
06		3630 X	3388	-0-	-242	-0-	101	1	3224	2	Y	57	57	1		13
							63	9								
07		3751 X	3633	-0-	-118	-0-	108	1	3458	2	Y	61	60	1		14
							67	9								
08		3751 X	3597	-0-	-154	-0-	114	1	3415	2	Y	62	59	1		17
							68	9								
-----																
PIRKLE, L.H.			WELL #: 15R		RRCID -> 246869			COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304					
03		4371 X	1452	-0-	-2919	-0-	1434	2	18	9	Y	16				41
04		4410 X	4099	-0-	-311	-0-	4075	2	24	9	Y	22	44	1		19
05		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4862	2	32	9	Y	29	28	1		20
06		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4492	2	30	9	Y	27	31	1		16
07		4247 X	4194	-0-	-53	-0-	4173	2	21	9	Y	19				35
08		4898 X	4106	-0-	-792	-0-	4092	2	14	9	Y	13	33	1		15
-----																
OWENS, A.H.			WELL #: 14		RRCID -> 250908			COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587					
03		5828 X	5483	-0-	-345	-0-	5400	2	83	9	Y	75				121
04		5970 X	5694	-0-	-276	-0-	5638	2	56	9	Y	51	127	1		45
05		6169 X	4799	-0-	-1370	-0-	4733	2	66	9	Y	60	64	1		41
06		5970 X	2411	-0-	-3559	-0-	2371	2	40	9	Y	36	60	1		17
07		5890 X	700	-0-	-5190	-0-	672	2	28	9	Y	25				42
08		5890 X	1108	-0-	-4782	-0-	1082	2	26	9	Y	24	40	1		26
-----																
OWNES, NELLIE			WELL #: 14		RRCID -> 252517			COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304					
03		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	101	1	3264	2	Y	52	53	1		9
							57	9								
04		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	104	1	3573	2	Y	49	47	1		11
							54	9								
05		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	105	1	3535	2	Y	53	55	1		9
							58	9								
06		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	104	1	3308	2	Y	41	40	1		10
							45	9								
07		3844 X	3540	-0-	-304	-0-	106	1	3390	2	Y	40	41	1		9
							44	9								
08		3844 X	3692	-0-	-152	-0-	117	1	3525	2	Y	45	42	1		12
							50	9								
-----																
COLEMAN, M.J.			WELL #: 15		RRCID -> 254189			COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854					
03		3100 X	1226	-0-	-1874	-0-	1185	2	41	9	Y	37				71
04		3180 X	951	-0-	-2229	-0-	929	2	22	9	Y	20	74	1		17
05		3286 X	881	-0-	-2405	-0-	853	2	28	9	Y	25	23	1		19
06		3180 X	777	-0-	-2403	-0-	748	2	29	9	Y	26	28	1		17
07		2635 X	656	-0-	-1979	-0-	630	2	26	9	Y	24				41
08		1240 X	442	-0-	-798	-0-	429	2	13	9	Y	12	39	1		14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
03		3906 X	3673	-0-	-233	-0-	3663 2	10 9	Y	9	5 1			6
04		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4007 2	4 9	Y	4	7 1			3
05		3968 X	3507	-0-	-461	-0-	3505 2	2 9	Y	2	4 1			1
06		3840 X	3123	-0-	-717	-0-	3120 2	3 9	Y	3	3 1			1
07		4154 X	3571	-0-	-583	-0-	3570 2	1 9	Y	1				2
08		4154 X	3223	-0-	-931	-0-	3222 2	1 9	Y	1				3

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

03		7068 X	6221	-0-	-847	-0-	6147 2	74 9	Y	67	144 0			55
04		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	8683 2	83 9	Y	75				130
05		7409 X	6255	-0-	-1154	-0-	6191 2	64 9	Y	58	130 0			58
06		7170 X	6816	-0-	-354	-0-	6773 2	43 9	Y	39	52 0			45
07		9052 X	1699	-0-	-7353	-0-	1676 2	23 9	Y	21	45 0			21
08		9052 X	7860	-0-	-1192	-0-	7819 2	41 9	Y	37				58

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

03		5766 X	5379	-0-	-387	-0-	5237 2	142 9	Y	129	166 0			107
04		5580 X	4910	-0-	-670	-0-	4831 2	79 9	Y	72				179
05		5704 X	5353	-0-	-351	-0-	5231 2	122 9	Y	111	179 0			111
06		5520 X	5352	-0-	-168	-0-	5247 2	105 9	Y	95	99 0			107
07		5394 X	4934	-0-	-460	-0-	4869 2	65 9	Y	59	108 0			58
08		5394 X	5054	-0-	-340	-0-	4995 2	59 9	Y	54				112

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

03		8928 X	8273	-0-	-655	-0-	8177 2	96 9	N	87				227
04		8610 X	7908	-0-	-702	-0-	7689 2	219 9	N	199	190 1			236
05		9052 X	7450	-0-	-1602	-0-	7201 2	249 9	N	226	352 1			110
06		8760 X	7190	-0-	-1570	-0-	7070 2	120 9	N	109				219
07		9052 X	7761	-0-	-1291	-0-	7542 2	219 9	N	199	182 1			236
08		8277 X	7152	-0-	-1125	-0-	6992 2	160 9	N	145	173 1			208

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	44 1	723 3	Y	-0-				-0-
04		2790 N	814	-0-	-1976	-0-	43 1	771 3	Y	-0-				-0-
05		1953 N	944	-0-	-1009	-0-	51 1	893 3	Y	-0-				-0-
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-	43 1	723 3	Y	-0-				-0-
07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	73 1	1110 3	Y	-0-				-0-
*08		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	115 1	1625 3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	190673	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	3605 - 3622	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	55	1	914	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1050 N	957	-0-	-93	-0-	51	1	906	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	63	1	1101	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	56	1	949	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	63	1	954	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	72	1	1026	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	190857	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	3533 - 3833
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		329	RRCID ->	217243	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3630
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	3	Y	-0-	-0-
04	1110 N	405	-0-	-705	-0-	21	1	384	3	Y	-0-	-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	-0-	-0-
06	570 N	184	-0-	-386	-0-	10	1	174	3	Y	-0-	-0-
07	434 N	316	-0-	-118	-0-	18	1	298	3	Y	-0-	-0-
08	279 N	51	-0-	-228	-0-	3	1	48	3	Y	-0-	-0-

PARKER UNIT NO. 3		WELL #:		20	RRCID ->	222625	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	4046 - 4053
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		96R	RRCID ->	231963	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3615 - 3694
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	741	3	Y	-0-	-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	3	Y	-0-	-0-
05	651 N	635	-0-	-16	-0-	33	1	602	3	Y	-0-	-0-
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	60	1	1066	3	Y	-0-	-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	72	1	1164	3	Y	-0-	-0-
08	620 N	498	-0-	-122	-0-	31	1	467	3	Y	-0-	-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		8	RRCID ->	133267	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3938 - 3943
BREWSTER, J. T.		WELL #:		8								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-



CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		11 U	RRCID -> 174684	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	3676 - 3680	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		5	RRCID -> 176576	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	6714	PERF.	3576 - 3886	
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	44	1	441	2	Y	-0-	-0-
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	2	Y	-0-	-0-
*05	341 N	286	-0-	-55	-0-	39	1	247	2	Y	-0-	-0-
*06	480 N	251	-0-	-229	-0-	36	1	215	2	Y	-0-	-0-
*07	310 N	265	-0-	-45	-0-	37	1	228	2	Y	-0-	-0-
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	37	1	202	2	Y	-0-	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		4	RRCID -> 176583	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	3633 - 3680	
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	311	2	Y	-0-	-0-
*04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	Y	-0-	-0-
*05	217 N	156	-0-	-61	-0-	3	1	153	2	Y	-0-	-0-
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	7	1	350	2	Y	-0-	-0-
*07	434 N	393	-0-	-41	-0-	7	1	386	2	Y	-0-	-0-
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	7	1	367	2	Y	-0-	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		13	RRCID -> 176588	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	3845	PERF.	3540 - 3545	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		13 U	RRCID -> 176958	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	7984	PERF.	3563 - 3611	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #:		10 U	RRCID -> 177003	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	3659 - 3666	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		3	RRCID -> 177352	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	3531 - 3610	
03	806 X	770	-0-	-36	-0-	257	1	513	2	Y	-0-	-0-
*04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	248	1	680	2	Y	-0-	-0-
*05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	269	1	965	2	Y	-0-	-0-
*06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	254	1	788	2	Y	-0-	-0-
*07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	268	1	1218	2	Y	-0-	-0-
*08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	262	1	856	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311										COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	3648 - 3680	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	18	1	1089	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
*05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	24	1	1070	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	17	1	818	2	Y	-0-					-0-
*07	1147 N	873	-0-	-274	-0-	16	1	856	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	16	1	843	2	Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949										COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	3545 - 3620	
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	27	1	1071	2	Y	-0-					-0-
*04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	12	1	756	2	Y	-0-					-0-
*05	899 N	174	-0-	-725	-0-	3	1	171	2	Y	-0-					-0-
*06	1050 N	760	-0-	-290	-0-	15	1	745	2	Y	-0-					-0-
*07	806 N	597	-0-	-209	-0-	11	1	586	2	Y	-0-					-0-
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	9	1	470	2	Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050										COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	3629 - 3651	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699										COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	3615 - 3694	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949										COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	6741	PERF.	3595 - 3677	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511										COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	3544 - 3802	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) CX OPERATING LLC PARKER ESTATE		//CONT.//	16032 261 195798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
		WELL #:	1	RRCID -> 222632	COMPL. DATE 09/02/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 3783 - 3789	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-			177
04		34 N	34	-0-	-0-	34 2		177
05		25 N	25	-0-	-0-	25 2		177
06		37 N	37	-0-	-0-	37 2		177
07		20 N	20	-0-	-0-	20 2		177
*08		115 N	115	-0-	-0-	115 2		177

  

GARY PRODUCTION COMPANY WEINER "A"			296448			CNTY: PANOLA		
		WELL #:	2	RRCID -> 177057	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3428 - 3433	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

  

MCNEESE						CNTY: PANOLA		
		WELL #:	3	RRCID -> 188754	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 4332	PERF. 3980 - 4116	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

  

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. CHRISTIAN, C.O. HEIRS			309515			CNTY: PANOLA		
		WELL #:	3	RRCID -> 174391	COMPL. DATE 09/04/1999	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 3643 - 3648	
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	4 1	139 2	-0-
04	300 N	125	-0-	-175	-0-	4 1	121 2	-0-
05	217 N	113	-0-	-104	-0-	3 1	110 2	-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22 1	256 2	-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	33 1	400 2	-0-
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	43 1	521 2	-0-

  

GRAWARD OPERATING, INC. TILLER, M.			326435			CNTY: PANOLA		
		WELL #:	2	RRCID -> 180822	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3704 - 3712	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

  

TILLER, R.						CNTY: PANOLA		
		WELL #:	2	RRCID -> 181041	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 3798	PERF. 3668 - 3676	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//	16032 261	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.			357165								
ALLISON			WELL #:	3B	RRCID ->	197204	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	5032	PERF. 3616 - 3621
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3627 X	3316	-0-	-311	-0-	3316 3	N	-0-			-0-
04	3510 X	3384	-0-	-126	-0-	3384 3	N	-0-			-0-
05	3534 X	3415	-0-	-119	-0-	3415 3	N	-0-			-0-
06	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 3	N	-0-			-0-
07	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 3	N	-0-			-0-
08	3503 X	3004	-0-	-499	-0-	3004 3	N	-0-			-0-
-----											
WERNER 'J'			WELL #:	3	RRCID ->	265214	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	6313	PERF. 3997 - 4001
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-			43
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-			43
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	N	-0-			43
06	900 N	856	-0-	-44	-0-	856 3	N	-0-			43
07	899 N	845	-0-	-54	-0-	845 3	N	-0-			43
08	899 N	823	-0-	-76	-0-	823 3	N	-0-			43
-----											
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC			660284								
WEINER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	178310	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3494 - 3498
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
-----											
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851								
MOORE, C.E. UNIT			WELL #:	5 C	RRCID ->	170587	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 3680 - 3698
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
SMITH-BIRD UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	175171	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	7964	PERF. 3700 - 3774
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
HULL UNIT B			WELL #:	B 14	RRCID ->	185642	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	5040	PERF. 3690 - 3712
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	Y	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	Y	-0-			-0-
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-			-0-
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001										TOTAL DEPTH	4984	PERF.	3608 - 3626
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003										TOTAL DEPTH	9661	PERF.	3685 - 3705
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004										TOTAL DEPTH	6339	PERF.	3665 - 3752
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	3658 - 3674
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-			-0-
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	2080	2	N	-0-			-0-
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	2	N	-0-			-0-
06	2100 N	2080	-0-	-20	-0-	-0-	2080	2	N	-0-			-0-
07	2139 N	2125	-0-	-14	-0-	-0-	2125	2	N	-0-			-0-
*08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-			-0-
-----													
ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011										TOTAL DEPTH	6920	PERF.	3531 - 3536
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
TGNR EAST TEXAS LLC 850990													
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972										TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3642 - 3647
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-			-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-			-0-
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 18		WELL #: 8		RRCID -> 139181		COMPL. DATE 07/26/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 27		WELL #: 1		RRCID -> 139684		COMPL. DATE 09/22/1991		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCDANIEL, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 140403		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700								
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	806 N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	780 N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	806 N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
-----																
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 141293		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3100 N	5286	-0-	2186	-0-	2186	3	5286	3	N	-0-					-0-
-----																
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 142089		COMPL. DATE 07/09/1992		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GILLASPY, FROST UNIT		WELL #: 3RU		RRCID -> 156236		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NEAL, J.S.		WELL #: 1		RRCID -> 186623		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720								
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	630 N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	630 N	545	-0-	-85	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)			//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.// 850990									
FROST UNIT #5			WELL #: 3		RRCID -> 187169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #: 4 C		RRCID -> 187538		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #: 7 C		RRCID -> 189529		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LASHLEY, M. UNIT			WELL #: 7 U		RRCID -> 189554		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KYLE, J. R. "A"			WELL #: 7 C		RRCID -> 205147		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FROST-GILLASPY			WELL #: 2		RRCID -> 205187		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	1	8	-0-
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT			WELL #: 11 U		RRCID -> 219680		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 221443		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-			-0-
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-			-0-
05		465 N	448	-0-	-17	-0-	448 3	N	-0-			-0-
06		450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3	N	-0-			-0-
07		465 N	346	-0-	-119	-0-	346 3	N	-0-			-0-
08		434 N	391	-0-	-43	-0-	391 3	N	-0-			-0-
-----												
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 9-C		RRCID -> 221925		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CGU 23		WELL #: 5-C		RRCID -> 221926		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 221927		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394		N	NO RPT			-0-
-----												
CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		16032 267		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GARY PRODUCTION COMPANY		296448										
WIENER		WELL #: A 1		RRCID -> 064228		COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HARLETON OIL & GAS INC.		357165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SMITH, ELLA UNIT NO. 1		WELL #: 6A		RRCID -> 176534		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617				
03	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 3		N	-0-			-0-
04	3180 X	2901	-0-	-279	-0-	2901 3		N	-0-			-0-
05	3286 X	3119	-0-	-167	-0-	3119 3		N	-0-			-0-
06	3180 X	2874	-0-	-306	-0-	2874 3		N	-0-			-0-
07	3286 X	3203	-0-	-83	-0-	3203 3		N	-0-			-0-
08	3286 X	3151	-0-	-135	-0-	3151 3		N	-0-			-0-



CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		//CONT.//		16032 267	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
KIRBY, AMBER		WELL #:		1A	RRCID ->	180665	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 3490 -	3500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-			46
04		780 N	717	-0-	-63	-0-	717 3	N	-0-			46
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-			46
06		750 N	721	-0-	-29	-0-	721 3	N	-0-			46
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-			46
*08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-			46
-----												
WHITE, WERNER		WELL #:		1A	RRCID ->	181418	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 3479 -	3482
03		1581 N	1195	-0-	-386	-0-	1195 3	N	-0-			-0-
04		1200 N	1156	-0-	-44	-0-	1156 3	N	-0-			-0-
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-			-0-
06		1170 N	764	-0-	-406	-0-	764 3	N	-0-			-0-
07		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3	N	-0-			-0-
*08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-			-0-
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		2	RRCID ->	053946	COMPL. DATE	11/05/1972	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3429 -	3617
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WERNER-NEEDHAM		WELL #:		3	RRCID ->	183202	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 3427 -	3439
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	056379	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2588 -	2664
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
VON GOETZ, KATHERINE		WELL #:		3	RRCID ->	247566	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	13605	PERF.12955 -	13570
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
HARRIS, MARY			WELL #:		1H	RRCID ->	252810	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	11754 PERF.11990 - 13164			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	-0-	5427	2	N	-0-			-0-
04		4740 X	4476	-0-	-264	-0-	-0-	4476	2	N	-0-			-0-
05		4836 X	3850	-0-	-986	-0-	-0-	3850	2	N	-0-			-0-
06		5250 X	4424	-0-	-826	-0-	-0-	4424	2	N	-0-			-0-
07		3796 X	3523	-0-	-273	-0-	-0-	3523	2	N	-0-			-0-
08		3720 X	2254	-0-	-1466	-0-	-0-	2254	2	N	-0-			-0-
-----														
MCSWAIN, ET AL			WELL #:		1H	RRCID ->	255792	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11784 PERF.11992 - 16852			
03		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			-0-
04		2310 N	2179	-0-	-131	-0-	-0-	2179	3	N	-0-			-0-
05		3069 N	2339	-0-	-730	-0-	-0-	2339	3	N	-0-			-0-
06		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	2382	3	N	-0-			-0-
07		2263 N	2087	-0-	-176	-0-	-0-	2087	3	N	-0-			-0-
08		2325 N	2081	-0-	-244	-0-	-0-	2081	3	N	-0-			-0-
-----														
PEACE			WELL #:		1H	RRCID ->	256203	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	12132 PERF.12250 - 17120			
03		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			-0-
04		2370 X	2246	-0-	-124	-0-	-0-	2246	3	N	-0-			-0-
05		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	2612	3	N	-0-			-0-
06		2550 X	863	-0-	-1687	-0-	-0-	863	3	N	-0-			-0-
07		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	-0-	2942	3	N	-0-			-0-
*08		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	-0-	2578	3	N	-0-			-0-
-----														
KING GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	256303	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	13600 PERF.13879 - 18052			
03		45891 X	45891	-0-	-0-	-0-	-0-	45891	2	N	-0-			20
04		43051 X	43051	-0-	-0-	-0-	-0-	745	1	N	-0-			20
05		41282 X	41282	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	1	N	-0-			20
06		37841 X	37841	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	1	N	-0-			20
07		39418 X	39418	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	1	N	-0-			20
08		45880 X	27983	-0-	-17897	-0-	-0-	1361	1	N	-0-			20
-----														
SILVER HAMMER			WELL #:		1H	RRCID ->	256829	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	13718 PERF.13301 - 17847			
03		3100 N	3635	-0-	535	535	535	250	1	N	-0-			-0-
04		3000 N	4893	-0-	1893	2428	2428	335	1	N	-0-			-0-
05		3100 N	2874	-0-	-226	2202	2202	157	1	N	-0-			-0-
06		6161 X	3959	-0-	-2202	-0-	-0-	223	1	N	-0-			-0-
07		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	N	-0-			-0-
*08		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	N	-0-			-0-
-----														
LAMKIN			WELL #:		1H	RRCID ->	257421	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	12158 PERF.12393 - 17208			
03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			-0-
04		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	2334	3	N	-0-			-0-
05		1767 N	1473	-0-	-294	-0-	-0-	1473	3	N	-0-			-0-
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	3	N	-0-			-0-
07		2139 N	1387	-0-	-752	-0-	-0-	1387	3	N	-0-			-0-
*08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	-0-			-0-
-----														
HARRIS STEWART			WELL #:		1H	RRCID ->	257422	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11696 PERF.11970 - 16919			
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-
05		93 N	8	-0-	-85	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
*08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
BALDWIN, MICHAEL		WELL #:		1H	RRCID ->	257527	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12000	- 16737	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3410 X	352	-0-	-3058	-0-	352 2		N	-0-			-0-
04		3300 X	1312	-0-	-1988	-0-	1312 2		N	-0-			-0-
05		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		N	-0-			-0-
06		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
07		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2		N	-0-			-0-
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HOLT, WILLIAM		WELL #:		1H	RRCID ->	258781	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11965	- 16802	
03		2821 X	2443	-0-	-378	-0-	24 1	2419 3	N	-0-			-0-
04		2490 X	2113	-0-	-377	-0-	2113 3		N	-0-			-0-
05		2480 X	2458	-0-	-22	-0-	2458 3		N	-0-			-0-
06		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3		N	-0-			-0-
07		2412 X	2262	-0-	-150	-0-	2262 3		N	-0-			-0-
08		2356 N	2354	-0-	-2	-0-	2354 3		N	-0-			-0-
-----													
FULTS, BETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	258861	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	11778	PERF.12036	- 16837	
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	8 1	833 3	N	-0-			-0-
04		870 N	592	-0-	-278	-0-	592 3		N	-0-			-0-
05		1240 N	1177	-0-	-63	-0-	1177 3		N	-0-			-0-
06		810 N	628	-0-	-182	-0-	628 3		N	-0-			-0-
07		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			-0-
08		930 N	630	-0-	-300	-0-	630 3		N	-0-			-0-
-----													
MALCOLM GU		WELL #:		1H	RRCID ->	259147	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13410	- 18902	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCLENDON UNIT, NANCY LOU		WELL #:		1H	RRCID ->	259663	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	11861	PERF.11934	- 16770	
03		3348 X	2771	-0-	-577	-0-	27 1	2744 3	N	-0-			-0-
04		3270 X	3242	-0-	-28	-0-	3242 3		N	-0-			-0-
05		3534 X	3268	-0-	-266	-0-	3268 3		N	-0-			-0-
06		3420 X	3259	-0-	-161	-0-	3259 3		N	-0-			-0-
07		3308 X	2875	-0-	-433	-0-	2875 3		N	-0-			-0-
*08		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 3		N	-0-			-0-
-----													
ELEANOR RIGBY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260192	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13170	- 19705	
03		6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
04		553 X	553	-0-	-0-	-0-	38 1	515 2	Y	-0-			-0-
05		159 X	159	-0-	-0-	-0-	9 1	150 2	Y	-0-			-0-
06		243 X	243	-0-	-0-	-0-	14 1	229 2	Y	-0-			-0-
07		406 X	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-			-0-
*08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	20 1	314 2	Y	-0-			-0-
-----													
PENNY LANE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260208	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	13168	PERF.13341	- 19152	
03		13504 X	13504	-0-	-0-	-0-	929 1	12575 2	Y	-0-			-0-
04		8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	583 1	7935 2	Y	-0-			-0-
05		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	295 1	5092 2	Y	-0-			-0-
06		4830 X	2185	-0-	-2645	-0-	123 1	2062 2	Y	-0-			-0-
07		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	372 1	6069 2	Y	-0-			-0-
08		7936 X	5550	-0-	-2386	-0-	333 1	5217 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
IRONOSA		WELL #: 1H		RRCID -> 260255		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4061 X	502	-0-	-3559	-0-	7 1	495 2	N	-0-			-0-
04	3930 X	125	-0-	-3805	-0-	125 2		N	-0-			-0-
05	3751 X	63	-0-	-3688	-0-	63 2		N	-0-			-0-
06	690 X	99	-0-	-591	-0-	99 2		N	-0-			-0-
07	496 X	135	-0-	-361	-0-	135 2		N	-0-			-0-
08	496 X	157	-0-	-339	-0-	157 2		N	-0-			-0-
-----												
WIGGINS UNIT		WELL #: B 1H		RRCID -> 260397		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663				
03	4960 X	4607	-0-	-353	-0-	46 1	4561 3	N	-0-			-0-
04	4800 X	4276	-0-	-524	-0-	4276 3		N	-0-			-0-
05	4774 X	4242	-0-	-532	-0-	4242 3		N	-0-			-0-
06	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763 3		N	-0-			-0-
07	4330 X	3858	-0-	-472	-0-	3858 3		N	-0-			-0-
*08	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717 3		N	-0-			-0-
-----												
REVOLUTION 9 GU		WELL #: 1H		RRCID -> 260585		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459				
03	568 X	568	-0-	-0-	-0-	39 1	529 2	N	-0-			-0-
04	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	567 1	7709 2	N	-0-			-0-
05	79945 X	79945	-0-	-0-	-0-	4371 1	75574 2	N	-0-			-0-
06	69572 X	69572	-0-	-0-	-0-	3926 1	65646 2	N	-0-			-0-
07	65755 X	65755	-0-	-0-	-0-	3796 1	61959 2	N	-0-			-0-
*08	57897 X	57897	-0-	-0-	-0-	3472 1	54425 2	N	-0-			-0-
-----												
CROCKETT		WELL #: 1H		RRCID -> 260672		COMPL. DATE 11/29/2010		TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800				
03	195397 X	195397	-0-	-0-	-0-	2791 1	192606 2	N	-0-			-0-
04	186628 X	186628	-0-	-0-	-0-	186628 2		N	-0-			-0-
05	171276 X	171276	-0-	-0-	-0-	171276 2		N	-0-			-0-
06	157328 X	157328	-0-	-0-	-0-	157328 2		N	-0-			-0-
07	152453 X	152453	-0-	-0-	-0-	152453 2		N	-0-			-0-
*08	137148 X	137148	-0-	-0-	-0-	137148 2		N	-0-			-0-
-----												
OGLESBEE GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260796		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709				
03	4092 X	2564	-0-	-1528	-0-	2564 3		N	-0-			-0-
04	4680 X	2322	-0-	-2358	-0-	2322 3		N	-0-			-0-
05	4836 X	4466	-0-	-370	-0-	4466 3		N	-0-			-0-
06	4680 X	3996	-0-	-684	-0-	3996 3		N	-0-			-0-
07	3658 X	3084	-0-	-574	-0-	3084 2		N	-0-			-0-
08	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAMKIN		WELL #: B 2H		RRCID -> 260830		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651				
03	3131 X	2444	-0-	-687	-0-	24 1	2420 3	N	-0-			-0-
04	2850 X	2440	-0-	-410	-0-	2440 3		N	-0-			-0-
05	2821 X	2443	-0-	-378	-0-	2443 3		N	-0-			-0-
06	2580 X	2577	-0-	-3	-0-	2577 3		N	-0-			-0-
07	2592 X	2479	-0-	-113	-0-	2479 3		N	-0-			-0-
08	2449 N	2412	-0-	-37	-0-	2412 3		N	-0-			-0-
-----												
WEST IRONOSA		WELL #: 1H		RRCID -> 261351		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397				
03	4123 X	3850	-0-	-273	-0-	3850 3		N	-0-			-0-
04	3900 X	2182	-0-	-1718	-0-	2182 3		N	-0-			-0-
05	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 3		N	-0-			-0-
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 3		N	-0-			-0-
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-			-0-
08	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 16032 300									
CLARK										//CONT.// 008555									
WELL #:										1H		RRCID -> 261415		COMPL. DATE 02/06/2011		TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE				
03		11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	170	1	11762	2	N	18		40					
04		9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	20	9			N	-0-		40					
05		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-		40					
06		6780 X	6622	-0-	-158	-0-	7761	2			N	-0-		40					
07		7006 X	5991	-0-	-1015	-0-	6622	2			N	-0-		40					
08		11253 X	6430	-0-	-4823	-0-	5991	2			N	-0-		40					
							6430	2			N	-0-		40					
DRAKE										WELL #:		1H		RRCID -> 261816		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802	
03		8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		9					
04		8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		9					
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		9					
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		9					
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		9					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9					
BLACKBIRD GU										WELL #:		1H		RRCID -> 261843		COMPL. DATE 10/09/2011		TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
SCOGGINS GAS UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 261848		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025	
03		4867 X	3871	-0-	-996	-0-	247	1	3624	3	N	-0-		-0-					
04		4710 X	3553	-0-	-1157	-0-	231	1	3322	3	N	-0-		-0-					
05		4867 X	3479	-0-	-1388	-0-	224	1	3255	3	N	-0-		-0-					
06		4050 X	3389	-0-	-661	-0-	216	1	3173	3	N	-0-		-0-					
07		3875 X	2612	-0-	-1263	-0-	2612	2			N	-0-		-0-					
08		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-		-0-					
MICHELLE GU										WELL #:		1H		RRCID -> 261910		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514	
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-		-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-					
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
LEWIS										WELL #:		1H		RRCID -> 262106		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650	
03		54182 X	54182	-0-	-0-	-0-	774	1	53408	2	N	-0-		-0-					
04		34125 X	34125	-0-	-0-	-0-	34125	2			N	-0-		-0-					
05		27020 X	27020	-0-	-0-	-0-	27020	2			N	-0-		-0-					
06		22298 X	22298	-0-	-0-	-0-	22298	2			N	-0-		-0-					
07		18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	18709	2			N	-0-		-0-					
08		33263 X	14301	-0-	-18962	-0-	14301	2			N	-0-		-0-					

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555								
ATTOYAC RIVER GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	262132	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	12818	PERF.13248 - 17993	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	315 1	4636 3	N	-0-			-0-
04		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	324 1	4651 3	N	-0-			-0-
05		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	358 1	5205 3	N	-0-			-0-
06		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	326 1	4781 3	N	-0-			-0-
07		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372 2		N	-0-			-0-
08		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ERICSSON			WELL #:		1H	RRCID ->	262146	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13950 - 19000	
03		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			9
04		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-			9
05		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			9
06		69624 X	69624	-0-	-0-	-0-	69624 2		N	-0-			9
07		198628 X	198628	-0-	-0-	-0-	198628 2		N	-0-			9
*08		3100 N	183433	-0-	180333	180333	183427 2	6 9	N	5			14
-----													
GLASS ONION GU			WELL #:		1H	RRCID ->	262177	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13897 - 18744	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	61	-0-	61	61	3 1	58 2	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61			N	-0-			-0-
-----													
SUNSHINE GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	262299	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	14020	PERF.14258 - 19228	
03		4433 X	2130	-0-	-2303	-0-	30 1	2100 2	N	-0-			-0-
04		4290 X	1648	-0-	-2642	-0-	1648 2		N	-0-			-0-
05		3813 X	734	-0-	-3079	-0-	734 2		N	-0-			-0-
06		3690 X	3249	-0-	-441	-0-	3249 2		N	-0-			-0-
07		2453 X	1971	-0-	-482	-0-	1971 2		N	-0-			-0-
08		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SGT. PEPPER GU			WELL #:		1HR	RRCID ->	262411	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	14157	PERF.13961 - 19451	
03		4185 X	2635	-0-	-1550	-0-	38 1	2597 2	N	-0-			-0-
04		4050 X	2756	-0-	-1294	-0-	2756 2		N	-0-			-0-
05		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2		N	-0-			-0-
06		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-			-0-
07		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863 2		N	-0-			-0-
08		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NOLTE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	262536	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	13492	PERF.13786 - 18504	
03		14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	14671 2		N	-0-			-0-
04		12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	12995 2		N	-0-			-0-
05		12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	12671 2		N	-0-			-0-
06		11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	11559 2		N	-0-			-0-
07		9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	9960 2		N	-0-			-0-
08		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JUDE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	262728	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	13830	PERF.13175 - 20097	
03		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	113 1	7811 2	N	-0-			-0-
04		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7262 2		N	-0-			-0-
05		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163 2		N	-0-			-0-
06		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239 2		N	-0-			-0-
07		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2		N	-0-			-0-
08		7936 X	1793	-0-	-6143	-0-	1793 2		N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
LASALLE			WELL #:		1H	RRCID ->	262848	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	13373	PERF.14450 - 19152
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
03		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-						1
04		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-						1
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						1
06		89097 X	89097	-0-	-0-	-0-		89097	2			1
07		223940 X	223940	-0-	-0-	-0-		223940	2			1
*08		221802 X	221802	-0-	-0-	-0-		221802	2			1
-----												
SUN KING GU			WELL #:		1H	RRCID ->	263049	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	13921	PERF.14000 - 19281
-----												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
COLUMBUS			WELL #:		1H	RRCID ->	263099	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13850 - 19501
-----												
03		21270 X	21270	-0-	-0-	-0-		21270	2			1
04		3450 X	3223	-0-	-227	-0-		3223	2			1
05		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-						1
06		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-		3865	2			1
07		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-		5006	2			1
*08		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-		7527	2			1
-----												
CORTES			WELL #:		1H	RRCID ->	263405	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13900 - 18650
-----												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	4
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
-----												
MARCO			WELL #:		1H	RRCID ->	263428	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	13495	PERF.13850 - 19151
-----												
03		48214 X	48214	-0-	-0-	-0-		688	1	47526	2	-0-
04		45439 X	45439	-0-	-0-	-0-		45439	2			-0-
05		45213 X	45213	-0-	-0-	-0-		45213	2			-0-
06		38327 X	38327	-0-	-0-	-0-		38327	2			-0-
07		37400 X	37400	-0-	-0-	-0-		37400	2			-0-
08		48205 X	34291	-0-	-13914	-0-		34291	2			-0-
-----												
MARQUETTE			WELL #:		1H	RRCID ->	263549	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13488	PERF.13850 - 19551
-----												
03		68839 X	68839	-0-	-0-	-0-		68839	2			-0-
04		60316 X	60316	-0-	-0-	-0-		60316	2			-0-
05		62026 X	62026	-0-	-0-	-0-		62026	2			-0-
06		52817 X	52817	-0-	-0-	-0-		52817	2			-0-
07		57384 X	57384	-0-	-0-	-0-		57384	2			-0-
08		64170 X	53263	-0-	-10907	-0-		53263	2			-0-
-----												
CAYENNE GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	263635	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	13990	PERF.14118 - 18807
-----												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
03		7440 X	5819	-0-	-1621	-0-	371 1	5448 3		N	-0-	-0-
04		7200 X	5421	-0-	-1779	-0-	353 1	5068 3		N	-0-	-0-
05		7440 X	5630	-0-	-1810	-0-	362 1	5268 3		N	-0-	-0-
06		6450 X	5678	-0-	-772	-0-	363 1	5315 3		N	-0-	-0-
07		6448 X	2587	-0-	-3861	-0-	2587 2			N	-0-	-0-
08		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847												
03		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-	7
04		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-				N	-0-	7
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	7
06		22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	22273 2			N	-0-	7
07		56077 X	56077	-0-	-0-	-0-	56077 2			N	-0-	7
08		T. A.	125262	-0-	125262	125262	125262 2			N	-0-	7
-----												
BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701												
03		7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-				N	-0-	-0-
04		6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-				N	-0-	-0-
05		5580 X	1483	-0-	-4097	-0-	1483 2			N	-0-	-0-
06		16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	16018 2			N	-0-	-0-
07		15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	15035 2			N	-0-	-0-
*08		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2			N	-0-	-0-
-----												
HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402												
03		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-				N	-0-	10
04		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-				N	-0-	10
05		108606 X	108606	-0-	-0-	-0-	108606 2			N	-0-	10
06		68237 X	68237	-0-	-0-	-0-	68237 2			N	-0-	10
07		47840 X	47840	-0-	-0-	-0-	47840 2			N	-0-	10
*08		37471 X	37471	-0-	-0-	-0-	37471 2			N	-0-	10
-----												
CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001												
03		36558 X	36558	-0-	-0-	-0-	36558 2			N	-0-	-0-
04		10290 X	1180	-0-	-9110	-0-	1180 2			N	-0-	-0-
05		10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-				N	-0-	-0-
06		10290 X	470	-0-	-9820	-0-	470 2			N	-0-	-0-
07		10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-				N	-0-	-0-
08		27993 X	-0-	-0-	-27993	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951												
*09		8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-				N	-0-	-0-
*10		8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-				N	-0-	-0-
*11		8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-				N	-0-	-0-
*12		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-	-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08		90033 X	90033	-0-	-0-	-0-	90033 2			N	-0-	-0-



-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
POLO			WELL #:		1H	RRCID ->	264354	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13217	PERF.13600 - 18650
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
03		55464 X	55464	-0-	-0-	-0-		792 1	54672 2	N	-0-	-0-
04		52561 X	52561	-0-	-0-	-0-		52561 2		N	-0-	-0-
05		52264 X	52264	-0-	-0-	-0-		52264 2		N	-0-	-0-
06		44566 X	44566	-0-	-0-	-0-		44566 2		N	-0-	-0-
07		43418 X	43418	-0-	-0-	-0-		43418 2		N	-0-	-0-
08		55459 X	40321	-0-	-15138	-0-		40321 2		N	-0-	-0-
-----												
BLUE JAY GU			WELL #:		1H	RRCID ->	264601	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13197 - 18459
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
03		2666 X	61	-0-	-2605	-0-		4 1	57 2	N	-0-	-0-
04		10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-				N	-0-	-0-
05		10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-				N	-0-	-0-
06		10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-				N	-0-	-0-
07		68307 X	68307	-0-	-0-	-0-		68307 2		N	-0-	-0-
*08		202173 X	202173	-0-	-0-	-0-		202173 2		N	-0-	-0-
-----												
HOUSTON			WELL #:		1H	RRCID ->	264843	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12310	PERF.13000 - 18140
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
03		6696 X	74	-0-	-6622	-0-		1 1	73 2	N	-0-	11
04		6480 X	859	-0-	-5621	-0-		859 2		N	-0-	11
05		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-		6278 2		N	-0-	11
06		7030 X	7030	-0-	-0-	-0-		7030 2		N	-0-	11
07		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-		4218 2		N	-0-	11
08		2511 X	673	-0-	-1838	-0-		673 2		N	-0-	11
-----												
SADIE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	264845	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	13865	PERF.13300 - 19097
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
03		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-		525 1	7104 2	N	-0-	-0-
04		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-		371 1	5047 2	N	-0-	-0-
05		6169 X	4394	-0-	-1775	-0-		240 1	4154 2	N	-0-	-0-
06		5970 X	4464	-0-	-1506	-0-		252 1	4212 2	N	-0-	-0-
07		6169 X	4908	-0-	-1261	-0-		283 1	4625 2	N	-0-	-0-
08		6169 X	2429	-0-	-3740	-0-		146 1	2283 2	N	-0-	-0-
-----												
HENRY			WELL #:		1H	RRCID ->	265293	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13260 - 18561
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
03		4309 X	1183	-0-	-3126	-0-		17 1	1166 2	N	-0-	12
04		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-		4808 2		N	-0-	12
05		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-		7071 2		N	-0-	12
06		1140 X	288	-0-	-852	-0-		288 2		N	-0-	12
07		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-				N	-0-	12
08		6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-				N	-0-	12
-----												
JULIA GU			WELL #:		1H	RRCID ->	265294	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	13931	PERF.13870 - 18838
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
03		5704 X	4159	-0-	-1545	-0-		60 1	4099 2	N	-0-	-0-
04		5520 X	3593	-0-	-1927	-0-		3593 2		N	-0-	-0-
05		5704 X	3098	-0-	-2606	-0-		3098 2		N	-0-	-0-
06		5520 X	4275	-0-	-1245	-0-		4275 2		N	-0-	-0-
07		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-		5325 2		N	-0-	-0-
08		4154 X	3102	-0-	-1052	-0-		3102 2		N	-0-	-0-
-----												
COOK			WELL #:		1H	RRCID ->	265886	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13413	PERF.14120 - 19119
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
03		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-				N	-0-	17
04		8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-				N	-0-	17
05		17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-				N	-0-	17
06		16500 X	8749	-0-	-7751	-0-		8749 2		N	-0-	17
07		17050 X	15506	-0-	-1544	-0-		15506 2		N	-0-	17
*08		11061 X	11061	-0-	-0-	-0-		11061 2		N	-0-	17

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555											
USA BL		WELL #:		1H	RRCID ->	265906	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	12719	PERF.13250	- 18901	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	99	1	6819	2	N	-0-	-0-
04		7350 X	5607	-0-	-1743	-0-	5607	2			N	-0-	-0-
05		7595 X	5912	-0-	-1683	-0-	5912	2			N	-0-	-0-
06		7350 X	4640	-0-	-2710	-0-	4640	2			N	-0-	-0-
07		6913 X	4765	-0-	-2148	-0-	4765	2			N	-0-	-0-
08		6913 X	4511	-0-	-2402	-0-	4511	2			N	-0-	-0-
-----													
COOK		WELL #:		2H	RRCID ->	285110	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13815	- 21856	
03		132271 X	132271	-0-	-0-	-0-	132271	2			N	-0-	-0-
04		39019 X	39019	-0-	-0-	-0-	39019	2			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		100558 X	100558	-0-	-0-	-0-	100558	2			N	-0-	-0-
07		253139 X	253139	-0-	-0-	-0-	253139	2			N	-0-	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
COOK		WELL #:		3HB	RRCID ->	285112	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	13059	PERF.13430	- 22232	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
COLUMBUS		WELL #:		2HR	RRCID ->	285278	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	13463	PERF.13760	- 20301	
03		117383 X	117383	-0-	-0-	-0-	117383	2			N	-0-	-0-
04		74639 X	74639	-0-	-0-	-0-	74639	2			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		68076 X	68076	-0-	-0-	-0-	68076	2			N	-0-	-0-
07		121191 X	121191	-0-	-0-	-0-	121191	2			N	-0-	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
COLUMBUS		WELL #:		3HB	RRCID ->	285306	COMPL. DATE	08/05/2018	TOTAL DEPTH	13060	PERF.13400	- 20422	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
MALCOLM GU		WELL #:		2H	RRCID ->	285931	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	13066	PERF.13415	- 22392	
03		291178 X	291178	-0-	-0-	-0-	291178	2			N	-0-	-0-
04		261941 X	261941	-0-	-0-	-0-	261941	2			N	-0-	-0-
05		255933 X	255933	-0-	-0-	-0-	255933	2			N	-0-	-0-
06		233968 X	233968	-0-	-0-	-0-	233968	2			N	-0-	-0-
07		219501 X	219501	-0-	-0-	-0-	219501	2			N	-0-	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
MALCOLM GU		WELL #:		3HB	RRCID ->	286288	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	12726	PERF.12980	- 21200	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
SUN KING GU			WELL #:		3HB	RRCID ->	286367	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	13337	PERF.13825 - 19502		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		94736 X	64602	-0-	-30134		-0-	64602	2	N	-0-			-0-
04		77190 X	59826	-0-	-17364		-0-	59826	2	N	-0-			-0-
05		76539 X	56505	-0-	-20034		-0-	56505	2	N	-0-			-0-
06		67290 X	52089	-0-	-15201		-0-	52089	2	N	-0-			-0-
07		69533 X	51072	-0-	-18461		-0-	51072	2	N	-0-			-0-
08		64604 X	49226	-0-	-15378		-0-	49226	2	N	-0-			-0-
-----														
SUN KING GU			WELL #:		2H	RRCID ->	286760	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	13441	PERF.13985 - 19807		
03		67611 X	46465	-0-	-21146		-0-	46465	2	N	-0-			-0-
04		61470 X	44440	-0-	-17030		-0-	44440	2	N	-0-			-0-
05		59551 X	40628	-0-	-18923		-0-	40628	2	N	-0-			-0-
06		51390 X	36198	-0-	-15192		-0-	36198	2	N	-0-			-0-
07		51088 X	34256	-0-	-16832		-0-	34256	2	N	-0-			-0-
08		46469 X	34895	-0-	-11574		-0-	34895	2	N	-0-			-0-
-----														
SPEIGHTS BL			WELL #:		2HB	RRCID ->	287492	COMPL. DATE	02/17/2019	TOTAL DEPTH	12602	PERF.12935 - 22778		
03		254138 X	247383	-0-	-6755		-0-	247383	2	N	-0-			-0-
04		255960 X	229716	-0-	-26244		-0-	229716	2	N	-0-			-0-
05		264492 X	231995	-0-	-32497		-0-	231995	2	N	-0-			-0-
06		255960 X	217765	-0-	-38195		-0-	217765	2	N	-0-			-0-
07		247380 X	210512	-0-	-36868		-0-	210512	2	N	-0-			-0-
08		247380 X	192928	-0-	-54452		-0-	192928	2	N	-0-			-0-
-----														
BLACK STONE BL			WELL #:		1H	RRCID ->	287763	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	13054	PERF.13410 - 20862		
03		203680 X	203680	-0-	-0-		-0-	203680	2	N	-0-			-0-
04		221850 X	185849	-0-	-36001		-0-	185849	2	N	-0-			-0-
05		229245 X	184311	-0-	-44934		-0-	184311	2	N	-0-			-0-
06		221850 X	183756	-0-	-38094		-0-	183756	2	N	-0-			-0-
07		203670 X	181904	-0-	-21766		-0-	181904	2	N	-0-			-0-
08		203670 X	167076	-0-	-36594		-0-	167076	2	N	-0-			-0-
-----														
GLASS ONION GU			WELL #:		2H	RRCID ->	288362	COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL DEPTH	13079	PERF.13750 - 19577		
03		363302 X	363302	-0-	-0-		-0-	363302	2	N	-0-			-0-
04		334517 X	334517	-0-	-0-		-0-	334517	2	N	-0-			-0-
05		323175 X	323175	-0-	-0-		-0-	323175	2	N	-0-			-0-
06		299597 X	299597	-0-	-0-		-0-	299597	2	N	-0-			-0-
07		288855 X	288855	-0-	-0-		-0-	288855	2	N	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
GLASS ONION GU			WELL #:		3HB	RRCID ->	288591	COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL DEPTH	12721	PERF.13325 - 19285		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
CAYENNE GU 1			WELL #:		4HB	RRCID ->	289042	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	13649	PERF.13955 - 19332		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555							
CAYENNE GU 1			WELL #:		3H	RRCID ->	289090	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	13979	PERF.14360 - 19712
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	552947 X	552947	-0-	-0-	-0-	552947 2		N	-0-			-0-
04	508773 X	508773	-0-	-0-	-0-	508773 2		N	-0-			-0-
05	475115 X	475115	-0-	-0-	-0-	475115 2		N	-0-			-0-
06	431247 X	431247	-0-	-0-	-0-	431247 2		N	-0-			-0-
07	410999 X	410999	-0-	-0-	-0-	410999 2		N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GLASS ONION GU			WELL #:		4HB	RRCID ->	289533	COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL DEPTH	12744	PERF.13270 - 18792
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CAYENNE GU 1			WELL #:		2HB	RRCID ->	289831	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	13610	PERF.13970 - 18742
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REVOLUTION 9 GU			WELL #:		2H	RRCID ->	289937	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	13007	PERF.13480 - 19082
03	268311 X	268311	-0-	-0-	-0-	268311 2		N	-0-			-0-
04	347017 X	347017	-0-	-0-	-0-	347017 2		N	-0-			-0-
05	346031 X	346031	-0-	-0-	-0-	346031 2		N	-0-			-0-
06	324364 X	324364	-0-	-0-	-0-	324364 2		N	-0-			-0-
07	287965 X	287965	-0-	-0-	-0-	287965 2		N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DRAKE			WELL #:		2H	RRCID ->	290039	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	13275	PERF.13694 - 21832
03	466488 X	256357	-0-	-210131	-0-	256357 2		N	-0-			-0-
04	300420 X	236014	-0-	-64406	-0-	236014 2		N	-0-			-0-
05	310434 X	252837	-0-	-57597	-0-	252837 2		N	-0-			-0-
06	300420 X	251585	-0-	-48835	-0-	251585 2		N	-0-			-0-
07	258974 X	257172	-0-	-1802	-0-	257172 2		N	-0-			-0-
08	256370 X	231813	-0-	-24557	-0-	231813 2		N	-0-			-0-
-----												
REVOLUTION 9 GU			WELL #:		5HB	RRCID ->	290106	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12605	PERF.13000 - 21002
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REVOLUTION 9 GU			WELL #:		4H	RRCID ->	290190	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12996	PERF.13390 - 21202
03	443502 X	443502	-0-	-0-	-0-	443502 2		N	-0-			-0-
04	436538 X	436538	-0-	-0-	-0-	436538 2		N	-0-			-0-
05	428271 X	428271	-0-	-0-	-0-	428271 2		N	-0-			-0-
06	403143 X	403143	-0-	-0-	-0-	403143 2		N	-0-			-0-
07	384514 X	384514	-0-	-0-	-0-	384514 2		N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
DRAKE		WELL #:		3HB	RRCID ->	290193	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	12887	PERF.13335 - 21332		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	334580 X	334580	-0-	-0-	-0-	-0-	334580 2		N	-0-			-0-
04	323045 X	323045	-0-	-0-	-0-	-0-	323045 2		N	-0-			-0-
05	336923 X	336923	-0-	-0-	-0-	-0-	336923 2		N	-0-			-0-
06	360870 X	318168	-0-	-42702	-0-	-0-	318168 2		N	-0-			-0-
07	372899 X	301713	-0-	-71186	-0-	-0-	301713 2		N	-0-			-0-
08	336908 X	281173	-0-	-55735	-0-	-0-	281173 2		N	-0-			-0-
-----													
REVOLUTION 9 GU		WELL #:		3HB	RRCID ->	290201	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	12613	PERF.12990 - 18742		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KVG-KING ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	290267	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13526	PERF.13710 - 21662		
03	590594 X	590594	-0-	-0-	-0-	-0-	590594 2		N	-0-			-0-
04	570416 X	570416	-0-	-0-	-0-	-0-	570416 2		N	-0-			-0-
05	588091 X	588091	-0-	-0-	-0-	-0-	588091 2		N	-0-			-0-
06	549660 X	549660	-0-	-0-	-0-	-0-	549660 2		N	-0-			-0-
07	565012 X	565012	-0-	-0-	-0-	-0-	565012 2		N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KVG-KING ALLOC		WELL #:		2HB	RRCID ->	290469	COMPL. DATE	07/19/2020	TOTAL DEPTH	13177	PERF.13365 - 21257		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JUDE GU		WELL #:		3H	RRCID ->	290544	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	13741	PERF.13765 - 21150		
03	374604 X	340618	-0-	-33986	-0-	-0-	340618 2		N	-0-			-0-
04	362520 X	301322	-0-	-61198	-0-	-0-	301322 2		N	-0-			-0-
05	374604 X	318167	-0-	-56437	-0-	-0-	318167 2		N	-0-			-0-
06	362520 X	291991	-0-	-70529	-0-	-0-	291991 2		N	-0-			-0-
07	340628 X	277138	-0-	-63490	-0-	-0-	277138 2		N	-0-			-0-
08	340628 X	236085	-0-	-104543	-0-	-0-	236085 2		N	-0-			-0-
-----													
KVG-KING ALLOC		WELL #:		6HB	RRCID ->	290700	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13160	PERF.13370 - 20672		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KVG-KING ALLOC		WELL #:		5H	RRCID ->	290731	COMPL. DATE	07/18/2020	TOTAL DEPTH	13529	PERF.13920 - 21147		
03	673820 X	673820	-0-	-0-	-0-	-0-	673820 2		N	-0-			-0-
04	630865 X	630865	-0-	-0-	-0-	-0-	630865 2		N	-0-			-0-
05	653114 X	653114	-0-	-0-	-0-	-0-	653114 2		N	-0-			-0-
06	592057 X	592057	-0-	-0-	-0-	-0-	592057 2		N	-0-			-0-
07	576975 X	576975	-0-	-0-	-0-	-0-	576975 2		N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 008555									
S. TIMBER-KING-KVG ALLOC										WELL #: 1H		RRCID -> 290733		COMPL. DATE 07/19/2020		TOTAL DEPTH 13544		PERF.13720 - 20472	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
03		6078584 X	672437	-0-	-5406147	-0-	672437	2	N	-0-			-0-						
04		703264 X	703264	-0-	-0-	-0-	703264	2	N	-0-			-0-						
05		755360 X	755360	-0-	-0-	-0-	755360	2	N	-0-			-0-						
06		695871 X	695871	-0-	-0-	-0-	695871	2	N	-0-			-0-						
07		724560 X	724560	-0-	-0-	-0-	724560	2	N	-0-			-0-						
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
JUDE GU										WELL #: 5H		RRCID -> 290762		COMPL. DATE 03/06/2020		TOTAL DEPTH 13757		PERF.13875 - 21350	
03		360096 X	329288	-0-	-30808	-0-	329288	2	N	-0-			-0-						
04		348480 X	321447	-0-	-27033	-0-	321447	2	N	-0-			-0-						
05		360096 X	332731	-0-	-27365	-0-	332731	2	N	-0-			-0-						
06		348480 X	308367	-0-	-40113	-0-	308367	2	N	-0-			-0-						
07		332165 X	293718	-0-	-38447	-0-	293718	2	N	-0-			-0-						
08		332165 X	252276	-0-	-79889	-0-	252276	2	N	-0-			-0-						
KVG-KING ALLOC										WELL #: 3H		RRCID -> 290776		COMPL. DATE 07/18/2020		TOTAL DEPTH 13532		PERF.13800 - 21402	
03		567414 X	567414	-0-	-0-	-0-	567414	2	N	-0-			-0-						
04		534430 X	534430	-0-	-0-	-0-	534430	2	N	-0-			-0-						
05		544087 X	544087	-0-	-0-	-0-	544087	2	N	-0-			-0-						
06		486901 X	486901	-0-	-0-	-0-	486901	2	N	-0-			-0-						
07		477476 X	477476	-0-	-0-	-0-	477476	2	N	-0-			-0-						
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
S. TIMBER-KING-KVG ALLOC										WELL #: 2HB		RRCID -> 290782		COMPL. DATE 07/19/2020		TOTAL DEPTH 13191		PERF.13430 - 21331	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
KVG-KING ALLOC										WELL #: 4HB		RRCID -> 290799		COMPL. DATE 07/18/2020		TOTAL DEPTH 13159		PERF.13410 - 21012	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
ORION UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 290956		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 11590		PERF.12030 - 21000	
03		0	386746	-0-	386746	6118259	386746	2	N	-0-			-0-						
04		0	405393	-0-	405393	6523652	405393	2	N	-0-			-0-						
05		6915226 X	391574	-0-	-6523652	-0-	391574	2	N	-0-			-0-						
06		456960 X	323680	-0-	-133280	-0-	323680	2	N	-0-			-0-						
07		472192 X	375322	-0-	-96870	-0-	375322	2	N	-0-			-0-						
08		472192 X	NO RPT	-0-	-472192	-0-			N	NO RPT			-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555							
MICHELLE GU		WELL #:		3H	RRCID ->	291175	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	13179	PERF.13535 - 19262
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0	448280	-0-	448280	1025619	448280	2	N	-0-	-0-	
10	0	517430	-0-	517430	1543049	517430	2	N	-0-	-0-	
11	0	455191	-0-	455191	1998240	455191	2	N	-0-	-0-	
12	0	433083	-0-	433083	2431323	433083	2	N	-0-	-0-	
01	0	402475	-0-	402475	2833798	402475	2	N	-0-	-0-	
02	0	346083	-0-	346083	3179881	346083	2	N	-0-	-0-	
03	0	332995	-0-	332995	3512876	332995	2	N	-0-	-0-	
04	0	304961	-0-	304961	3817837	304961	2	N	-0-	-0-	
05	0	333484	-0-	333484	4151321	333484	2	N	-0-	-0-	
*06	4489311 X	337990	-0-	-4151321	-0-	337990	2	N	-0-	-0-	
07	403589 X	130980	-0-	-272609	-0-	130980	2	N	-0-	-0-	
08	403589 X	123639	-0-	-279950	-0-	123639	2	N	-0-	-0-	
-----											
MICHELLE GU		WELL #:		2H	RRCID ->	291176	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	13192	PERF.13525 - 20102
09	0	448536	-0-	448536	1035193	448536	2	N	-0-	-0-	
10	0	531532	-0-	531532	1566725	531532	2	N	-0-	-0-	
11	0	479436	-0-	479436	2046161	479436	2	N	-0-	-0-	
12	0	466209	-0-	466209	2512370	466209	2	N	-0-	-0-	
01	0	430112	-0-	430112	2942482	430112	2	N	-0-	-0-	
02	0	338818	-0-	338818	3281300	338818	2	N	-0-	-0-	
03	0	250642	-0-	250642	3531942	250642	2	N	-0-	-0-	
04	0	345239	-0-	345239	3877181	345239	2	N	-0-	-0-	
05	0	359383	-0-	359383	4236564	359383	2	N	-0-	-0-	
*06	4626415 X	389851	-0-	-4236564	-0-	389851	2	N	-0-	-0-	
07	433845 X	147065	-0-	-286780	-0-	147065	2	N	-0-	-0-	
08	433845 X	93502	-0-	-340343	-0-	93502	2	N	-0-	-0-	
-----											
KVG-KNOX ALLOC		WELL #:		2H	RRCID ->	291177	COMPL. DATE	11/01/2020	TOTAL DEPTH	13243	PERF.13640 - 21542
11	0	287336	-0-	287336	287336	287336	2	N	-0-	-0-	
12	0	348940	-0-	348940	636276	348940	2	N	-0-	-0-	
01	0	337976	-0-	337976	974252	337976	2	N	-0-	-0-	
02	0	296694	-0-	296694	1270946	296694	2	N	-0-	-0-	
03	0	340236	-0-	340236	1611182	340236	2	N	-0-	-0-	
04	0	361994	-0-	361994	1973176	361994	2	N	-0-	-0-	
05	0	354238	-0-	354238	2327414	354238	2	N	-0-	-0-	
06	0	340534	-0-	340534	2667948	340534	2	N	-0-	-0-	
*07	3008727 X	340779	-0-	-2667948	-0-	340779	2	N	-0-	-0-	
08	429939 X	300069	-0-	-129870	-0-	300069	2	N	-0-	-0-	
-----											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		RRCID ->		244541	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	11646	PERF.10965 - 11159
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		8							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
CUNNINGHAM		WELL #:		4	RRCID ->	246143	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11214 - 11435
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
03		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1229 3	6 9	N		5	40
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1323 3	24 9	N		22	62
05		1364 N	1250	-0-	-114	-0-	1241 3	9 9	N		8	70
06		1200 N	1110	-0-	-90	-0-	1107 3	3 9	N		3	73
07		1395 N	924	-0-	-471	-0-	918 3	6 9	N		5	78
08		1240 N	934	-0-	-306	-0-	927 3	7 9	N		6	84
-----												
WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
-----												
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
-----												
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537												
03		6293 X	5162	-0-	-1131	-0-	5095 3	67 9	Y		61	26
04		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7052 3	44 9	Y		40	40
05		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6844 3	59 9	Y		54	20
06		6120 X	4823	-0-	-1297	-0-	4770 3	53 9	Y		48	19
07		7347 X	7092	-0-	-255	-0-	7039 3	53 9	Y		48	50
08		7347 X	6169	-0-	-1178	-0-	6138 3	31 9	Y		28	26
-----												
WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647												
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	53 3	24 9	Y		22	9
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	172 3	34 9	Y		31	31
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y		-0-	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-	-0-
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	515 3	56 9	Y		51	51
*08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	271 3	107 9	Y		97	89
-----												
DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647												
03		4743 X	4453	-0-	-290	-0-	4453 3		Y		-0-	-0-
04		4590 X	4251	-0-	-339	-0-	4251 3		Y		-0-	-0-
05		4681 X	4307	-0-	-374	-0-	4307 3		Y		-0-	-0-
06		4500 X	4197	-0-	-303	-0-	4197 3		Y		-0-	-0-
07		4495 X	4391	-0-	-104	-0-	4391 3		Y		-0-	-0-
08		4464 X	4299	-0-	-165	-0-	4299 3		Y		-0-	-0-
-----												
NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170												
03		6293 X	6032	-0-	-261	-0-	6032 3		Y		-0-	1
04		6090 X	5930	-0-	-160	-0-	5930 3		Y		-0-	1
05		6293 X	5903	-0-	-390	-0-	5903 3		Y		-0-	-0-
06		6090 X	5623	-0-	-467	-0-	5623 3		Y		-0-	-0-
07		6293 X	5150	-0-	-1143	-0-	5150 3		Y		-0-	-0-
08		6138 X	5867	-0-	-271	-0-	5867 3		Y		-0-	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		5673 X	4158	-0-	-1515	-0-	4157	3	1	9	Y	1	1
04		5490 X	4715	-0-	-775	-0-	4715	3			Y	-0-	1
05		5146 X	3653	-0-	-1493	-0-	3653	3			Y	-0-	-0-
06		4500 X	3495	-0-	-1005	-0-	3495	3			Y	-0-	-0-
07		4867 X	3077	-0-	-1790	-0-	3077	3			Y	-0-	-0-
08		4867 X	4165	-0-	-702	-0-	4165	3			Y	-0-	-0-
-----													
BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051													
03		23873 X	23873	-0-	-0-	-0-	23853	3	20	9	N	18	185
04		22731 X	22731	-0-	-0-	-0-	22701	3	30	9	N	27	212
05		22891 X	22891	-0-	-0-	-0-	22878	3	13	9	N	12	35
06		21483 X	21483	-0-	-0-	-0-	21481	3	2	9	N	2	37
07		21862 X	21862	-0-	-0-	-0-	21850	3	12	9	N	11	48
*08		21175 X	21175	-0-	-0-	-0-	21167	3	8	9	N	7	55
-----													
ARMOR RESOURCES LLC 031587													
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752													
03		5859 X	4284	-0-	-1575	-0-	203	1	4081	3	Y	-0-	-0-
*04		5670 X	4291	-0-	-1379	-0-	194	1	4097	3	Y	-0-	-0-
*05		5859 X	3924	-0-	-1935	-0-	178	1	3746	3	Y	-0-	-0-
*06		5220 X	2922	-0-	-2298	-0-	150	1	2772	3	Y	-0-	-0-
*07		4433 X	4323	-0-	-110	-0-	211	1	4112	3	Y	-0-	-0-
08		4433 X	3340	-0-	-1093	-0-	167	1	3173	3	Y	-0-	-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077													
03		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-	-0-
*04		1830 N	1718	-0-	-112	-0-	1718	2			Y	-0-	-0-
*05		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-	-0-
*06		1830 N	1229	-0-	-601	-0-	1229	2			Y	-0-	-0-
*07		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-	-0-
*08		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-	-0-
-----													
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252													
03		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	1210	1	7021	2	Y	-0-	-0-
04		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	1100	1	5238	2	Y	-0-	-0-
05		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	1365	1	6151	2	Y	-0-	-0-
06		7980 X	5696	-0-	-2284	-0-	1039	1	4657	2	Y	-0-	-0-
07		8246 X	6795	-0-	-1451	-0-	1247	1	5548	2	Y	-0-	-0-
08		8246 X	6921	-0-	-1325	-0-	1259	1	5662	2	Y	-0-	-0-

-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		5704 X	5000	-0-	-704	-0-	5000	2			N	-0-			-0-
04		5520 X	4675	-0-	-845	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
05		5115 X	5027	-0-	-88	-0-	5027	2			N	-0-			-0-
06		4950 X	4088	-0-	-862	-0-	4088	2			N	-0-			-0-
07		5115 X	3553	-0-	-1562	-0-	3553	2			N	-0-			-0-
*08		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-			-0-
-----															
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337															
03		4185 X	1893	-0-	-2292	-0-	265	1	1628	2	Y	-0-			-0-
04		3900 X	1499	-0-	-2401	-0-	263	1	1236	2	Y	-0-			-0-
05		3751 X	2026	-0-	-1725	-0-	365	1	1661	2	Y	-0-			-0-
06		2820 X	1984	-0-	-836	-0-	715	1	1269	2	Y	-0-			-0-
07		1891 X	1486	-0-	-405	-0-	277	1	1209	2	Y	-0-			-0-
08		1891 X	1404	-0-	-487	-0-	264	1	1140	2	Y	-0-			-0-
-----															
SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031															
03		16523 X	11917	-0-	-4606	-0-	11917	2			N	-0-			-0-
04		15990 X	10009	-0-	-5981	-0-	10009	2			N	-0-			-0-
05		16523 X	9654	-0-	-6869	-0-	9654	2			N	-0-			-0-
06		13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2			N	-0-			-0-
07		11904 X	9027	-0-	-2877	-0-	9027	2			N	-0-			-0-
08		11904 X	7957	-0-	-3947	-0-	7957	2			N	-0-			-0-
-----															
ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698															
03		5363 X	3180	-0-	-2183	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
04		5190 X	5013	-0-	-177	-0-	5013	2			N	-0-			-0-
05		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-			-0-
06		3300 X	1242	-0-	-2058	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
07		5177 X	4450	-0-	-727	-0-	4450	2			N	-0-			-0-
08		5177 X	1295	-0-	-3882	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
-----															
RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747															
03		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	454	1	2822	2	Y	-0-			-0-
04		3030 X	2506	-0-	-524	-0-	423	1	2083	2	Y	-0-			-0-
05		3131 X	2645	-0-	-486	-0-	512	1	2133	2	Y	-0-			-0-
06		3180 X	2926	-0-	-254	-0-	489	1	2437	2	Y	-0-			-0-
07		3286 X	2901	-0-	-385	-0-	538	1	2363	2	Y	-0-			-0-
08		3286 X	2747	-0-	-539	-0-	496	1	2251	2	Y	-0-			-0-
-----															
RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745															
03		9052 X	8383	-0-	-669	-0-	1251	1	7132	2	Y	-0-			-0-
04		8760 X	7491	-0-	-1269	-0-	1295	1	6196	2	Y	-0-			-0-
05		8122 X	6356	-0-	-1766	-0-	1236	1	5120	2	Y	-0-			-0-
06		8100 X	6560	-0-	-1540	-0-	1251	1	5309	2	Y	-0-			-0-
07		8370 X	6525	-0-	-1845	-0-	1212	1	5313	2	Y	-0-			-0-
08		8370 X	7262	-0-	-1108	-0-	1347	1	5915	2	Y	-0-			-0-
-----															
RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371															
03		8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	1193	1	6957	2	Y	-0-			-0-
04		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	1276	1	6063	2	Y	-0-			-0-
05		6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	1213	1	5423	2	Y	-0-			-0-
06		7530 X	6956	-0-	-574	-0-	1212	1	5744	2	Y	-0-			-0-
07		7781 X	7164	-0-	-617	-0-	1335	1	5829	2	Y	-0-			-0-
08		7781 X	7220	-0-	-561	-0-	1355	1	5865	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
03		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	1311 1	5545 2	Y		-0-	-0-
04		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	1146 1	5437 2	Y		-0-	-0-
05		5053 X	5025	-0-	-28	-0-	995 1	4030 2	Y		-0-	-0-
06		5700 X	5006	-0-	-694	-0-	795 1	4211 2	Y		-0-	-0-
07		5890 X	5792	-0-	-98	-0-	1076 1	4716 2	Y		-0-	-0-
08		5890 X	5191	-0-	-699	-0-	965 1	4226 2	Y		-0-	-0-
-----												
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869												
03		22971 X	20525	-0-	-2446	-0-	880 1	19645 3	Y		-0-	-0-
*04		21330 X	10095	-0-	-11235	-0-	451 1	9644 3	Y		-0-	-0-
05		22041 X	2067	-0-	-19974	-0-	91 1	1976 3	Y		-0-	-0-
06		21330 X	271	-0-	-21059	-0-	13 1	258 3	Y		-0-	-0-
*07		20522 X	52	-0-	-20470	-0-	2 1	50 3	Y		-0-	-0-
08		20522 X	-0-	-0-	-20522	-0-			Y		-0-	-0-
-----												
SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629												
03		16213 X	13915	-0-	-2298	-0-	579 1	13336 3	Y		-0-	-0-
*04		15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	695 1	15272 3	Y		-0-	-0-
05		16438 X	16438	-0-	-0-	-0-	721 1	15717 3	Y		-0-	-0-
06		17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	827 1	16883 3	Y		-0-	-0-
*07		17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	795 1	16460 3	Y		-0-	-0-
08		16492 X	16491	-0-	-1	-0-	761 1	15730 3	Y		-0-	-0-
-----												
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242												
03		19189 X	17367	-0-	-1822	-0-	735 1	16632 3	Y		-0-	-0-
*04		17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	757 1	16606 3	Y		-0-	-0-
05		21237 X	21237	-0-	-0-	-0-	931 1	20306 3	Y		-0-	-0-
06		21127 X	21127	-0-	-0-	-0-	986 1	20141 3	Y		-0-	-0-
*07		20717 X	20717	-0-	-0-	-0-	955 1	19762 3	Y		-0-	-0-
*08		21222 X	21222	-0-	-0-	-0-	977 1	20245 3	Y		-0-	-0-
-----												
ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474												
03		18476 X	15124	-0-	-3352	-0-	15124 2		N		-0-	-0-
04		17130 X	14311	-0-	-2819	-0-	14311 2		N		-0-	-0-
05		17422 X	9618	-0-	-7804	-0-	9618 2		N		-0-	-0-
06		16860 X	14213	-0-	-2647	-0-	14213 2		N		-0-	-0-
07		17722 X	17722	-0-	-0-	-0-	17722 2		N		-0-	-0-
08		15128 X	14803	-0-	-325	-0-	14803 2		N		-0-	-0-
-----												
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145												
03		42357 X	42357	-0-	-0-	-0-	42356 3	1 9	N		1	1
04		37410 X	35965	-0-	-1445	-0-	35965 3		N		1	5
05		38657 X	34524	-0-	-4133	-0-	34524 3		N			
*06		40980 X	33067	-0-	-7913	-0-	33067 3		N			
07		42346 X	33685	-0-	-8661	-0-	33685 3		N			
08		42346 X	32459	-0-	-9887	-0-	32459 3		N			
-----												
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		51460 X	34395	-0-	-17065	-0-	34395 3	Y	-0-			-0-
04		45870 X	39032	-0-	-6838	-0-	39032 3	Y	-0-			-0-
05		43338 X	42230	-0-	-1108	-0-	42230 3	Y	-0-			-0-
06		41940 X	38928	-0-	-3012	-0-	38928 3	Y	-0-			-0-
07		43338 X	39173	-0-	-4165	-0-	39173 3	Y	-0-			-0-
08		40331 X	38585	-0-	-1746	-0-	38585 3	Y	-0-			-0-
-----												
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475												
03		42687 X	41617	-0-	-1070	-0-	41616 3	1 9 Y	1	1 1		1
04		39450 X	32778	-0-	-6672	-0-	32778 3	Y	-0-	1 5		-0-
05		39401 X	34232	-0-	-5169	-0-	34232 3	Y	-0-			-0-
*06		40260 X	33247	-0-	-7013	-0-	33247 3	Y	-0-			-0-
07		41602 X	33241	-0-	-8361	-0-	33241 3	Y	-0-			-0-
08		41602 X	32910	-0-	-8692	-0-	32910 3	Y	-0-			-0-
-----												
SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683												
03		63612 X	62862	-0-	-750	-0-	62861 3	1 9 Y	1	1 1		1
04		60360 X	51653	-0-	-8707	-0-	51653 3	Y	-0-	1 5		-0-
05		62372 X	52258	-0-	-10114	-0-	52258 3	Y	-0-			-0-
*06		60840 X	49602	-0-	-11238	-0-	49602 3	Y	-0-			-0-
07		62868 X	51672	-0-	-11196	-0-	51672 3	Y	-0-			-0-
08		62868 X	51297	-0-	-11571	-0-	51297 3	Y	-0-			-0-
-----												
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683												
03		64096 X	64096	-0-	-0-	-0-	64095 3	1 9 Y	1	1 1		1
04		59220 X	50298	-0-	-8922	-0-	50298 3	Y	-0-	1 5		-0-
05		61194 X	47675	-0-	-13519	-0-	47675 3	Y	-0-			-0-
*06		62040 X	45922	-0-	-16118	-0-	45922 3	Y	-0-			-0-
07		64108 X	46899	-0-	-17209	-0-	46899 3	Y	-0-			-0-
08		64108 X	46841	-0-	-17267	-0-	46841 3	Y	-0-			-0-
-----												
HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714												
03		69006 X	63611	-0-	-5395	-0-	63610 3	1 9 Y	1	1 1		1
04		63810 X	55662	-0-	-8148	-0-	55662 3	Y	-0-	1 5		-0-
05		64232 X	53970	-0-	-10262	-0-	53970 3	Y	-0-			-0-
*06		62160 X	53023	-0-	-9137	-0-	53023 3	Y	-0-			-0-
07		63612 X	56421	-0-	-7191	-0-	56421 3	Y	-0-			-0-
08		63612 X	53808	-0-	-9804	-0-	53808 3	Y	-0-			-0-
-----												
BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304												
03		17422 X	13288	-0-	-4134	-0-	13288 3	Y	-0-			-0-
04		15960 X	14670	-0-	-1290	-0-	14670 3	Y	-0-			-0-
05		16492 X	14573	-0-	-1919	-0-	14573 3	Y	-0-			-0-
06		15240 X	13564	-0-	-1676	-0-	13564 3	Y	-0-			-0-
07		15159 X	13400	-0-	-1759	-0-	13400 3	Y	-0-			-0-
08		15159 X	13401	-0-	-1758	-0-	13401 3	Y	-0-			-0-
-----												
WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908												
03		107229 X	85691	-0-	-21538	-0-	85691 3	N	-0-			-0-
04		93930 X	83143	-0-	-10787	-0-	83143 3	N	-0-			-0-
05		97061 X	81381	-0-	-15680	-0-	81381 3	N	-0-			-0-
06		87390 X	75185	-0-	-12205	-0-	75185 3	N	-0-			-0-
07		85901 X	74142	-0-	-11759	-0-	74142 3	N	-0-			-0-
08		85901 X	71119	-0-	-14782	-0-	71119 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798											
Trex Gas Unit WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU AMT (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		102951 X	101368	-0-	-1583	-0-	101368 3	N	-0-		-0-
04		97530 X	92580	-0-	-4950	-0-	92580 3	N	-0-		-0-
05		94860 X	88826	-0-	-6034	-0-	88826 3	N	-0-		-0-
06		98100 X	79780	-0-	-18320	-0-	79780 3	N	-0-		-0-
07		101370 X	83101	-0-	-18269	-0-	83101 3	N	-0-		-0-
08		101370 X	75261	-0-	-26109	-0-	75261 3	N	-0-		-0-
DINO Gas Unit WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211											
03		61287 X	51338	-0-	-9949	-0-	51338 3	N	-0-		-0-
04		57720 X	47360	-0-	-10360	-0-	47360 3	N	-0-		-0-
05		58435 X	47364	-0-	-11071	-0-	47364 3	N	-0-		-0-
06		54600 X	43115	-0-	-11485	-0-	43115 3	N	-0-		-0-
07		52142 X	43367	-0-	-8775	-0-	43367 3	N	-0-		-0-
08		51336 X	35308	-0-	-16028	-0-	35308 3	N	-0-		-0-
WALLABY Gas Unit WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261											
03		101339 X	81241	-0-	-20098	-0-	81241 2	Y	-0-		-0-
04		90960 X	73386	-0-	-17574	-0-	73386 2	Y	-0-		-0-
05		87947 X	64675	-0-	-23272	-0-	64675 2	Y	-0-		-0-
06		85110 X	64966	-0-	-20144	-0-	64966 2	Y	-0-		-0-
07		81251 X	73300	-0-	-7951	-0-	73300 2	Y	-0-		-0-
08		81251 X	71067	-0-	-10184	-0-	71067 2	Y	-0-		-0-
KOALA Gas Unit WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740											
03		71672 X	66254	-0-	-5418	-0-	66254 2	Y	-0-		-0-
04		69360 X	64557	-0-	-4803	-0-	64557 2	Y	-0-		-0-
05		71720 X	71720	-0-	-0-	-0-	71720 2	Y	-0-		-0-
06		69360 X	64817	-0-	-4543	-0-	64817 2	Y	-0-		-0-
07		66712 X	63354	-0-	-3358	-0-	63354 2	Y	-0-		-0-
08		66712 X	59431	-0-	-7281	-0-	59431 2	Y	-0-		-0-
KOALA Gas Unit WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TAZ Gas Unit WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181											
03		136989 X	74818	-0-	-62171	-0-	74818 2	Y	-0-		-0-
04		132570 X	109477	-0-	-23093	-0-	109477 2	Y	-0-		-0-
05		124372 X	107816	-0-	-16556	-0-	107816 2	Y	-0-		-0-
06		120360 X	94684	-0-	-25676	-0-	94684 2	Y	-0-		-0-
07		113119 X	87868	-0-	-25251	-0-	87868 2	Y	-0-		-0-
08		113119 X	73523	-0-	-39596	-0-	73523 2	Y	-0-		-0-
TAZ Gas Unit WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341											
03		87587 X	87587	-0-	-0-	-0-	87587 2	Y	-0-		-0-
04		80235 X	80235	-0-	-0-	-0-	80235 2	Y	-0-		-0-
05		79236 X	77785	-0-	-1451	-0-	77785 2	Y	-0-		-0-
06		84750 X	72438	-0-	-12312	-0-	72438 2	Y	-0-		-0-
07		87575 X	71053	-0-	-16522	-0-	71053 2	Y	-0-		-0-
08		87575 X	70034	-0-	-17541	-0-	70034 2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		141422 X	85601	-0-	-55821	-0-	85601	2		Y	-0-	-0-
04		130050 X	87144	-0-	-42906	-0-	87144	2		Y	-0-	-0-
05		120280 X	85917	-0-	-34363	-0-	85917	2		Y	-0-	-0-
06		104910 X	76754	-0-	-28156	-0-	76754	2		Y	-0-	-0-
07		90055 X	75071	-0-	-14984	-0-	75071	2		Y	-0-	-0-
08		90055 X	70797	-0-	-19258	-0-	70797	2		Y	-0-	-0-
-----												
BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732												
03		69037 X	37709	-0-	-31328	-0-	37709	3		N	-0-	-0-
04		60390 X	52342	-0-	-8048	-0-	52342	3		N	-0-	-0-
05		59644 X	44120	-0-	-15524	-0-	44120	3		N	-0-	-0-
06		52320 X	40956	-0-	-11364	-0-	40956	3		N	-0-	-0-
07		54095 X	39238	-0-	-14857	-0-	39238	3		N	-0-	-0-
08		54095 X	38408	-0-	-15687	-0-	38408	3		N	-0-	-0-
-----												
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273												
03		29512 X	23791	-0-	-5721	-0-	23593	3	198 9	N	180 176 1	321
04		28320 X	21669	-0-	-6651	-0-	21669	3		N	-0- 83 5	238
05		25203 X	21655	-0-	-3548	-0-	21636	3	19 9	N	17	255
*06		24390 X	20722	-0-	-3668	-0-	20705	3	17 9	N	15	270
07		23777 X	21182	-0-	-2595	-0-	21182	3		N	-0-	255
08		23777 X	20320	-0-	-3457	-0-	20320	3		N	-0-	255
-----												
BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732												
03		140864 X	74465	-0-	-66399	-0-	74465	3		N	-0-	-0-
04		130980 X	102683	-0-	-28297	-0-	102683	3		N	-0-	-0-
05		124248 X	104022	-0-	-20226	-0-	104022	3		N	-0-	-0-
06		114540 X	93283	-0-	-21257	-0-	93283	3		N	-0-	-0-
07		106113 X	91540	-0-	-14573	-0-	91540	3		N	-0-	-0-
08		106113 X	85624	-0-	-20489	-0-	85624	3		N	-0-	-0-
-----												
PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192												
03		156597 X	156597	-0-	-0-	-0-	156597	2		N	-0-	-0-
04		132598 X	132598	-0-	-0-	-0-	132598	2		N	-0-	-0-
05		132173 X	132173	-0-	-0-	-0-	132173	2		N	-0-	-0-
06		118270 X	118270	-0-	-0-	-0-	118270	2		N	-0-	-0-
07		112393 X	112393	-0-	-0-	-0-	112393	2		N	-0-	-0-
*08		107499 X	107499	-0-	-0-	-0-	107499	2		N	-0-	-0-
-----												
TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228												
03		41664 X	34686	-0-	-6978	-0-	34686	2		N	-0-	-0-
04		38130 X	29655	-0-	-8475	-0-	29655	2		N	-0-	-0-
05		37882 X	26786	-0-	-11096	-0-	26786	2		N	-0-	-0-
06		33570 X	27341	-0-	-6229	-0-	27341	2		N	-0-	-0-
07		34689 X	27309	-0-	-7380	-0-	27309	2		N	-0-	-0-
08		34689 X	26118	-0-	-8571	-0-	26118	2		N	-0-	-0-
-----												
PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		131223 X	94443	-0-	-36780	-0-	94443 2		N	-0-		-0-
04		123330 X	92245	-0-	-31085	-0-	92245 2		N	-0-		-0-
05		113305 X	97622	-0-	-15683	-0-	97622 2		N	-0-		-0-
06		109650 X	87389	-0-	-22261	-0-	87389 2		N	-0-		-0-
07		101804 X	87202	-0-	-14602	-0-	87202 2		N	-0-		-0-
08		95325 X	79556	-0-	-15769	-0-	79556 2		N	-0-		-0-
-----												
UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760												
03		172978 X	172978	-0-	-0-	-0-	172978 2		N	-0-		-0-
04		150927 X	150927	-0-	-0-	-0-	150927 2		N	-0-		-0-
05		124998 X	124998	-0-	-0-	-0-	124998 2		N	-0-		-0-
06		46003 X	46003	-0-	-0-	-0-	46003 2		N	-0-		-0-
07		115636 X	115636	-0-	-0-	-0-	115636 2		N	-0-		-0-
*08		108456 X	108456	-0-	-0-	-0-	108456 2		N	-0-		-0-
-----												
UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223												
03		60297 X	60297	-0-	-0-	-0-	60297 2		N	-0-		-0-
04		47388 X	47388	-0-	-0-	-0-	47388 2		N	-0-		-0-
05		30529 X	30529	-0-	-0-	-0-	30529 2		N	-0-		-0-
06		65377 X	65377	-0-	-0-	-0-	65377 2		N	-0-		-0-
07		51716 X	51716	-0-	-0-	-0-	51716 2		N	-0-		-0-
*08		43585 X	43585	-0-	-0-	-0-	43585 2		N	-0-		-0-
-----												
SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521												
03		111321 X	106927	-0-	-4394	-0-	106927 2		N	-0-		-0-
04		107730 X	94368	-0-	-13362	-0-	94368 2		N	-0-		-0-
05		107477 X	86629	-0-	-20848	-0-	86629 2		N	-0-		-0-
06		103470 X	79908	-0-	-23562	-0-	79908 2		N	-0-		-0-
07		106919 X	83458	-0-	-23461	-0-	83458 2		N	-0-		-0-
08		106919 X	86846	-0-	-20073	-0-	86846 2		N	-0-		-0-
-----												
GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																		
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		225771 X	225771	-0-	-0-	-0-	-0-	225771	2			N	-0-					-0-
04		307882 X	307882	-0-	-0-	-0-	-0-	307882	2			N	-0-					-0-
05		302610 X	302610	-0-	-0-	-0-	-0-	302610	2			N	-0-					-0-
06		281886 X	281886	-0-	-0-	-0-	-0-	281886	2			N	-0-					-0-
07		300108 X	300108	-0-	-0-	-0-	-0-	300108	2			N	-0-					-0-
*08		307159 X	307159	-0-	-0-	-0-	-0-	307159	2			N	-0-					-0-
-----																		
WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562																		
03		298106 X	298106	-0-	-0-	-0-	-0-	298106	2			N	-0-					-0-
04		270818 X	270818	-0-	-0-	-0-	-0-	270818	2			N	-0-					-0-
05		273123 X	273123	-0-	-0-	-0-	-0-	273123	2			N	-0-					-0-
06		255751 X	255751	-0-	-0-	-0-	-0-	255751	2			N	-0-					-0-
07		253085 X	253085	-0-	-0-	-0-	-0-	253085	2			N	-0-					-0-
*08		275005 X	275005	-0-	-0-	-0-	-0-	275005	2			N	-0-					-0-
-----																		
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107																		
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572																		
03		307086 X	48632	-0-	-258454	-0-	-0-	48632	2			N	-0-					-0-
04		272490 X	5240	-0-	-267250	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
05		256556 X	13313	-0-	-243243	-0-	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
06		226020 X	-0-	-0-	-226020	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		173693 X	-0-	-0-	-173693	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		48639 X	-0-	-0-	-48639	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914																		
03		196027 X	196027	-0-	-0-	-0-	-0-	196027	2			N	-0-					-0-
04		265842 X	265842	-0-	-0-	-0-	-0-	265842	2			N	-0-					-0-
05		263095 X	263095	-0-	-0-	-0-	-0-	263095	2			N	-0-					-0-
06		248838 X	248838	-0-	-0-	-0-	-0-	248838	2			N	-0-					-0-
07		233674 X	233674	-0-	-0-	-0-	-0-	233674	2			N	-0-					-0-
*08		235913 X	235913	-0-	-0-	-0-	-0-	235913	2			N	-0-					-0-
-----																		
KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613																		
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117																		
03		137485 X	101193	-0-	-36292	-0-	-0-	101193	2			N	-0-					-0-
04		125400 X	94887	-0-	-30513	-0-	-0-	94887	2			N	-0-					-0-
05		119071 X	92947	-0-	-26124	-0-	-0-	92947	2			N	-0-					-0-
06		110310 X	85155	-0-	-25155	-0-	-0-	85155	2			N	-0-					-0-
07		101804 X	85994	-0-	-15810	-0-	-0-	85994	2			N	-0-					-0-
08		101184 X	76714	-0-	-24470	-0-	-0-	76714	2			N	-0-					-0-



-----																		
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																		
WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500																		
03		344662 X	344662	-0-	-0-	-0-	-0-	344662	2			N	-0-					-0-
04		333482 X	333482	-0-	-0-	-0-	-0-	333482	2			N	-0-					-0-
05		308600 X	308600	-0-	-0-	-0-	-0-	308600	2			N	-0-					-0-
06		298891 X	298891	-0-	-0-	-0-	-0-	298891	2			N	-0-					-0-
07		287368 X	287368	-0-	-0-	-0-	-0-	287368	2			N	-0-					-0-
*08		270598 X	270598	-0-	-0-	-0-	-0-	270598	2			N	-0-					-0-
-----																		
KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116																		
03		211079 X	170413	-0-	-40666	-0-	-0-	170413	2			N	-0-					-0-
04		196140 X	155749	-0-	-40391	-0-	-0-	155749	2			N	-0-					-0-
05		191828 X	154419	-0-	-37409	-0-	-0-	154419	2			N	-0-					-0-
06		176310 X	136267	-0-	-40043	-0-	-0-	136267	2			N	-0-					-0-
07		170407 X	142565	-0-	-27842	-0-	-0-	142565	2			N	-0-					-0-
08		170407 X	136161	-0-	-34246	-0-	-0-	136161	2			N	-0-					-0-
-----																		
TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015																		
03		165943 X	138946	-0-	-26997	-0-	-0-	138946	2			N	-0-					-0-
04		152640 X	138409	-0-	-14231	-0-	-0-	138409	2			N	-0-					-0-
05		152520 X	141985	-0-	-10535	-0-	-0-	141985	2			N	-0-					-0-
06		147210 X	125719	-0-	-21491	-0-	-0-	125719	2			N	-0-					-0-
07		143034 X	135688	-0-	-7346	-0-	-0-	135688	2			N	-0-					-0-
08		143034 X	142742	-0-	-292	-0-	-0-	142742	2			N	-0-					-0-
-----																		
PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548																		
03		354826 X	283806	-0-	-71020	-0-	-0-	283806	2			N	-0-					-0-
04		314940 X	252290	-0-	-62650	-0-	-0-	252290	2			N	-0-					-0-
05		314433 X	243014	-0-	-71419	-0-	-0-	243014	2			N	-0-					-0-
06		293490 X	219482	-0-	-74008	-0-	-0-	219482	2			N	-0-					-0-
07		283805 X	210973	-0-	-72832	-0-	-0-	210973	2			N	-0-					-0-
08		283805 X	200733	-0-	-83072	-0-	-0-	200733	2			N	-0-					-0-
-----																		
TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956																		
03		133424 X	111847	-0-	-21577	-0-	-0-	111847	2			N	-0-					-0-
04		116460 X	97355	-0-	-19105	-0-	-0-	97355	2			N	-0-					-0-
05		120249 X	94094	-0-	-26155	-0-	-0-	94094	2			N	-0-					-0-
06		109920 X	94940	-0-	-14980	-0-	-0-	94940	2			N	-0-					-0-
07		111848 X	95548	-0-	-16300	-0-	-0-	95548	2			N	-0-					-0-
08		111848 X	84279	-0-	-27569	-0-	-0-	84279	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		208209 X	208209	-0-	-0-	-0-	208209	2		N	-0-		-0-
04		190958 X	190958	-0-	-0-	-0-	190958	2		N	-0-		-0-
05		182491 X	182491	-0-	-0-	-0-	182491	2		N	-0-		-0-
06		167225 X	167225	-0-	-0-	-0-	167225	2		N	-0-		-0-
07		159427 X	159427	-0-	-0-	-0-	159427	2		N	-0-		-0-
*08		148109 X	148109	-0-	-0-	-0-	148109	2		N	-0-		-0-
-----													
TRES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325													
03		243937 X	243937	-0-	-0-	-0-	243937	2		N	-0-		-0-
04		209725 X	209725	-0-	-0-	-0-	209725	2		N	-0-		-0-
05		201542 X	201542	-0-	-0-	-0-	201542	2		N	-0-		-0-
06		177688 X	177688	-0-	-0-	-0-	177688	2		N	-0-		-0-
07		177894 X	177894	-0-	-0-	-0-	177894	2		N	-0-		-0-
*08		159600 X	159600	-0-	-0-	-0-	159600	2		N	-0-		-0-
-----													
TRES GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824													
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032													
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063													
03		448685 X	448685	-0-	-0-	-0-	448685	2		N	-0-		-0-
04		413892 X	413892	-0-	-0-	-0-	413892	2		N	-0-		-0-
05		385558 X	385558	-0-	-0-	-0-	385558	2		N	-0-		-0-
06		325303 X	325303	-0-	-0-	-0-	325303	2		N	-0-		-0-
07		301423 X	301423	-0-	-0-	-0-	301423	2		N	-0-		-0-
*08		281388 X	281388	-0-	-0-	-0-	281388	2		N	-0-		-0-
-----													
DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578													
03		402132 X	402132	-0-	-0-	-0-	402132	2		N	-0-		-0-
04		353265 X	353265	-0-	-0-	-0-	353265	2		N	-0-		-0-
05		334032 X	334032	-0-	-0-	-0-	334032	2		N	-0-		-0-
06		320767 X	320767	-0-	-0-	-0-	320767	2		N	-0-		-0-
07		342670 X	342670	-0-	-0-	-0-	342670	2		N	-0-		-0-
*08		336216 X	336216	-0-	-0-	-0-	336216	2		N	-0-		-0-
-----													
DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091													
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ROCKIES GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	187302 X	127776	-0-	-59526	-0-	127776	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	160500 X	124066	-0-	-36434	-0-	124066	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	150443 X	125660	-0-	-24783	-0-	125660	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	130740 X	114076	-0-	-16664	-0-	114076	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	128216 X	120264	-0-	-7952	-0-	120264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	128691 X	128691	-0-	-0-	-0-	128691	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328														
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287352 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 15219 PERF.15728 - 23913														
03	456110 X	456110	-0-	-0-	-0-	456110	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	423530 X	423530	-0-	-0-	-0-	423530	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	461579 X	461579	-0-	-0-	-0-	461579	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	370684 X	370684	-0-	-0-	-0-	370684	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	416934 X	416934	-0-	-0-	-0-	416934	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	382416 X	367492	-0-	-14924	-0-	367492	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919														
03	176483 X	89213	-0-	-87270	-0-	89213	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	157740 X	128513	-0-	-29227	-0-	128513	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	155341 X	119719	-0-	-35622	-0-	119719	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	141600 X	105550	-0-	-36050	-0-	105550	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	132804 X	103273	-0-	-29531	-0-	103273	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	132804 X	105020	-0-	-27784	-0-	105020	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562														
03	183056 X	183056	-0-	-0-	-0-	183056	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	247684 X	247684	-0-	-0-	-0-	247684	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	241284 X	241284	-0-	-0-	-0-	241284	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	205556 X	205556	-0-	-0-	-0-	205556	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	224298 X	224298	-0-	-0-	-0-	224298	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	207062 X	207062	-0-	-0-	-0-	207062	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307														
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----														
KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642														
03	344311 X	344311	-0-	-0-	-0-	344311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	224106 X	224106	-0-	-0-	-0-	224106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	384542 X	384542	-0-	-0-	-0-	384542	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	325389 X	325389	-0-	-0-	-0-	325389	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	350974 X	350974	-0-	-0-	-0-	350974	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	348682 X	348682	-0-	-0-	-0-	348682	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
KOALA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288145 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 1371 PERF. N/A												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
VULCANODON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288170 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 4317 PERF. N/A												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547												
03	263551	X	263551	-0-	-0-	-0-	-0-	263551	2		N	-0-
04	212641	X	212641	-0-	-0-	-0-	-0-	212641	2		N	-0-
05	191303	X	191303	-0-	-0-	-0-	-0-	191303	2		N	-0-
06	166895	X	166895	-0-	-0-	-0-	-0-	166895	2		N	-0-
07	174903	X	174903	-0-	-0-	-0-	-0-	174903	2		N	-0-
*08	155768	X	155768	-0-	-0-	-0-	-0-	155768	2		N	-0-
DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234												
03	208103	X	115251	-0-	-92852	-0-	-0-	115251	2		N	-0-
04	167460	X	99563	-0-	-67897	-0-	-0-	99563	2		N	-0-
05	147963	X	93912	-0-	-54051	-0-	-0-	93912	2		N	-0-
06	126630	X	84139	-0-	-42491	-0-	-0-	84139	2		N	-0-
07	115258	X	80840	-0-	-34418	-0-	-0-	80840	2		N	-0-
08	115258	X	74118	-0-	-41140	-0-	-0-	74118	2		N	-0-
PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764												
03	193564	X	111091	-0-	-82473	-0-	-0-	111091	2		N	-0-
04	156300	X	97586	-0-	-58714	-0-	-0-	97586	2		N	-0-
05	143313	X	94324	-0-	-48989	-0-	-0-	94324	2		N	-0-
06	126030	X	84997	-0-	-41033	-0-	-0-	84997	2		N	-0-
07	113987	X	82109	-0-	-31878	-0-	-0-	82109	2		N	-0-
08	111104	X	77798	-0-	-33306	-0-	-0-	77798	2		N	-0-
ALLOSaurus GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941												
03	303447	X	303447	-0-	-0-	-0-	-0-	303447	2		N	-0-
04	259343	X	259343	-0-	-0-	-0-	-0-	259343	2		N	-0-
05	239889	X	239889	-0-	-0-	-0-	-0-	239889	2		N	-0-
06	171072	X	171072	-0-	-0-	-0-	-0-	171072	2		N	-0-
07	239603	X	239603	-0-	-0-	-0-	-0-	239603	2		N	-0-
*08	198501	X	198501	-0-	-0-	-0-	-0-	198501	2		N	-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * *	AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03		344038 X	270936	-0-	-73102	-0-	270936	2		N	-0-	-0-
04		316140 X	242109	-0-	-74031	-0-	242109	2		N	-0-	-0-
05		308016 X	215841	-0-	-92175	-0-	215841	2		N	-0-	-0-
06		278820 X	207399	-0-	-71421	-0-	207399	2		N	-0-	-0-
07		270940 X	208485	-0-	-62455	-0-	208485	2		N	-0-	-0-
08		270940 X	199519	-0-	-71421	-0-	199519	2		N	-0-	-0-
-----												
ALLOSaurus GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820												
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CALLISTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288578 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13681 - 22692												
03		310961 X	186209	-0-	-124752	-0-	186209	2		N	-0-	-0-
04		250470 X	155061	-0-	-95409	-0-	155061	2		N	-0-	-0-
05		241831 X	147518	-0-	-94313	-0-	147518	2		N	-0-	-0-
06		208230 X	133983	-0-	-74247	-0-	133983	2		N	-0-	-0-
07		186217 X	117156	-0-	-69061	-0-	117156	2		N	-0-	-0-
08		186217 X	123109	-0-	-63108	-0-	123109	2		N	-0-	-0-
-----												
BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115												
03		429319 X	289125	-0-	-140194	-0-	289125	2		N	-0-	-0-
04		364230 X	258832	-0-	-105398	-0-	258832	2		N	-0-	-0-
05		357926 X	243588	-0-	-114338	-0-	243588	2		N	-0-	-0-
06		309720 X	217350	-0-	-92370	-0-	217350	2		N	-0-	-0-
07		289137 X	184559	-0-	-104578	-0-	184559	2		N	-0-	-0-
08		289137 X	188539	-0-	-100598	-0-	188539	2		N	-0-	-0-
-----												
ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115												
03		398088 X	398088	-0-	-0-	-0-	398088	2		N	-0-	-0-
04		380324 X	380324	-0-	-0-	-0-	380324	2		N	-0-	-0-
05		409501 X	409501	-0-	-0-	-0-	409501	2		N	-0-	-0-
06		376822 X	376822	-0-	-0-	-0-	376822	2		N	-0-	-0-
07		374622 X	374622	-0-	-0-	-0-	374622	2		N	-0-	-0-
*08		391130 X	391130	-0-	-0-	-0-	391130	2		N	-0-	-0-
-----												
DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745												
03		318432 X	158077	-0-	-160355	-0-	158077	2		N	-0-	-0-
04		308160 X	130532	-0-	-177628	-0-	130532	2		N	-0-	-0-
05		265422 X	119750	-0-	-145672	-0-	119750	2		N	-0-	-0-
06		204810 X	112666	-0-	-92144	-0-	112666	2		N	-0-	-0-
07		164362 X	117977	-0-	-46385	-0-	117977	2		N	-0-	-0-
08		158069 X	100984	-0-	-57085	-0-	100984	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262										COMPL. DATE 06/04/2021	TOTAL DEPTH 15173	PERF.14285 - 26792		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	496397	-0-	496397	496397	496397	2		N	-0-			-0-
07		1481787 X	985390	-0-	-496397	-0-	985390	2		N	-0-			-0-
*08		928447 X	928447	-0-	-0-	-0-	928447	2		N	-0-			-0-
RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269										COMPL. DATE 06/04/2021	TOTAL DEPTH 14435	PERF.13849 - 24864		
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	512949	-0-	512949	512949	512949	2		N	-0-			-0-
07		1195819 X	682870	-0-	-512949	-0-	682870	2		N	-0-			-0-
*08		616724 X	616724	-0-	-0-	-0-	616724	2		N	-0-			-0-
GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289281										COMPL. DATE 05/21/2021	TOTAL DEPTH 14548	PERF.13949 - 25564		
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	500848	-0-	500848	500848	500848	2		N	-0-			-0-
*06		1887792 X	1386944	-0-	-500848	-0-	1386944	2		N	-0-			-0-
*07		1531605 X	1531605	-0-	-0-	-0-	1531605	2		N	-0-			-0-
*08		1425716 X	1425716	-0-	-0-	-0-	1425716	2		N	-0-			-0-
RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359										COMPL. DATE 06/04/2021	TOTAL DEPTH 14389	PERF.13744 - 23388		
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289469										COMPL. DATE 05/21/2021	TOTAL DEPTH 14980	PERF.14196 - 26854		
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BRONTO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289554										COMPL. DATE 11/30/2019	TOTAL DEPTH 16443	PERF.16622 - 23890		
03		176582 X	176582	-0-	-0-	-0-	176582	2		N	-0-			-0-
04		142044 X	142044	-0-	-0-	-0-	142044	2		N	-0-			-0-
05		77735 X	77735	-0-	-0-	-0-	77735	2		N	-0-			-0-
06		76841 X	76841	-0-	-0-	-0-	76841	2		N	-0-			-0-
07		135970 X	135970	-0-	-0-	-0-	135970	2		N	-0-			-0-
*08		123926 X	123926	-0-	-0-	-0-	123926	2		N	-0-			-0-

-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737															
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BOWLES ENERGY, INC. 084097															
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471															
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
-----															
BRG LONE STAR LTD. 090870															
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224															
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740															
03		248 N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-			10
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			10
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			10
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			10
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-			10
*08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			10
-----															
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865															
03		6913 X	6874	-0-	-39	-0-	6874	2			N	-0-			11
04		6690 X	4259	-0-	-2431	-0-	4259	2			N	-0-			11
05		6913 X	6341	-0-	-572	-0-	6341	2			N	-0-			11
06		6660 X	6434	-0-	-226	-0-	6434	2			N	-0-			11
07		6882 X	2511	-0-	-4371	-0-	2511	2			N	-0-			11
08		6882 X	6182	-0-	-700	-0-	6182	2			N	-0-			11
-----															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380															
*12		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
*01		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-			-0-
*02		1400 N	1239	-0-	-161	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
03		1550 N	1466	-0-	-84	-0-	1466	3			N	-0-			-0-
04		1500 N	1284	-0-	-216	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
*05		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-			-0-
06		1410 N	913	-0-	-497	-0-	913	3			N	-0-			-0-
*07		1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1188	3			N	-0-			-0-
08		1550 N	948	-0-	-602	-0-	948	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
FROST-TENAHA GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263998	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	10409	PERF.11000 -	15970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WERNER BRELSFORD		WELL #:		9H	RRCID ->	267900	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11184	PERF.11223 -	15380	
03	9548 X	7627	-0-	-1921	-0-	7627	3		N	-0-			-0-
04	9480 X	5859	-0-	-3621	-0-	5859	3		N	-0-			-0-
05	10695 X	10517	-0-	-178	-0-	10517	3		N	-0-			-0-
06	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	3		N	-0-			-0-
07	10695 X	8130	-0-	-2565	-0-	8130	3		N	-0-			-0-
08	10509 X	6095	-0-	-4414	-0-	6095	3		N	-0-			-0-
-----													
CURTIS-KIRBY		WELL #:		3HH	RRCID ->	283965	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11618 -	19979	
03	131688 X	131051	-0-	-637	-0-	131051	3		N	-0-			-0-
04	127050 X	118649	-0-	-8401	-0-	118649	3		N	-0-			-0-
05	131285 X	119926	-0-	-11359	-0-	119926	3		N	-0-			-0-
06	127050 X	113817	-0-	-13233	-0-	113817	3		N	-0-			-0-
07	131037 X	111772	-0-	-19265	-0-	111772	3		N	-0-			-0-
08	131037 X	93708	-0-	-37329	-0-	93708	3		N	-0-			-0-
-----													
ADAMS-BURNS		WELL #:		1HH	RRCID ->	284359	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10863 -	21588	
03	129102 X	129102	-0-	-0-	-0-	129102	3		N	-0-			-0-
04	144780 X	128040	-0-	-16740	-0-	128038	3	2 9	N	2			2
05	149606 X	130214	-0-	-19392	-0-	130204	3	10 9	N	9			11
06	144780 X	122297	-0-	-22483	-0-	122291	3	6 9	N	5			16
07	135532 X	121686	-0-	-13846	-0-	121686	3		N	-0-			16
08	132308 X	117550	-0-	-14758	-0-	117550	3		N	-0-			16
-----													
COMMON DISPOSAL, LLC		WELL #:		169728	RRCID ->	260963	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5236 -	5400	
CHIRENO SWD				1									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		WELL #:		170038	RRCID ->	220368	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 8164 -	10806	
GULLEY GAS UNIT 1				2									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765										COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11455	PERF.	8620 - 11280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327										COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	9538 - 11672
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992										COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	11170 - 12657
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553										COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	11309	PERF.	9534 - 11254
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			122	
04		600 N	581	-0-	-19	-0-	581	3		N	-0-			122	
05		744 N	633	-0-	-111	-0-	633	3		N	-0-			122	
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			122	
07		589 N	521	-0-	-68	-0-	521	3		N	-0-			122	
*08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			122	
-----															
GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199										COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.	10614 - 14130
03		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	62	1	1312	3	Y	-0-		-0-	
04		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	319	1	1092	3	Y	-0-		-0-	
05		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	80	1	1308	3	Y	-0-		-0-	
06		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	102	1	1696	3	Y	-0-		-0-	
07		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	94	1	1678	3	Y	-0-		-0-	
*08		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	91	1	1518	3	Y	-0-		-0-	
-----															
MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217										COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.	11730 - 15670
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		Y	-0-			112	
04		600 N	596	-0-	-4	-0-	596	3		Y	-0-			112	
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		Y	-0-			112	
06		600 N	446	-0-	-154	-0-	446	3		Y	-0-			112	
07		620 N	476	-0-	-144	-0-	476	3		Y	-0-			112	
08		589 N	433	-0-	-156	-0-	433	3		Y	-0-			112	
-----															
FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281										COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	11378	PERF.	10733 - 14962
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		Y	-0-			13	
04		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		Y	-0-			13	
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		Y	-0-			13	
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		Y	-0-			13	
07		589 N	501	-0-	-88	-0-	501	3		Y	-0-			13	
08		589 N	371	-0-	-218	-0-	371	3		Y	-0-			13	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
BROWN		WELL #:		8H	RRCID ->	244175	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11274	PERF.10420 - 16224				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	403 N	264	-0-	-139	-0-		264	3		Y	-0-				-0-
04	300 N	191	-0-	-109	-0-		191	3		Y	-0-				-0-
05	403 N	235	-0-	-168	-0-		235	3		Y	-0-				-0-
06	270 N	148	-0-	-122	-0-		148	3		Y	-0-				-0-
07	186 N	57	-0-	-129	-0-		57	3		Y	-0-				-0-
*08	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	3		Y	-0-				-0-
-----															
FOGLE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	244530	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	11234	PERF.10810 - 14780				
03	1922 N	1686	-0-	-236	-0-		1686	3		Y	-0-				23
04	1770 N	1614	-0-	-156	-0-		1614	3		Y	-0-				23
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		1653	3		Y	-0-				23
06	1620 N	1610	-0-	-10	-0-		1610	3		Y	-0-				23
07	1674 N	1566	-0-	-108	-0-		1566	3		Y	-0-				23
08	1643 N	1427	-0-	-216	-0-		1427	3		Y	-0-				23
-----															
STEEG GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244840	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10670 - 14550				
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	3		Y	-0-				14
04	180 N	138	-0-	-42	-0-		138	3		Y	-0-				14
05	558 N	239	-0-	-319	-0-		239	3		Y	-0-				14
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	3		Y	-0-				14
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-		351	3		Y	-0-				14
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	3		Y	-0-				14
-----															
FURRH, GAIL		WELL #:		11H	RRCID ->	244841	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	10321	PERF.10226 - 16135				
03	23633 X	23633	-0-	-0-	-0-		23633	3		Y	-0-				93
04	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-		15336	3		Y	-0-				93
05	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-		8278	3		Y	-0-				93
06	31170 X	31170	-0-	-0-	-0-		31170	3		Y	-0-				93
07	44735 X	44735	-0-	-0-	-0-		44735	3		Y	-0-				93
*08	50172 X	50172	-0-	-0-	-0-		50172	3		Y	-0-				93
-----															
JONES, PENNY		WELL #:		8H	RRCID ->	245571	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10925 - 15905				
03	3100 N	1986	-0-	-1114	1545		1986	3		Y	-0-				108
04	3000 N	1865	-0-	-1135	410		1865	3		Y	-0-				108
05	2179 X	1769	-0-	-410	-0-		1769	3		Y	-0-				108
06	1830 X	1654	-0-	-176	-0-		1654	3		Y	-0-				108
07	1891 X	1762	-0-	-129	-0-		1762	3		Y	-0-				108
08	1891 X	1785	-0-	-106	-0-		1785	3		Y	-0-				108
-----															
LYNCH, T. GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	245634	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11865 - 15099				
03	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-		5866	2		Y	-0-				-0-
04	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-		6011	2		Y	-0-				-0-
05	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-		6316	2		Y	-0-				-0-
06	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-		5397	2		Y	-0-				-0-
07	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-		4704	2		Y	-0-				-0-
*08	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-		4800	2		Y	-0-				-0-
-----															
HATLEY		WELL #:		15H	RRCID ->	246243	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11602 - 14810				
03	1085 N	1038	-0-	-47	-0-		1038	3		Y	-0-				24
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-		993	3		Y	-0-				24
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		1044	3		Y	-0-				24
06	990 N	927	-0-	-63	-0-		927	3		Y	-0-				24
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083	3		Y	-0-				24
*08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		1071	3		Y	-0-				24

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
BOGUE "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	246465	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11345 -	13752				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-				5
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-				5
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-				5
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-				5
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-				5
*08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-				5
-----																
AGNOR		WELL #:		6H	RRCID ->	246603	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10103 -	14000				
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	-0-	132	3		Y	-0-				72
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-				72
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	-0-	50	3		Y	-0-				72
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	-0-	114	3		Y	-0-				72
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	-0-	92	3		Y	-0-				72
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-				72
-----																
FOREMAN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246605	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	11159	PERF.11501 -	14108				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----																
FURRH, BO GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246832	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9950 -	14440				
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	-0-	4612	3		N	-0-				121
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	-0-	4386	3		N	-0-				121
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	-0-	4159	3		N	-0-				121
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	-0-	3700	3		N	-0-				121
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	-0-	3403	3		N	-0-				121
*08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	-0-	3853	3		N	-0-				121
-----																
MARSHALL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	247366	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10387 -	14784				
03	868	N	698	-0-	-170	-0-	-0-	698	3		N	-0-				177
04	840	N	710	-0-	-130	-0-	-0-	710	3		N	-0-				177
05	744	N	598	-0-	-146	-0-	-0-	598	3		N	-0-				177
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-				177
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	-0-	717	3		N	-0-				177
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	-0-	577	3		N	-0-				177
-----																
FURRH, GAIL		WELL #:		8H	RRCID ->	247392	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	14823	PERF.10242 -	14823				
03	5115	X	2911	-0-	-2204	-0-	-0-	2909	3	2	9	Y	2	2	8	12
04	4950	X	2008	-0-	-2942	-0-	-0-	2006	3	2	9	Y	2	2	8	12
05	4898	X	1850	-0-	-3048	-0-	-0-	1847	3	3	9	Y	3	3	8	12
06	3990	X	3272	-0-	-718	-0-	-0-	3268	3	4	9	Y	4	4	8	12
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	-0-	4159	3	10	9	Y	9	9	8	12
*08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	-0-	4187	3	11	9	Y	10	10	8	12
-----																
GREEN, F.C.		WELL #:		13H	RRCID ->	248054	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11054	PERF.11001 -	14463				
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	-0-	3222	2		N	-0-				-0-
04	2280	X	2184	-0-	-96	-0-	-0-	208	1	1976	2	N	-0-			-0-
05	2356	X	2197	-0-	-159	-0-	-0-	200	1	1997	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	2163	-0-	-117	-0-	-0-	204	1	1959	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	2245	-0-	-111	-0-	-0-	205	1	2040	2	N	-0-			-0-
08	2356	X	2073	-0-	-283	-0-	-0-	193	1	1880	2	N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
STEELE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2H	RRCID ->	248831	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11119 - 14755	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		3317 X	2216	-0-	-1101	-0-	94 1	2122 3	Y	-0-		58
04		3210 X	3065	-0-	-145	-0-	137 1	2928 3	Y	-0-		58
05		2945 X	2035	-0-	-910	-0-	97 1	1938 3	Y	-0-		58
06		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	149 1	3183 3	Y	44		102
							48 9					
07		3162 X	2229	-0-	-933	-0-	104 1	2125 3	Y	-0-		102
08		3162 X	1931	-0-	-1231	-0-	98 1	1833 3	Y	-0-		102
-----												
FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249115	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	10962	PERF.11303 - 15197	
03		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-		12
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-		12
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		12
06		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-		12
07		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-		12
*08		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-		12
-----												
COX "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	250720	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	11120	PERF.11137 - 15318	
03		3751 X	2158	-0-	-1593	-0-	2158 2		N	-0-		-0-
04		3630 X	2321	-0-	-1309	-0-	2321 2		N	-0-		-0-
05		3751 X	3036	-0-	-715	-0-	3036 2		N	-0-		-0-
06		3630 X	2171	-0-	-1459	-0-	2171 2		N	-0-		-0-
07		3751 X	2643	-0-	-1108	-0-	2643 2		N	-0-		-0-
08		3038 X	2835	-0-	-203	-0-	2835 2		N	-0-		-0-
-----												
FOGLE GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251533	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	11134	PERF.14950 - 15380	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WOODS "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	251586	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11127	PERF.11545 - 15476	
03		2387 N	2242	-0-	-145	-0-	2242 2		N	-0-		50
04		2280 N	2197	-0-	-83	-0-	2197 2		N	-0-		50
05		2356 N	2200	-0-	-156	-0-	2200 2		N	-0-		50
06		2160 N	1985	-0-	-175	-0-	1985 2		N	-0-		50
07		2263 N	2100	-0-	-163	-0-	2100 2		N	-0-		50
08		2201 N	2136	-0-	-65	-0-	2136 2		N	-0-		50
-----												
GAMMAGE		WELL #:		1	RRCID ->	252627	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13434 - 16165	
03		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	231 1	2771 3	N	-0-		-0-
04		3000 X	2772	-0-	-228	-0-	225 1	2547 3	N	-0-		-0-
05		3100 X	1925	-0-	-1175	-0-	165 1	1760 3	N	-0-		-0-
06		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	254 1	2795 3	N	-0-		-0-
07		3007 X	2579	-0-	-428	-0-	129 1	2450 3	N	-0-		-0-
08		3007 X	2443	-0-	-564	-0-	2443 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 254024		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 254721		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073								
03	3689 X	3460	-0-	-229	-0-	266	1	3194	3	N	-0-					-0-
04	3510 X	3282	-0-	-228	-0-	266	1	3016	3	N	-0-					-0-
05	3627 X	3173	-0-	-454	-0-	272	1	2901	3	N	-0-					-0-
06	3510 X	3005	-0-	-505	-0-	251	1	2754	3	N	-0-					-0-
07	3627 X	2967	-0-	-660	-0-	148	1	2819	3	N	-0-					-0-
08	3472 X	3031	-0-	-441	-0-	3031	3			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255391		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403								
03	6138 X	2745	-0-	-3393	-0-	211	1	2534	3	N	-0-					-0-
04	4020 X	1147	-0-	-2873	-0-	93	1	1054	3	N	-0-					-0-
05	4154 X	1349	-0-	-2805	-0-	116	1	1233	3	N	-0-					-0-
06	2820 X	1760	-0-	-1060	-0-	147	1	1613	3	N	-0-					-0-
07	2914 X	2148	-0-	-766	-0-	107	1	2041	3	N	-0-					-0-
08	2759 X	2175	-0-	-584	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 255415		COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290								
03	26811 X	26811	-0-	-0-	-0-	5562	2	21249	3	N	-0-					153
04	28195 X	28195	-0-	-0-	-0-	5883	2	22312	3	N	-0-					153
05	24528 X	24528	-0-	-0-	-0-	24528	3			N	-0-					153
06	31331 X	31331	-0-	-0-	-0-	6426	2	24905	3	N	-0-					153
07	32776 X	32776	-0-	-0-	-0-	6785	2	25991	3	N	-0-					153
*08	32714 X	32714	-0-	-0-	-0-	6801	2	25912	3	N	1	1	8			153
						1	9									

ANDERSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255586		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125								
03	8184 X	7017	-0-	-1167	-0-	7017	3			N	-0-					133
04	7920 X	6427	-0-	-1493	-0-	6427	3			N	-0-					133
05	8060 X	6548	-0-	-1512	-0-	6548	3			N	-0-					133
06	7470 X	6233	-0-	-1237	-0-	6233	3			N	-0-					133
07	7223 X	6153	-0-	-1070	-0-	6153	3			N	-0-					133
08	7006 X	5904	-0-	-1102	-0-	5903	3	1	9	N	1	1	8			133

BROWN GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 255888		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425								
03	9176 X	7363	-0-	-1813	-0-	7363	3			Y	-0-					56
04	8160 X	6539	-0-	-1621	-0-	6539	3			Y	-0-					56
05	8215 X	6370	-0-	-1845	-0-	6370	3			Y	-0-					56
06	7950 X	6434	-0-	-1516	-0-	6434	3			Y	-0-					56
07	7688 X	6296	-0-	-1392	-0-	6296	3			Y	-0-					56
08	7378 X	5790	-0-	-1588	-0-	5790	3			Y	-0-					56

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256738	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	13269	PERF.13246	- 17245	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1240 N	979	-0-	-261	-0-	75 1	904 3	N	-0-			-0-
04		900 N	800	-0-	-100	-0-	65 1	735 3	N	-0-			-0-
05		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	106 1	1134 3	N	-0-			-0-
06		960 N	847	-0-	-113	-0-	71 1	776 3	N	-0-			-0-
07		923 N	923	-0-	-0-	-0-	46 1	877 3	N	-0-			-0-
08		1240 N	607	-0-	-633	-0-	607 3		N	-0-			-0-
-----													
WALTERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257269	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13804	PERF.14098	- 18831	
03		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528 3		N	-0-			-0-
04		3870 X	3330	-0-	-540	-0-	3330 3		N	-0-			-0-
05		3999 X	3870	-0-	-129	-0-	3870 3		N	-0-			-0-
06		4380 X	3729	-0-	-651	-0-	3729 3		N	-0-			-0-
07		4526 X	3373	-0-	-1153	-0-	3373 3		N	-0-			-0-
08		4526 X	3837	-0-	-689	-0-	3837 3		N	-0-			-0-
-----													
CLARK "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	257381	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10914	PERF.11176	- 15437	
03		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780 2		N	-0-			-0-
04		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314 2		N	-0-			-0-
05		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206 2		N	-0-			-0-
06		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 2		N	-0-			-0-
07		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400 2		N	-0-			-0-
*08		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 2		N	-0-			-0-
-----													
HENDRY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257747	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10996	PERF.12574	- 15450	
03		35148 X	35148	-0-	-0-	-0-	35148 3		N	-0-			27
04		19638 X	19638	-0-	-0-	-0-	19638 3		N	-0-			27
05		23498 X	18184	-0-	-5314	-0-	18183 3	1 9	N	1	1 8		27
06		22740 X	17061	-0-	-5679	-0-	17061 3		N	-0-			27
07		23498 X	18072	-0-	-5426	-0-	18072 3		N	-0-			27
08		23498 X	16558	-0-	-6940	-0-	16557 3	1 9	N	1	1 8		27
-----													
CRANE ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	257778	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	14351	PERF.14640	- 19515	
03		3782 X	2706	-0-	-1076	-0-	2706 3		N	-0-			-0-
04		3660 X	2729	-0-	-931	-0-	2729 3		N	-0-			-0-
05		3131 X	1887	-0-	-1244	-0-	1887 3		N	-0-			-0-
06		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 3		N	-0-			-0-
07		2821 X	2759	-0-	-62	-0-	2759 3		N	-0-			-0-
08		2821 X	2116	-0-	-705	-0-	2116 3		N	-0-			-0-
-----													
NELSON "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	257942	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	11342	PERF.11865	- 16612	
03		3844 X	3785	-0-	-59	-0-	3785 2		N	-0-			-0-
04		3660 X	3567	-0-	-93	-0-	3567 2		N	-0-			-0-
05		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272 2		N	-0-			-0-
06		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392 2		N	-0-			-0-
07		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2		N	-0-			-0-
*08		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2		N	-0-			-0-
-----													
MURRAY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258046	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	14152	PERF.14384	- 19175	
03		6076 X	5806	-0-	-270	-0-	489 1	5317 3	N	-0-			-0-
04		5880 X	5407	-0-	-473	-0-	461 1	4946 3	N	-0-			-0-
05		6479 X	5473	-0-	-1006	-0-	483 1	4990 3	N	-0-			-0-
06		6270 X	5105	-0-	-1165	-0-	432 1	4673 3	N	-0-			-0-
07		6479 X	5644	-0-	-835	-0-	490 1	5154 3	N	-0-			-0-
08		5797 X	4901	-0-	-896	-0-	393 1	4508 3	N	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	258151	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11509	- 15590		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03		17516 X	17516	-0-	-0-	-0-	-0-	17516	3	N	-0-			65
04		10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	-0-	10993	3	N	-0-			65
05		8556 X	5488	-0-	-3068	-0-	-0-	5488	3	N	-0-			65
06		8280 X	4587	-0-	-3693	-0-	-0-	4587	3	N	-0-			65
07		15960 X	15960	-0-	-0-	-0-	-0-	15960	3	N	-0-			65
*08		11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	-0-	11851	3	N	-0-			65
-----														
FREEMAN FARMS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258464	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13774	PERF.14044	- 19420		
03		6758 X	6386	-0-	-372	-0-	-0-	6386	3	N	-0-			-0-
04		6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	-0-	6480	3	N	-0-			-0-
05		6355 X	5956	-0-	-399	-0-	-0-	5956	3	N	-0-			-0-
06		6180 X	6123	-0-	-57	-0-	-0-	6123	3	N	-0-			-0-
07		6696 X	6361	-0-	-335	-0-	-0-	6361	3	N	-0-			-0-
08		6696 X	6085	-0-	-611	-0-	-0-	6085	3	N	-0-			-0-
-----														
TIMMINS GAS UNIT		WELL #:		3HR	RRCID ->	258513	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11548	- 16725		
03		55292 X	55292	-0-	-0-	-0-	-0-	55292	3	Y	-0-			44
04		45605 X	45605	-0-	-0-	-0-	-0-	45605	3	Y	-0-			44
05		31353 X	31353	-0-	-0-	-0-	-0-	31353	3	Y	-0-			44
06		22703 X	22703	-0-	-0-	-0-	-0-	22703	3	Y	-0-			44
07		40652 X	40652	-0-	-0-	-0-	-0-	40652	3	Y	-0-			44
*08		34791 X	34791	-0-	-0-	-0-	-0-	34791	3	Y	-0-			44
-----														
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258778	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13402	PERF.13800	- 17220		
03		3689 X	3476	-0-	-213	-0-	-0-	267	1	N	-0-			-0-
04		3390 X	3314	-0-	-76	-0-	-0-	269	1	N	-0-			-0-
05		3410 X	3317	-0-	-93	-0-	-0-	284	1	N	-0-			-0-
06		3360 X	3343	-0-	-17	-0-	-0-	279	1	N	-0-			-0-
07		3472 X	3148	-0-	-324	-0-	-0-	157	1	N	-0-			-0-
08		3472 X	3126	-0-	-346	-0-	-0-	3126	3	N	-0-			-0-
-----														
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258798	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12925	PERF.16639	- 17821		
03		5022 X	4220	-0-	-802	-0-	-0-	324	1	N	-0-			-0-
04		4410 X	4091	-0-	-319	-0-	-0-	332	1	N	-0-			-0-
05		4402 X	3967	-0-	-435	-0-	-0-	340	1	N	-0-			-0-
06		4110 X	3992	-0-	-118	-0-	-0-	333	1	N	-0-			-0-
07		4247 X	3334	-0-	-913	-0-	-0-	167	1	N	-0-			-0-
*08		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	-0-	5610	3	N	-0-			-0-
-----														
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258850	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13350	- 16760		
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-			-0-
04		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			-0-
05		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-			-0-
06		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	N	-0-			-0-
07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
*08		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	1637	3	N	-0-			-0-
-----														
ACLCO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259254	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	14470	PERF.14544	- 19401		
03		5549 X	4479	-0-	-1070	-0-	-0-	4479	3	N	-0-			-0-
04		4830 X	4234	-0-	-596	-0-	-0-	4234	3	N	-0-			-0-
05		4991 X	4538	-0-	-453	-0-	-0-	4538	3	N	-0-			-0-
06		4320 X	4193	-0-	-127	-0-	-0-	4193	3	N	-0-			-0-
07		4464 X	4202	-0-	-262	-0-	-0-	4202	3	N	-0-			-0-
08		4526 X	4220	-0-	-306	-0-	-0-	4220	3	N	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
HENNDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03		5611 X	5084	-0-	-527	-0-		5084	3	N	-0-			-0-
04		5430 X	4949	-0-	-481	-0-		4949	3	N	-0-			-0-
05		5611 X	5152	-0-	-459	-0-		5152	3	N	-0-			-0-
06		5400 X	4934	-0-	-466	-0-		4934	3	N	-0-			-0-
07		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-		5302	3	N	-0-			-0-
*08		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-		5183	3	N	-0-			-0-
-----														
CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081														
03		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-		4536	3	N	-0-			-0-
04		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-		4017	3	N	-0-			-0-
05		4681 X	4673	-0-	-8	-0-		4673	3	N	-0-			-0-
06		4530 X	4000	-0-	-530	-0-		4000	3	N	-0-			-0-
07		4681 X	4061	-0-	-620	-0-		4061	3	N	-0-			-0-
08		4681 X	3868	-0-	-813	-0-		3868	3	N	-0-			-0-
-----														
MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470														
03		4123 X	3854	-0-	-269	-0-		325	1	3529	3	N	-0-	-0-
04		3990 X	3517	-0-	-473	-0-		300	1	3217	3	N	-0-	-0-
05		4123 X	3583	-0-	-540	-0-		316	1	3267	3	N	-0-	-0-
06		3990 X	3483	-0-	-507	-0-		295	1	3188	3	N	-0-	-0-
07		4123 X	3687	-0-	-436	-0-		320	1	3367	3	N	-0-	-0-
*08		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-		429	1	4920	3	N	-0-	-0-
-----														
LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249														
03		5952 X	5650	-0-	-302	-0-		5650	3	N	-0-			-0-
04		5760 X	5320	-0-	-440	-0-		5320	3	N	-0-			-0-
05		5735 X	5214	-0-	-521	-0-		5214	3	N	-0-			-0-
06		5520 X	3192	-0-	-2328	-0-		3192	3	N	-0-			-0-
07		5642 X	4168	-0-	-1474	-0-		4168	3	N	-0-			-0-
*08		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-		5715	3	N	-0-			-0-
-----														
SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959														
03		93 X	8	-0-	-85	-0-		1	1	7	3	N	-0-	-0-
04		90 X	42	-0-	-48	-0-		4	1	38	3	N	-0-	-0-
05		36 X	36	-0-	-0-	-0-		3	1	33	3	N	-0-	-0-
06		54 X	54	-0-	-0-	-0-		5	1	49	3	N	-0-	-0-
07		38 X	38	-0-	-0-	-0-		3	1	35	3	N	-0-	-0-
*08		39 X	39	-0-	-0-	-0-		3	1	36	3	N	-0-	-0-
-----														
LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699														
03		4743 X	314	-0-	-4429	-0-		314	3	N	-0-			-0-
04		4770 X	2849	-0-	-1921	-0-		2849	3	N	-0-			-0-
05		12889 X	12889	-0-	-0-	-0-		12889	3	N	-0-			-0-
06		10802 X	10802	-0-	-0-	-0-		10802	3	N	-0-			-0-
07		9028 X	9028	-0-	-0-	-0-		9028	3	N	-0-			-0-
*08		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-		7202	3	N	-0-			-0-



-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
KURTH INVESTMENTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260825	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13607	PERF.14281 -	19180
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
ATKINSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260828	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14408	PERF.14389 -	18751
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	410	1	4466	3	N	-0-
04	4590	X	4489	-0-	-101	-0-	382	1	4107	3	N	-0-
05	5115	X	4584	-0-	-531	-0-	404	1	4180	3	N	-0-
06	4950	X	4332	-0-	-618	-0-	366	1	3966	3	N	-0-
07	5115	X	4862	-0-	-253	-0-	422	1	4440	3	N	-0-
08	4867	X	4019	-0-	-848	-0-	322	1	3697	3	N	-0-
-----												
MARVIN HARDY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260892	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13899 -	18341
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-	-0-
04	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1790	3		N	-0-	-0-
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		N	-0-	-0-
06	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	3		N	-0-	-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3		N	-0-	-0-
*08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3		N	-0-	-0-
-----												
EDGAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260910	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14512 -	19104
03	5301	X	4519	-0-	-782	-0-	4519	3		N	-0-	-0-
04	5130	X	4079	-0-	-1051	-0-	4079	3		N	-0-	-0-
05	4867	X	4105	-0-	-762	-0-	4105	3		N	-0-	-0-
06	4710	X	4504	-0-	-206	-0-	4504	3		N	-0-	-0-
07	4681	X	4388	-0-	-293	-0-	4388	3		N	-0-	-0-
*08	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3		N	-0-	-0-
-----												
IRVINE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260970	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13509	PERF.14212 -	18418
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3		N	-0-	-0-
04	4290	X	4185	-0-	-105	-0-	4185	3		N	-0-	-0-
05	4433	X	4310	-0-	-123	-0-	4310	3		N	-0-	-0-
06	4290	X	3926	-0-	-364	-0-	3926	3		N	-0-	-0-
07	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	17545	3		N	-0-	-0-
*08	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	3		N	-0-	-0-
-----												
MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261416	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13778	PERF.13954 -	18744
03	6014	X	4027	-0-	-1987	-0-	4027	3		N	-0-	-0-
04	5460	X	3742	-0-	-1718	-0-	3742	3		N	-0-	-0-
05	5208	X	5089	-0-	-119	-0-	5089	3		N	-0-	-0-
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	3		N	-0-	-0-
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3		N	-0-	-0-
08	5084	X	4821	-0-	-263	-0-	4821	3		N	-0-	-0-
-----												
HILL GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261585	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13600 -	18029
03	6417	X	5685	-0-	-732	-0-	437	1	5248	3	N	-0-
04	6210	X	5269	-0-	-941	-0-	427	1	4842	3	N	-0-
05	6417	X	5397	-0-	-1020	-0-	463	1	4934	3	N	-0-
06	6210	X	5268	-0-	-942	-0-	439	1	4829	3	N	-0-
07	6417	X	2506	-0-	-3911	-0-	125	1	2381	3	N	-0-
08	5673	X	5397	-0-	-276	-0-	5397	3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
HILL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261586	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12934	PERF.13180	- 17815
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	275	1	3304	3	N	-0-	-0-
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	255	1	2895	3	N	-0-	-0-
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	266	1	2834	3	N	-0-	-0-
06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	245	1	2690	3	N	-0-	-0-
07	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	130	1	2463	3	N	-0-	-0-
*08	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3			N	-0-	-0-
-----												
HILL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261588	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13150	- 19135
03	4495 X	4058	-0-	-437	-0-	312	1	3746	3	N	-0-	-0-
04	3930 X	3870	-0-	-60	-0-	314	1	3556	3	N	-0-	-0-
05	3999 X	3675	-0-	-324	-0-	315	1	3360	3	N	-0-	-0-
06	3930 X	3517	-0-	-413	-0-	293	1	3224	3	N	-0-	-0-
07	4061 X	2295	-0-	-1766	-0-	115	1	2180	3	N	-0-	-0-
08	4061 X	3362	-0-	-699	-0-	3362	3			N	-0-	-0-
-----												
LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261590	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13849	- 19439
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HILL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261743	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13462	- 19210
03	9052 X	7880	-0-	-1172	-0-	605	1	7275	3	N	-0-	-0-
04	8310 X	7460	-0-	-850	-0-	605	1	6855	3	N	-0-	-0-
05	8308 X	7269	-0-	-1039	-0-	623	1	6646	3	N	-0-	-0-
06	8040 X	6892	-0-	-1148	-0-	575	1	6317	3	N	-0-	-0-
07	8153 X	5100	-0-	-3053	-0-	255	1	4845	3	N	-0-	-0-
08	7874 X	5944	-0-	-1930	-0-	5944	3			N	-0-	-0-
-----												
4M TALL PINES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261844	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13391	PERF.13680	- 17828
03	6169 X	4821	-0-	-1348	-0-	307	1	4514	3	N	-0-	-0-
04	5970 X	4502	-0-	-1468	-0-	293	1	4209	3	N	-0-	-0-
05	6169 X	4594	-0-	-1575	-0-	296	1	4298	3	N	-0-	-0-
06	5370 X	4615	-0-	-755	-0-	295	1	4320	3	N	-0-	-0-
07	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	87	1	7664	3	N	-0-	-0-
*08	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-	-0-
-----												
COFFMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261945	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.14020	- 18590
03	4309 X	3958	-0-	-351	-0-	3958	3			N	-0-	-0-
04	3990 X	3883	-0-	-107	-0-	3883	3			N	-0-	-0-
05	4216 X	3943	-0-	-273	-0-	3943	3			N	-0-	-0-
06	4080 X	3425	-0-	-655	-0-	3425	3			N	-0-	-0-
07	4216 X	3646	-0-	-570	-0-	3646	3			N	-0-	-0-
08	3999 X	3367	-0-	-632	-0-	3367	3			N	-0-	-0-
-----												
CLAYTON ET AL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262017	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	13629	PERF.14015	- 19046
03	5611 X	5255	-0-	-356	-0-	5255	3			N	-0-	-0-
04	5430 X	4902	-0-	-528	-0-	4902	3			N	-0-	-0-
05	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	3			N	-0-	-0-
06	5100 X	4875	-0-	-225	-0-	4875	3			N	-0-	-0-
07	5270 X	5143	-0-	-127	-0-	5143	3			N	-0-	-0-
08	5332 X	4864	-0-	-468	-0-	4864	3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
DOROTHY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262126	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	14012	PERF.14148	- 18717
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		7502 X	3822	-0-	-3680	-0-	3822 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		6540 X	5597	-0-	-943	-0-	5597 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7412 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		6540 X	6446	-0-	-94	-0-	6446 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		7409 X	6349	-0-	-1060	-0-	6349 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BENNETT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262176	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13984	- 18379
03		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6760 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		6510 X	6447	-0-	-63	-0-	6447 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		6634 X	6236	-0-	-398	-0-	6236 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		6540 X	5576	-0-	-964	-0-	5576 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		6758 X	6047	-0-	-711	-0-	6047 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		6758 X	5636	-0-	-1122	-0-	5636 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
STANALAND TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262229	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14067	PERF.14580	- 19351
03		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		6324 X	6185	-0-	-139	-0-	6185 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		6270 X	5463	-0-	-807	-0-	5463 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		6479 X	5522	-0-	-957	-0-	5522 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		6479 X	4561	-0-	-1918	-0-	4561 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
WALLACE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262394	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	13884	PERF.14140	- 19053
03		6138 X	3982	-0-	-2156	-0-	3982 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		5820 X	4450	-0-	-1370	-0-	4450 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		5766 X	4391	-0-	-1375	-0-	4391 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		5160 X	4774	-0-	-386	-0-	4774 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		5332 X	4497	-0-	-835	-0-	4497 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		4588 X	3027	-0-	-1561	-0-	3027 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BADDERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262406	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	14267	PERF.14576	- 19470
03		4123 X	3876	-0-	-247	-0-	326 1	3550 3	N	-0-	-0-	-0-
04		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	354 1	3800 3	N	-0-	-0-	-0-
05		4123 X	3893	-0-	-230	-0-	343 1	3550 3	N	-0-	-0-	-0-
06		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	353 1	3818 3	N	-0-	-0-	-0-
07		4278 X	3626	-0-	-652	-0-	315 1	3311 3	N	-0-	-0-	-0-
08		4278 X	3784	-0-	-494	-0-	303 1	3481 3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BRIGGS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262407	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13594	PERF.13860	- 18734
03		5425 X	4954	-0-	-471	-0-	227 1	4727 3	N	-0-	-0-	-0-
04		5130 X	4396	-0-	-734	-0-	205 1	4191 3	N	-0-	-0-	-0-
05		5301 X	5240	-0-	-61	-0-	252 1	4988 3	N	-0-	-0-	-0-
06		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	257 1	4893 3	N	-0-	-0-	-0-
07		5053 X	4879	-0-	-174	-0-	243 1	4636 3	N	-0-	-0-	-0-
08		5239 X	4557	-0-	-682	-0-	219 1	4338 3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
VICTORIA ANNE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262570	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	13638	PERF.13949	- 18958
03		4805 X	4604	-0-	-201	-0-	4604 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		4650 X	4538	-0-	-112	-0-	4538 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		4805 X	4400	-0-	-405	-0-	4400 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		4470 X	4033	-0-	-437	-0-	4033 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		4681 X	4445	-0-	-236	-0-	4445 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		4681 X	4321	-0-	-360	-0-	4321 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
TEAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262606	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13957	PERF.14220 -	19276	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1316	-0-	-389	-0-	1316	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1359	-0-	-111	-0-	1359	3	N	-0-			-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	3	N	-0-			-0-
-----													
SUNRISE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262646	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	13536	PERF.13945 -	18531	
03	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	2227	3	N	-0-			-0-
04	2400	N	2166	-0-	-234	-0-	2166	3	N	-0-			-0-
05	2294	N	1638	-0-	-656	-0-	1638	3	N	-0-			-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3	N	-0-			-0-
07	2232	N	2051	-0-	-181	-0-	2051	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1633	3	N	-0-			-0-
-----													
TRAINER TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	262712	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	14335	PERF.14660 -	19250	
03	6293	X	5378	-0-	-915	-0-	5378	3	N	-0-			-0-
04	6090	X	4357	-0-	-1733	-0-	4357	3	N	-0-			-0-
05	5921	X	3207	-0-	-2714	-0-	3207	3	N	-0-			-0-
06	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3	N	-0-			-0-
07	5766	X	5602	-0-	-164	-0-	5602	3	N	-0-			-0-
08	5363	X	4999	-0-	-364	-0-	4999	3	N	-0-			-0-
-----													
EL CAMINO REAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262797	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	13751	PERF.13992 -	18777	
03	8184	X	6502	-0-	-1682	-0-	6502	3	N	-0-			-0-
04	7590	X	6334	-0-	-1256	-0-	6334	3	N	-0-			-0-
05	7316	X	6451	-0-	-865	-0-	6451	3	N	-0-			-0-
06	6990	X	5081	-0-	-1909	-0-	5081	3	N	-0-			-0-
07	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3	N	-0-			-0-
08	6541	X	6243	-0-	-298	-0-	6243	3	N	-0-			-0-
-----													
FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	262932	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10974 -	15394	
03	12586	X	9204	-0-	-3382	-0-	9204	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	8447	-0-	-3733	-0-	8447	2	N	-0-			-0-
05	12586	X	8198	-0-	-4388	-0-	8198	2	N	-0-			-0-
06	12180	X	7647	-0-	-4533	-0-	7647	2	N	-0-			-0-
07	12586	X	8605	-0-	-3981	-0-	8605	2	N	-0-			-0-
*08	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2	N	-0-			-0-
-----													
SIMPSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262949	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.14088 -	19244	
03	4836	X	4643	-0-	-193	-0-	4643	3	N	-0-			-0-
04	4680	X	4354	-0-	-326	-0-	4354	3	N	-0-			-0-
05	4619	X	4322	-0-	-297	-0-	4322	3	N	-0-			-0-
06	4500	X	4149	-0-	-351	-0-	4149	3	N	-0-			-0-
07	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	4297	3	N	-0-			-0-
08	4650	X	4156	-0-	-494	-0-	4156	3	N	-0-			-0-
-----													
SHOFNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263085	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	13721	PERF.14065 -	19256	
03	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	2220	3	N	-0-			-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3	N	-0-			-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3	N	-0-			-0-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3	N	-0-			-0-
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3	N	-0-			-0-
08	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	2516	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
WILMA JEAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263177	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14026	- 18938			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	6138 X	5829	-0-	-309	-0-	5829	3		N	-0-					-0-
04	5940 X	5415	-0-	-525	-0-	5415	3		N	-0-					-0-
05	6014 X	5445	-0-	-569	-0-	5445	3		N	-0-					-0-
06	5670 X	5283	-0-	-387	-0-	5283	3		N	-0-					-0-
07	5828 X	5340	-0-	-488	-0-	5340	3		N	-0-					-0-
08	5828 X	5052	-0-	-776	-0-	5052	3		N	-0-					-0-
-----															
GLAZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263187	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	14146	PERF.14441	- 19614			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----															
BAKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263188	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	14142	PERF.15268	- 19694			
03	4898 X	4409	-0-	-489	-0-	4409	3		N	-0-					-0-
04	4740 X	4136	-0-	-604	-0-	4136	3		N	-0-					-0-
05	4898 X	4166	-0-	-732	-0-	4166	3		N	-0-					-0-
06	4260 X	3985	-0-	-275	-0-	3985	3		N	-0-					-0-
07	4402 X	4034	-0-	-368	-0-	4034	3		N	-0-					-0-
08	4402 X	3857	-0-	-545	-0-	3857	3		N	-0-					-0-
-----															
GLAZE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263189	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13831	PERF.14181	- 19100			
03	5208 X	4959	-0-	-249	-0-	4959	3		N	-0-					-0-
04	5040 X	4565	-0-	-475	-0-	4565	3		N	-0-					-0-
05	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3		N	-0-					-0-
06	4800 X	4578	-0-	-222	-0-	4578	3		N	-0-					-0-
07	4960 X	4721	-0-	-239	-0-	4721	3		N	-0-					-0-
08	5084 X	4334	-0-	-750	-0-	4334	3		N	-0-					-0-
-----															
HAYNES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13651	- 18640			
03	9982 X	7336	-0-	-2646	-0-	7336	3		N	-0-					-0-
04	9000 X	6986	-0-	-2014	-0-	6986	3		N	-0-					-0-
05	8246 X	7422	-0-	-824	-0-	7422	3		N	-0-					-0-
06	7980 X	7736	-0-	-244	-0-	7736	3		N	-0-					-0-
07	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	3		N	-0-					-0-
*08	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	13966	3		N	-0-					-0-
-----															
RUSSELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263364	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	13452	PERF.13796	- 18630			
03	8990 X	7589	-0-	-1401	-0-	7589	3		N	-0-					-0-
04	8460 X	7117	-0-	-1343	-0-	7117	3		N	-0-					-0-
05	7781 X	7374	-0-	-407	-0-	7374	3		N	-0-					-0-
06	7470 X	4936	-0-	-2534	-0-	4936	3		N	-0-					-0-
07	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	3		N	-0-					-0-
*08	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	3		N	-0-					-0-
-----															
HAYNES UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263623	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13645	- 19205			
03	11315 X	9333	-0-	-1982	-0-	9333	3		N	-0-					-0-
04	10920 X	9054	-0-	-1866	-0-	9054	3		N	-0-					-0-
05	9827 X	9490	-0-	-337	-0-	9490	3		N	-0-					-0-
06	9510 X	8748	-0-	-762	-0-	8748	3		N	-0-					-0-
07	15807 X	15807	-0-	-0-	-0-	15807	3		N	-0-					-0-
*08	16154 X	16154	-0-	-0-	-0-	16154	3		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
HAYNES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263625	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13742 - 19217	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	9269 X	7040	-0-	-2229	-0-	7040	3		N	-0-		-0-
04	8970 X	7327	-0-	-1643	-0-	7327	3		N	-0-		-0-
05	8122 X	4718	-0-	-3404	-0-	4718	3		N	-0-		-0-
06	7650 X	7190	-0-	-460	-0-	7190	3		N	-0-		-0-
07	13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	13945	3		N	-0-		-0-
*08	16599 X	16599	-0-	-0-	-0-	16599	3		N	-0-		-0-
-----												
HAYNES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263626	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13367 - 18356	
03	5487 X	4107	-0-	-1380	-0-	4107	3		N	-0-		-0-
04	4440 X	3759	-0-	-681	-0-	3759	3		N	-0-		-0-
05	4588 X	4216	-0-	-372	-0-	4216	3		N	-0-		-0-
06	4440 X	3785	-0-	-655	-0-	3785	3		N	-0-		-0-
07	4092 X	4048	-0-	-44	-0-	4048	3		N	-0-		-0-
08	4216 X	3383	-0-	-833	-0-	3383	3		N	-0-		-0-
-----												
HAYNES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263636	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	13079	PERF.13426 - 18085	
03	3968 X	3683	-0-	-285	-0-	3683	3		N	-0-		-0-
04	3840 X	3491	-0-	-349	-0-	3491	3		N	-0-		-0-
05	3689 X	3476	-0-	-213	-0-	3476	3		N	-0-		-0-
06	3570 X	3182	-0-	-388	-0-	3182	3		N	-0-		-0-
07	3689 X	3183	-0-	-506	-0-	3183	3		N	-0-		-0-
08	3689 X	2997	-0-	-692	-0-	2997	3		N	-0-		-0-
-----												
KENDRICK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263659	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13796 - 18164	
03	8308 X	6971	-0-	-1337	-0-	6971	3		N	-0-		-0-
04	8040 X	6156	-0-	-1884	-0-	6156	3		N	-0-		-0-
05	8308 X	6346	-0-	-1962	-0-	6346	3		N	-0-		-0-
06	8040 X	6093	-0-	-1947	-0-	6093	3		N	-0-		-0-
07	8308 X	6433	-0-	-1875	-0-	6433	3		N	-0-		-0-
08	6975 X	6520	-0-	-455	-0-	6520	3		N	-0-		-0-
-----												
LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263793	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	13578	PERF.14289 - 18885	
03	4960 X	4204	-0-	-756	-0-	4204	3		N	-0-		-0-
04	4800 X	4707	-0-	-93	-0-	4707	3		N	-0-		-0-
05	4960 X	4370	-0-	-590	-0-	4370	3		N	-0-		-0-
06	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3		N	-0-		-0-
07	4867 X	4247	-0-	-620	-0-	4247	3		N	-0-		-0-
08	4867 X	4216	-0-	-651	-0-	4216	3		N	-0-		-0-
-----												
HANNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263795	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13572 - 18416	
03	11501 X	7260	-0-	-4241	-0-	7260	3		N	-0-		-0-
04	11130 X	6766	-0-	-4364	-0-	6766	3		N	-0-		-0-
05	8866 X	8137	-0-	-729	-0-	8137	3		N	-0-		-0-
06	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	3		N	-0-		-0-
07	13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	13208	3		N	-0-		-0-
*08	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	3		N	-0-		-0-
-----												
JENKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263798	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	14909	PERF.15000 - 19755	
03	8277 X	7661	-0-	-616	-0-	396	1	7265	3	N	-0-	-0-
04	8070 X	6822	-0-	-1248	-0-	365	1	6457	3	N	-0-	-0-
05	8370 X	7013	-0-	-1357	-0-	388	1	6625	3	N	-0-	-0-
06	8100 X	7618	-0-	-482	-0-	427	1	7191	3	N	-0-	-0-
07	8370 X	7967	-0-	-403	-0-	443	1	7524	3	N	-0-	-0-
08	7657 X	7189	-0-	-468	-0-	410	1	6779	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
STEVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263800	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13998	PERF.14986	- 19204
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	6913 X	6178	-0-	-735	-0-	6178	3	N	-0-			-0-
04	6690 X	5744	-0-	-946	-0-	5744	3	N	-0-			-0-
05	6479 X	5633	-0-	-846	-0-	5633	3	N	-0-			-0-
06	6240 X	5189	-0-	-1051	-0-	5189	3	N	-0-			-0-
07	6169 X	5351	-0-	-818	-0-	5351	3	N	-0-			-0-
08	6169 X	5004	-0-	-1165	-0-	5004	3	N	-0-			-0-
-----												
PACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264161	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	13697	PERF.14022	- 18972
03	10385 X	8649	-0-	-1736	-0-	8649	3	N	-0-			-0-
04	10020 X	7846	-0-	-2174	-0-	7846	3	N	-0-			-0-
05	9641 X	7855	-0-	-1786	-0-	7855	3	N	-0-			-0-
06	8640 X	7359	-0-	-1281	-0-	7359	3	N	-0-			-0-
07	8649 X	7679	-0-	-970	-0-	7679	3	N	-0-			-0-
08	8649 X	7397	-0-	-1252	-0-	7397	3	N	-0-			-0-
-----												
LISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264342	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13693	PERF.14490	- 20499
03	10943 X	9827	-0-	-1116	-0-	451	1	9376	3	N	-0-	-0-
04	10200 X	9398	-0-	-802	-0-	439	1	8959	3	N	-0-	-0-
05	10230 X	9510	-0-	-720	-0-	457	1	9053	3	N	-0-	-0-
06	9690 X	9121	-0-	-569	-0-	455	1	8666	3	N	-0-	-0-
07	9827 X	9760	-0-	-67	-0-	486	1	9274	3	N	-0-	-0-
08	9827 X	9638	-0-	-189	-0-	463	1	9175	3	N	-0-	-0-
-----												
ACLCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264686	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	14386	PERF.14578	- 19219
03	8742 X	7407	-0-	-1335	-0-	7407	3	N	-0-			-0-
04	7890 X	7169	-0-	-721	-0-	7169	3	N	-0-			-0-
05	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	3	N	-0-			-0-
06	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	3	N	-0-			-0-
07	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3	N	-0-			-0-
08	7998 X	6455	-0-	-1543	-0-	6455	3	N	-0-			-0-
-----												
ACLCO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	264692	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14730	- 19781
03	13020 X	10907	-0-	-2113	-0-	10907	3	N	-0-			-0-
04	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	3	N	-0-			-0-
05	11966 X	8082	-0-	-3884	-0-	8082	3	N	-0-			-0-
06	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	15306	3	N	-0-			-0-
07	12927 X	12177	-0-	-750	-0-	12177	3	N	-0-			-0-
08	12927 X	12381	-0-	-546	-0-	12381	3	N	-0-			-0-
-----												
ACLCO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264693	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14300	- 19340
03	5425 X	4276	-0-	-1149	-0-	4276	3	N	-0-			-0-
04	4740 X	4262	-0-	-478	-0-	4262	3	N	-0-			-0-
05	4898 X	4270	-0-	-628	-0-	4270	3	N	-0-			-0-
06	4350 X	3626	-0-	-724	-0-	3626	3	N	-0-			-0-
07	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3	N	-0-			-0-
*08	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3	N	-0-			-0-
-----												
ACLCO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264694	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14256	- 18911
03	3906 X	3524	-0-	-382	-0-	3524	3	N	-0-			-0-
04	3780 X	3448	-0-	-332	-0-	3448	3	N	-0-			-0-
05	3720 X	3010	-0-	-710	-0-	3010	3	N	-0-			-0-
06	3600 X	2929	-0-	-671	-0-	2929	3	N	-0-			-0-
07	3565 X	3013	-0-	-552	-0-	3013	3	N	-0-			-0-
*08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
ACLCO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	264697	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.	14114 - 18654	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	4774 X	4011	-0-	-763	-0-	4011	3		N	-0-			-0-
04	4230 X	3705	-0-	-525	-0-	3705	3		N	-0-			-0-
05	4371 X	3186	-0-	-1185	-0-	3186	3		N	-0-			-0-
06	3870 X	3111	-0-	-759	-0-	3111	3		N	-0-			-0-
07	3999 X	2769	-0-	-1230	-0-	2769	3		N	-0-			-0-
08	3999 X	3404	-0-	-595	-0-	3404	3		N	-0-			-0-
-----													
PATTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265009	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	13992 - 20015	
03	9920 X	8890	-0-	-1030	-0-	8890	3		N	-0-			-0-
04	9600 X	8230	-0-	-1370	-0-	8230	3		N	-0-			-0-
05	8928 X	8674	-0-	-254	-0-	8674	3		N	-0-			-0-
06	8610 X	8587	-0-	-23	-0-	8587	3		N	-0-			-0-
07	8897 X	8687	-0-	-210	-0-	8687	3		N	-0-			-0-
08	8897 X	7866	-0-	-1031	-0-	7866	3		N	-0-			-0-
-----													
BRITAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265014	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.	14013 - 19238	
03	9207 X	8539	-0-	-668	-0-	8539	3		N	-0-			-0-
04	8910 X	7960	-0-	-950	-0-	7960	3		N	-0-			-0-
05	8463 X	8209	-0-	-254	-0-	8209	3		N	-0-			-0-
06	8250 X	7451	-0-	-799	-0-	7451	3		N	-0-			-0-
07	8525 X	8236	-0-	-289	-0-	8236	3		N	-0-			-0-
08	8525 X	7779	-0-	-746	-0-	7779	3		N	-0-			-0-
-----													
LOUT UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265081	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	13844	PERF.	14108 - 20037	
03	14198 X	12622	-0-	-1576	-0-	579	1	12043	3	N	-0-		-0-
04	13410 X	12889	-0-	-521	-0-	602	1	12287	3	N	-0-		-0-
05	13330 X	12782	-0-	-548	-0-	614	1	12168	3	N	-0-		-0-
06	12570 X	12111	-0-	-459	-0-	604	1	11507	3	N	-0-		-0-
07	13330 X	12600	-0-	-730	-0-	628	1	11972	3	N	-0-		-0-
08	13330 X	12295	-0-	-1035	-0-	590	1	11705	3	N	-0-		-0-
-----													
ACLCO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265185	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	14208	PERF.	15959 - 19675	
03	7130 X	6600	-0-	-530	-0-	6600	3		N	-0-			-0-
04	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	3		N	-0-			-0-
05	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	3		N	-0-			-0-
06	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	3		N	-0-			-0-
07	7688 X	6664	-0-	-1024	-0-	6664	3		N	-0-			-0-
08	7688 X	6408	-0-	-1280	-0-	6408	3		N	-0-			-0-
-----													
GEORGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265238	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	14325 - 19838	
03	14508 X	11247	-0-	-3261	-0-	11247	3		N	-0-			-0-
04	12870 X	10392	-0-	-2478	-0-	10392	3		N	-0-			-0-
05	11749 X	11561	-0-	-188	-0-	11561	3		N	-0-			-0-
06	11370 X	10000	-0-	-1370	-0-	10000	3		N	-0-			-0-
07	11253 X	10804	-0-	-449	-0-	10804	3		N	-0-			-0-
08	11563 X	9938	-0-	-1625	-0-	9938	3		N	-0-			-0-
-----													
BARTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265239	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	13566	PERF.	14034 - 19471	
03	11997 X	11014	-0-	-983	-0-	11014	3		N	-0-			-0-
04	11610 X	10915	-0-	-695	-0-	10915	3		N	-0-			-0-
05	11253 X	9905	-0-	-1348	-0-	9905	3		N	-0-			-0-
06	10740 X	8609	-0-	-2131	-0-	8609	3		N	-0-			-0-
07	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	13448	3		N	-0-			-0-
*08	12133 X	12133	-0-	-0-	-0-	12133	3		N	-0-			-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038															
BETTYE JANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266018	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.13718	- 18620					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
-----																	
POOL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266934	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13802	PERF.14400	- 20216					
03	12834 X	12101	-0-	-733	-0-	555	1	11546	3	N	-0-	-0-					
04	12510 X	12319	-0-	-191	-0-	575	1	11744	3	N	-0-	-0-					
05	12927 X	11934	-0-	-993	-0-	573	1	11361	3	N	-0-	-0-					
06	12510 X	11522	-0-	-988	-0-	575	1	10947	3	N	-0-	-0-					
07	12741 X	11043	-0-	-1698	-0-	550	1	10493	3	N	-0-	-0-					
08	12741 X	10693	-0-	-2048	-0-	513	1	10180	3	N	-0-	-0-					
-----																	
OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266947	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14988	PERF.15200	- 20545					
03	10974 X	9289	-0-	-1685	-0-	480	1	8809	3	N	-0-	-0-					
04	9270 X	8828	-0-	-442	-0-	472	1	8356	3	N	-0-	-0-					
05	9424 X	8931	-0-	-493	-0-	494	1	8437	3	N	-0-	-0-					
06	9120 X	7412	-0-	-1708	-0-	416	1	6996	3	N	-0-	-0-					
07	9300 X	7606	-0-	-1694	-0-	423	1	7183	3	N	-0-	-0-					
08	9300 X	8646	-0-	-654	-0-	493	1	8153	3	N	-0-	-0-					
-----																	
OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266949	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14687	PERF.15024	- 18991					
03	6324 X	6282	-0-	-42	-0-	325	1	5957	3	N	-0-	-0-					
04	6120 X	5844	-0-	-276	-0-	313	1	5531	3	N	-0-	-0-					
05	6200 X	5635	-0-	-565	-0-	312	1	5323	3	N	-0-	-0-					
06	6090 X	5382	-0-	-708	-0-	302	1	5080	3	N	-0-	-0-					
07	6293 X	5748	-0-	-545	-0-	320	1	5428	3	N	-0-	-0-					
08	6293 X	5186	-0-	-1107	-0-	296	1	4890	3	N	-0-	-0-					
-----																	
OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266950	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	15035	PERF.15183	- 20605					
03	14229 X	12733	-0-	-1496	-0-	658	1	12075	3	N	-0-	-0-					
04	13110 X	12145	-0-	-965	-0-	650	1	11495	3	N	-0-	-0-					
05	13237 X	12025	-0-	-1212	-0-	666	1	11359	3	N	-0-	-0-					
06	12810 X	11693	-0-	-1117	-0-	656	1	11037	3	N	-0-	-0-					
07	13237 X	12107	-0-	-1130	-0-	674	1	11433	3	N	-0-	-0-					
08	12741 X	11605	-0-	-1136	-0-	662	1	10943	3	N	-0-	-0-					
-----																	
BAILEY, T. G. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267154	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14467	PERF.14750	- 20570					
03	17019 X	14373	-0-	-2646	-0-	14373	3			N	-0-	-0-					
04	14730 X	14260	-0-	-470	-0-	14260	3			N	-0-	-0-					
05	15221 X	15078	-0-	-143	-0-	15078	3			N	-0-	-0-					
06	13920 X	13314	-0-	-606	-0-	13314	3			N	-0-	-0-					
07	14725 X	14253	-0-	-472	-0-	14253	3			N	-0-	-0-					
08	15066 X	14756	-0-	-310	-0-	14756	3			N	-0-	-0-					
-----																	
BOYNTON A		WELL #:		1H	RRCID ->	267272	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10813	- 17012					
03	12555 X	11574	-0-	-981	-0-	11574	3			N	-0-	59					
04	11910 X	11083	-0-	-827	-0-	11083	3			N	-0-	59					
05	11997 X	11388	-0-	-609	-0-	11388	3			N	-0-	59					
06	11490 X	11341	-0-	-149	-0-	11341	3			N	-0-	59					
07	11563 X	11542	-0-	-21	-0-	11542	3			N	-0-	59					
08	11563 X	11464	-0-	-99	-0-	11464	3			N	-0-	59					

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03		12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	11974	3	118	9	N	107	251
04		11430 X	10650	-0-	-780	-0-	10551	3	99	9	N	90	144
05		10850 X	10724	-0-	-126	-0-	10622	3	102	9	N	93	237
06		11700 X	10247	-0-	-1453	-0-	10197	3	50	9	N	45	108
07		12090 X	10350	-0-	-1740	-0-	10250	3	100	9	N	91	199
08		12090 X	10418	-0-	-1672	-0-	10322	3	96	9	N	87	105
-----													
ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650													
03		9889 X	7876	-0-	-2013	-0-	361	1	7515	3	N	-0-	-0-
04		9300 X	7480	-0-	-1820	-0-	349	1	7131	3	N	-0-	-0-
05		9610 X	8770	-0-	-840	-0-	421	1	8349	3	N	-0-	-0-
06		8910 X	6671	-0-	-2239	-0-	333	1	6338	3	N	-0-	-0-
07		8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	399	1	7611	3	N	-0-	-0-
*08		9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	440	1	8715	3	N	-0-	-0-
-----													
MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830													
03		7068 X	6217	-0-	-851	-0-	6215	3	2	9	N	2	181
04		6540 X	5392	-0-	-1148	-0-	5392	3			N	-0-	181
05		6758 X	6105	-0-	-653	-0-	6105	3			N	-0-	181
06		6150 X	4900	-0-	-1250	-0-	4900	3			N	-0-	181
07		7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	3			N	-0-	181
08		6231 X	5625	-0-	-606	-0-	5625	3			N	-0-	181
-----													
PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364													
03		8959 X	8519	-0-	-440	-0-	391	1	8128	3	N	-0-	-0-
04		8670 X	8114	-0-	-556	-0-	379	1	7735	3	N	-0-	-0-
05		8494 X	7757	-0-	-737	-0-	373	1	7384	3	N	-0-	-0-
06		8250 X	7518	-0-	-732	-0-	375	1	7143	3	N	-0-	-0-
07		8525 X	7595	-0-	-930	-0-	378	1	7217	3	N	-0-	-0-
08		8525 X	7833	-0-	-692	-0-	376	1	7457	3	N	-0-	-0-
-----													
CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595													
03		9021 X	8883	-0-	-138	-0-	407	1	8476	3	N	-0-	-0-
04		8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	400	1	8158	3	N	-0-	-0-
05		8804 X	8529	-0-	-275	-0-	410	1	8119	3	N	-0-	-0-
06		8610 X	8057	-0-	-553	-0-	402	1	7655	3	N	-0-	-0-
07		8897 X	8334	-0-	-563	-0-	415	1	7919	3	N	-0-	-0-
08		8897 X	8308	-0-	-589	-0-	399	1	7909	3	N	-0-	-0-
-----													
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130													
03		15872 X	15320	-0-	-552	-0-	15167	3	153	9	N	139	219
04		15360 X	14329	-0-	-1031	-0-	14184	3	145	9	N	132	161
05		15748 X	14781	-0-	-967	-0-	14661	3	120	9	N	109	80
06		15240 X	13135	-0-	-2105	-0-	13021	3	114	9	N	104	184
07		15314 X	12944	-0-	-2370	-0-	12821	3	123	9	N	112	111
08		15314 X	12228	-0-	-3086	-0-	12128	3	100	9	N	91	202
-----													
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641													
03		15872 X	13995	-0-	-1877	-0-	13905	3	90	9	N	82	241
04		15810 X	12439	-0-	-3371	-0-	12364	3	75	9	N	68	136
05		16337 X	12233	-0-	-4104	-0-	12154	3	79	9	N	72	208
06		15810 X	13519	-0-	-2291	-0-	13451	3	68	9	N	62	89
07		15717 X	13548	-0-	-2169	-0-	13454	3	94	9	N	85	174
08		13981 X	12545	-0-	-1436	-0-	12473	3	72	9	N	65	239

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//	170038									
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC)		UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	274234	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	10715	PERF.11150 -	19273
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		18321 X	16913	-0-	-1408	-0-	16700 3	213 9	N	194	189 1	134
04		17730 X	17667	-0-	-63	-0-	17474 3	193 9	N	175	195 1	114
05		17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	17290 3	231 9	N	210	183 1	141
06		16830 X	16617	-0-	-213	-0-	16472 3	145 9	N	132	189 1	84
07		18259 X	16448	-0-	-1811	-0-	16297 3	151 9	N	137		221
08		18259 X	16890	-0-	-1369	-0-	16744 3	146 9	N	133	192 1	162
-----												
PARKER-HOPPER (ALLOCATION)		UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	274279	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11122 -	17920
03		19189 X	17357	-0-	-1832	-0-	17126 3	231 9	N	210	198 1	205
04		18570 X	17265	-0-	-1305	-0-	17004 3	261 9	N	237	191 1	251
05		18662 X	17588	-0-	-1074	-0-	17410 3	178 9	N	162	166 1	247
06		17310 X	16843	-0-	-467	-0-	16725 3	118 9	N	107	189 1	165
07		17856 X	17469	-0-	-387	-0-	17378 3	91 9	N	83		248
08		17856 X	17390	-0-	-466	-0-	17045 3	345 9	N	314	391 1	171
-----												
HOPPER-COPELAND (ALLOCATION)		UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	274611	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	10784	PERF.11196 -	18400
03		18910 X	17394	-0-	-1516	-0-	17376 3	18 9	N	16		197
04		18300 X	16050	-0-	-2250	-0-	16007 3	43 9	N	39		236
05		18352 X	16306	-0-	-2046	-0-	16285 3	21 9	N	19	185 1	70
06		16890 X	15540	-0-	-1350	-0-	15529 3	11 9	N	10		80
07		17391 X	16020	-0-	-1371	-0-	16010 3	10 9	N	9		89
08		17391 X	15434	-0-	-1957	-0-	15423 3	11 9	N	10		99
-----												
MARSH GAS UNIT		UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	282338	COMPL. DATE	04/05/2017	TOTAL DEPTH	10978	PERF.11305 -	16377
03		40579 X	35758	-0-	-4821	-0-	35758 3		N	-0-		79
04		38130 X	33418	-0-	-4712	-0-	33417 3	1 9	N	1	1 8	79
05		38130 X	33998	-0-	-4132	-0-	33997 3	1 9	N	1	1 8	79
06		35970 X	32678	-0-	-3292	-0-	32678 3		N	-0-		79
07		35805 X	32646	-0-	-3159	-0-	32646 3		N	-0-		79
08		35743 X	31904	-0-	-3839	-0-	31902 3	2 9	N	2	2 8	79
-----												
MARSHALL GAS UNIT		UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	282419	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11669 -	15695
03		34224 X	30189	-0-	-4035	-0-	30189 3		N	-0-		79
04		32520 X	27844	-0-	-4676	-0-	27844 3		N	-0-		79
05		32023 X	28101	-0-	-3922	-0-	28100 3	1 9	N	1	1 8	79
06		30330 X	27620	-0-	-2710	-0-	27620 3		N	-0-		79
07		30194 X	28215	-0-	-1979	-0-	28215 3		N	-0-		79
08		30194 X	25559	-0-	-4635	-0-	25558 3	1 9	N	1	1 8	79
-----												
FOGLE GAS UNIT		UNIT	WELL #:	9H	RRCID ->	282576	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11501 -	16953
03		50158 X	41344	-0-	-8814	-0-	41344 3		N	-0-		79
04		46860 X	38314	-0-	-8546	-0-	38313 3	1 9	N	1	1 8	79
05		46934 X	40138	-0-	-6796	-0-	40137 3	1 9	N	1	1 8	79
06		43320 X	38750	-0-	-4570	-0-	38750 3		N	-0-		79
07		43648 X	40704	-0-	-2944	-0-	40704 3		N	-0-		79
08		41354 X	39903	-0-	-1451	-0-	39900 3	3 9	N	3	3 8	79
-----												
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1		UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	282719	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11714 -	15931
03		111290 X	84470	-0-	-26820	-0-	84470 3		N	-0-		-0-
04		94260 X	66236	-0-	-28024	-0-	66236 3		N	-0-		-0-
05		105710 X	43166	-0-	-62544	-0-	43166 3		N	-0-		-0-
06		102300 X	23444	-0-	-78856	-0-	23444 3		N	-0-		-0-
07		123144 X	123144	-0-	-0-	-0-	123144 3		N	-0-		-0-
08		84475 X	78033	-0-	-6442	-0-	78033 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	282720	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11588	- 16879	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		49236 X	49236	-0-	-0-	-0-	49234	3	2 9	N	2	2 8	-0-
04		45450 X	45450	-0-	-0-	-0-	45448	3	2 9	N	2	2 8	-0-
05		45146 X	45146	-0-	-0-	-0-	45143	3	3 9	N	3	3 8	-0-
06		43663 X	43663	-0-	-0-	-0-	43660	3	3 9	N	3	3 8	-0-
07		44174 X	44174	-0-	-0-	-0-	44170	3	4 9	N	4	4 8	-0-
*08		42352 X	42352	-0-	-0-	-0-	42348	3	4 9	N	4	4 8	-0-
-----													
EDGAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283046	COMPL. DATE	05/29/2017	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13977	- 18258	
03		27342 X	24240	-0-	-3102	-0-	24240	3		N	-0-		-0-
04		26640 X	22055	-0-	-4585	-0-	22055	3		N	-0-		-0-
05		27528 X	19353	-0-	-8175	-0-	19353	3		N	-0-		-0-
06		26640 X	21675	-0-	-4965	-0-	21675	3		N	-0-		-0-
07		24242 X	21609	-0-	-2633	-0-	21609	3		N	-0-		-0-
08		24242 X	20156	-0-	-4086	-0-	20156	3		N	-0-		-0-
-----													
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	283214	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11475	- 15986	
03		49042 X	47635	-0-	-1407	-0-	47632	3	3 9	N	3	3 8	-0-
04		45900 X	43024	-0-	-2876	-0-	43022	3	2 9	N	2	2 8	-0-
05		45632 X	41481	-0-	-4151	-0-	41477	3	4 9	N	4	4 8	-0-
06		46110 X	40270	-0-	-5840	-0-	40266	3	4 9	N	4	4 8	-0-
07		47647 X	40771	-0-	-6876	-0-	40765	3	6 9	N	5	5 8	-0-
08		47647 X	38676	-0-	-8971	-0-	38670	3	6 9	N	5	5 8	-0-
-----													
BETTIE JANE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283215	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	13407	PERF.13521	- 19482	
03		33728 X	28746	-0-	-4982	-0-	28746	3		N	-0-		-0-
04		28740 X	26205	-0-	-2535	-0-	26205	3		N	-0-		-0-
05		29698 X	26053	-0-	-3645	-0-	26053	3		N	-0-		-0-
06		28020 X	23630	-0-	-4390	-0-	23630	3		N	-0-		-0-
07		28737 X	24101	-0-	-4636	-0-	24101	3		N	-0-		-0-
08		28737 X	21710	-0-	-7027	-0-	21710	3		N	-0-		-0-
-----													
GIBSON GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283216	COMPL. DATE	05/20/2017	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11764	- 17098	
03		60233 X	49551	-0-	-10682	-0-	49551	3		N	-0-		-0-
04		58290 X	45161	-0-	-13129	-0-	45161	3		N	-0-		-0-
05		58156 X	45750	-0-	-12406	-0-	45750	3		N	-0-		-0-
06		49710 X	43761	-0-	-5949	-0-	43761	3		N	-0-		-0-
07		49538 X	43085	-0-	-6453	-0-	43085	3		N	-0-		-0-
08		49538 X	43597	-0-	-5941	-0-	43597	3		N	-0-		-0-
-----													
SPARKS-MCJIMSEY		WELL #:		6H	RRCID ->	283302	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11699	- 18290	
03		85126 X	84985	-0-	-141	-0-	84985	3		N	-0-		-0-
04		82380 X	79053	-0-	-3327	-0-	79051	3	2 9	N	2	2 8	-0-
05		85126 X	81100	-0-	-4026	-0-	81097	3	3 9	N	3	3 8	-0-
06		82230 X	78080	-0-	-4150	-0-	78080	3		N	-0-		-0-
07		84971 X	77931	-0-	-7040	-0-	77931	3		N	-0-		-0-
08		84971 X	74425	-0-	-10546	-0-	74419	3	6 9	N	5	5 8	-0-
-----													
STEVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283951	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	13991	PERF.14394	- 19355	
03		19623 X	14888	-0-	-4735	-0-	14888	3		N	-0-		-0-
04		18990 X	15197	-0-	-3793	-0-	15197	3		N	-0-		-0-
05		17050 X	14936	-0-	-2114	-0-	14936	3		N	-0-		-0-
06		16500 X	13832	-0-	-2668	-0-	13832	3		N	-0-		-0-
07		16492 X	14132	-0-	-2360	-0-	14132	3		N	-0-		-0-
08		15717 X	13678	-0-	-2039	-0-	13678	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
B. SHEPPARD		WELL #:		1H	RRCID ->	283952	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11536	- 15977				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	33358	X	33358	-0-	-0-	-0-		33358	3		N	-0-				-0-
04	31557	X	31557	-0-	-0-	-0-		31557	3		N	-0-				-0-
05	32062	X	32062	-0-	-0-	-0-		32062	3		N	-0-				-0-
06	31420	X	31420	-0-	-0-	-0-		31420	3		N	-0-				-0-
07	31853	X	31853	-0-	-0-	-0-		31853	3		N	-0-				-0-
*08	30748	X	30748	-0-	-0-	-0-		30748	3		N	-0-				-0-
-----																
DOROTHY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283959	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	14035	PERF.14005	- 19766				
03	74958	X	33073	-0-	-41885	-0-		33073	3		N	-0-				-0-
04	72540	X	28640	-0-	-43900	-0-		28640	3		N	-0-				-0-
05	61807	X	61807	-0-	-0-	-0-		61807	3		N	-0-				-0-
06	59190	X	53010	-0-	-6180	-0-		53010	3		N	-0-				-0-
07	57691	X	52917	-0-	-4774	-0-		52917	3		N	-0-				-0-
08	61814	X	50226	-0-	-11588	-0-		50226	3		N	-0-				-0-
-----																
TODD-DANIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	284128	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10950	- 19541				
03	89156	X	75464	-0-	-13692	-0-		75462	3	2	9	N	2			137
04	83310	X	69556	-0-	-13754	-0-		69553	3	3	9	N	3			140
05	81344	X	72128	-0-	-9216	-0-		72120	3	8	9	N	7			147
06	76890	X	67509	-0-	-9381	-0-		67509	3			N	-0-			147
07	75454	X	66334	-0-	-9120	-0-		66331	3	3	9	N	3			150
08	75454	X	65385	-0-	-10069	-0-		65379	3	6	9	N	5			155
-----																
FULTS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284775	COMPL. DATE	05/13/2018	TOTAL DEPTH	11192	PERF.11446	- 17996				
03	20336	X	809	-0-	-19527	-0-		168	2	641	3	N	-0-			-0-
04	4800	X	820	-0-	-3980	-0-		171	2	649	3	N	-0-			-0-
05	1178	X	864	-0-	-314	-0-		864	3			N	-0-			-0-
06	1140	X	884	-0-	-256	-0-		181	2	703	3	N	-0-			-0-
07	1178	X	731	-0-	-447	-0-		151	2	580	3	N	-0-			-0-
*08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-		258	2	982	3	N	-0-			-0-
-----																
FURRH "H"		WELL #:		2H	RRCID ->	285076	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10842	PERF.10972	- 19540				
03	127658	X	125088	-0-	-2570	-0-		125088	2			N	-0-			-0-
04	127814	X	127814	-0-	-0-	-0-		127814	2			N	-0-			-0-
05	126094	X	126094	-0-	-0-	-0-		126094	2			N	-0-			-0-
06	121380	X	119001	-0-	-2379	-0-		119001	2			N	-0-			-0-
07	132060	X	118186	-0-	-13874	-0-		118186	2			N	-0-			-0-
08	132060	X	111009	-0-	-21051	-0-		111009	2			N	-0-			-0-
-----																
FURRH "H"		WELL #:		3H	RRCID ->	285279	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10920	PERF.11233	- 19516				
03	136121	X	130103	-0-	-6018	-0-		130103	2			N	-0-			-0-
04	128940	X	128074	-0-	-866	-0-		128074	2			N	-0-			-0-
05	131905	X	127702	-0-	-4203	-0-		127702	2			N	-0-			-0-
06	127650	X	118119	-0-	-9531	-0-		118119	2			N	-0-			-0-
07	132339	X	118508	-0-	-13831	-0-		118508	2			N	-0-			-0-
08	132339	X	109500	-0-	-22839	-0-		109500	2			N	-0-			-0-
-----																
MARGIE-PERRY		WELL #:		9H	RRCID ->	285298	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11396	- 18806				
03	95294	X	85153	-0-	-10141	-0-		85153	3			N	-0-			-0-
04	92220	X	81028	-0-	-11192	-0-		81028	3			N	-0-			-0-
05	92380	X	80244	-0-	-12136	-0-		80244	3			N	-0-			-0-
06	85650	X	76050	-0-	-9600	-0-		76050	3			N	-0-			-0-
07	85157	X	76467	-0-	-8690	-0-		76467	3			N	-0-			-0-
08	85157	X	73202	-0-	-11955	-0-		73202	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
MARGIE-PERRY		WELL #: 10H		RRCID ->	285498	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL DEPTH	11142	PERF.11450	- 16654
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	73036 X	65393	-0-	-7643	-0-	65393	3	N	-0-	-0-	
04	70680 X	59673	-0-	-11007	-0-	59673	3	N	-0-	-0-	
05	69998 X	59635	-0-	-10363	-0-	59635	3	N	-0-	-0-	
06	65190 X	56595	-0-	-8595	-0-	56595	3	N	-0-	-0-	
07	65379 X	56645	-0-	-8734	-0-	56645	3	N	-0-	-0-	
08	65379 X	54041	-0-	-11338	-0-	54041	3	N	-0-	-0-	
-----											
J. F. ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	286023	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	11197	PERF.11488	- 18548
03	125950 X	57094	-0-	-68856	-0-	57094	3	N	-0-	-0-	
04	53151 X	53151	-0-	-0-	-0-	53148	3	N	3	8	-0-
05	47914 X	47914	-0-	-0-	-0-	47908	3	N	6	9	-0-
06	30028 X	30028	-0-	-0-	-0-	30028	3	N	5	8	-0-
07	18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	18050	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	38076 X	38076	-0-	-0-	-0-	38066	3	N	10	9	-0-
-----											
J. F. ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	286183	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11492	- 18393
03	162008 X	135646	-0-	-26362	-0-	135646	3	N	-0-	-0-	
04	148833 X	148833	-0-	-0-	-0-	148830	3	N	3	8	-0-
05	130091 X	130091	-0-	-0-	-0-	130085	3	N	6	9	-0-
06	71567 X	71567	-0-	-0-	-0-	71567	3	N	5	8	-0-
07	35866 X	35866	-0-	-0-	-0-	35866	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	132056 X	132056	-0-	-0-	-0-	132043	3	N	13	9	-0-
-----											
LILLY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	286721	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	10660	PERF.11064	- 17511
03	81747 X	75762	-0-	-5985	-0-	75756	3	Y	6	9	40
04	79110 X	71366	-0-	-7744	-0-	71358	3	Y	8	9	47
05	81623 X	69997	-0-	-11626	-0-	69989	3	Y	8	9	54
06	78990 X	65841	-0-	-13149	-0-	65837	3	Y	4	9	58
07	75764 X	65769	-0-	-9995	-0-	65766	3	Y	3	9	61
08	72757 X	64129	-0-	-8628	-0-	64121	3	Y	8	9	68
-----											
LILLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	286730	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10993	- 17786
03	89342 X	80849	-0-	-8493	-0-	80839	3	Y	10	9	41
04	86460 X	76070	-0-	-10390	-0-	76058	3	Y	12	9	52
05	89342 X	75079	-0-	-14263	-0-	75069	3	Y	10	9	61
06	83970 X	70766	-0-	-13204	-0-	70762	3	Y	4	9	65
07	80848 X	70760	-0-	-10088	-0-	70754	3	Y	6	9	70
08	77531 X	68638	-0-	-8893	-0-	68634	3	Y	4	9	74
-----											
LACY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	286966	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11487	- 18203
03	205675 X	205675	-0-	-0-	-0-	205675	3	N	-0-	-0-	-0-
04	201068 X	201068	-0-	-0-	-0-	201066	3	N	2	9	-0-
05	148551 X	148551	-0-	-0-	-0-	148548	3	N	3	9	-0-
06	199050 X	131491	-0-	-67559	-0-	131491	3	N	-0-	-0-	-0-
07	207762 X	137184	-0-	-70578	-0-	137184	3	N	-0-	-0-	-0-
08	207762 X	116864	-0-	-90898	-0-	116860	3	N	4	9	-0-
-----											
LACY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	287064	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	11123	PERF.11521	- 19519
03	156209 X	136595	-0-	-19614	-0-	136595	3	N	-0-	-0-	-0-
04	148260 X	126643	-0-	-21617	-0-	126639	3	N	4	9	-0-
05	145421 X	110679	-0-	-34742	-0-	110672	3	N	7	9	-0-
06	132180 X	103199	-0-	-28981	-0-	103198	3	N	1	9	-0-
07	158088 X	158088	-0-	-0-	-0-	158088	3	N	-0-	-0-	-0-
08	136586 X	119359	-0-	-17227	-0-	119349	3	N	10	9	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SWIFT WSL 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	287066	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10915	- 21597
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		278318 X	244310	-0-	-34008	-0-	244310	2	N	-0-		-0-
04		269340 X	233245	-0-	-36095	-0-	233245	2	N	-0-		-0-
05		267127 X	229018	-0-	-38109	-0-	229018	2	N	-0-		-0-
06		251250 X	211153	-0-	-40097	-0-	211153	2	N	-0-		-0-
07		244311 X	210491	-0-	-33820	-0-	210491	2	N	-0-		-0-
08		244311 X	194793	-0-	-49518	-0-	194793	2	N	-0-		-0-
-----												
LACY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287078	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	10929	PERF.11350	- 19354
03		178992 X	178992	-0-	-0-	-0-	178992	3	N	-0-		-0-
04		170256 X	170256	-0-	-0-	-0-	170249	3	N	6	6 8	-0-
05		145638 X	135590	-0-	-10048	-0-	135580	3	N	9	9 8	-0-
06		173220 X	126329	-0-	-46891	-0-	126328	3	N	1	1 8	-0-
07		233323 X	233323	-0-	-0-	-0-	233323	3	N	-0-		-0-
*08		190743 X	190743	-0-	-0-	-0-	190726	3	N	15	15 8	-0-
-----												
SWIFT WSL 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	287103	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL DEPTH	10874	PERF.11070	- 22389
03		286223 X	235476	-0-	-50747	-0-	235476	2	N	-0-		-0-
04		276990 X	219116	-0-	-57874	-0-	219116	2	N	-0-		-0-
05		271064 X	214914	-0-	-56150	-0-	214914	2	N	-0-		-0-
06		249420 X	201651	-0-	-47769	-0-	201651	2	N	-0-		-0-
07		235476 X	198917	-0-	-36559	-0-	198917	2	N	-0-		-0-
08		235476 X	184855	-0-	-50621	-0-	184855	2	N	-0-		-0-
-----												
WESTMORELAND-LANCASTER		WELL #:		5H	RRCID ->	287370	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11610	- 20496
03		117955 X	91239	-0-	-26716	-0-	91229	3	N	9	9 8	-0-
04		109020 X	86472	-0-	-22548	-0-	86466	3	N	5	5 8	-0-
05		107415 X	86402	-0-	-21013	-0-	86389	3	N	12	12 8	-0-
06		99780 X	80995	-0-	-18785	-0-	80984	3	N	10	10 8	-0-
07		94395 X	82124	-0-	-12271	-0-	82110	3	N	13	13 8	-0-
08		91233 X	78623	-0-	-12610	-0-	78608	3	N	14	14 8	-0-
-----												
BENTLEY FURRH "H"		WELL #:		2H	RRCID ->	287913	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11150	- 21466
03		325004 X	3103	-0-	-321901	-0-	3103	2	N	-0-		-0-
04		314520 X	191255	-0-	-123265	-0-	191255	2	N	-0-		-0-
05		325004 X	242068	-0-	-82936	-0-	242068	2	N	-0-		-0-
06		285090 X	217261	-0-	-67829	-0-	217261	2	N	-0-		-0-
07		246729 X	208849	-0-	-37880	-0-	208849	2	N	-0-		-0-
08		242079 X	190794	-0-	-51285	-0-	190794	2	N	-0-		-0-
-----												
WESTMORELAND-LANCASTER		WELL #:		6H	RRCID ->	287977	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	11284	PERF.11389	- 20426
03		142724 X	106836	-0-	-35888	-0-	106824	3	N	11	11 8	-0-
04		131970 X	102303	-0-	-29667	-0-	102295	3	N	7	7 8	-0-
05		130138 X	101634	-0-	-28504	-0-	101616	3	N	16	16 8	-0-
06		120330 X	97448	-0-	-22882	-0-	97431	3	N	15	15 8	-0-
07		112375 X	96181	-0-	-16194	-0-	96162	3	N	17	17 8	-0-
08		106826 X	93225	-0-	-13601	-0-	93204	3	N	19	19 8	-0-
-----												
BROWN-GIBSON		WELL #:		1H	RRCID ->	288226	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11335	PERF.11597	- 21600
03		277822 X	221856	-0-	-55966	-0-	35847	2	N	-0-		-0-
04		255750 X	200854	-0-	-54896	-0-	32654	2	N	-0-		-0-
05		250294 X	166731	-0-	-83563	-0-	166731	3	N	-0-		-0-
06		228240 X	184835	-0-	-43405	-0-	29508	2	N	-0-		-0-
07		221867 X	181123	-0-	-40744	-0-	29200	2	N	-0-		-0-
08		221867 X	171648	-0-	-50219	-0-	27796	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
BO FURRH - W. K. FURRH		WELL #:		1H	RRCID ->	288235	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	11000	PERF.11215 -	20760
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	382478	X	303996	-0-	-78482	-0-	303996	3	N	-0-	-0-	-0-
04	358800	X	275588	-0-	-83212	-0-	275588	3	N	-0-	-0-	-0-
05	347696	X	267701	-0-	-79995	-0-	267701	3	N	-0-	-0-	-0-
06	316050	X	249416	-0-	-66634	-0-	249416	3	N	-0-	-0-	-0-
07	303986	X	248406	-0-	-55580	-0-	248406	3	N	-0-	-0-	-0-
08	303986	X	237304	-0-	-66682	-0-	237304	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288236	COMPL. DATE	12/18/2019	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10949 -	21140
03	220441	X	157616	-0-	-62825	-0-	157616	3	N	-0-	-0-	-0-
04	213330	X	147592	-0-	-65738	-0-	147592	3	N	-0-	-0-	-0-
05	199051	X	16865	-0-	-182186	-0-	265	1	16600	3	N	-0-
06	181050	X	39243	-0-	-141807	-0-	472	1	38771	3	N	-0-
07	203561	X	203561	-0-	-0-	-0-	203561	3	N	-0-	-0-	-0-
08	157604	X	149400	-0-	-8204	-0-	149400	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288237	COMPL. DATE	12/18/2019	TOTAL DEPTH	10634	PERF.10850 -	20395
03	207855	X	152935	-0-	-54920	-0-	152935	3	N	-0-	-0-	-0-
04	201150	X	144018	-0-	-57132	-0-	144018	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186899	X	16144	-0-	-170755	-0-	254	1	15890	3	N	-0-
06	170130	X	48806	-0-	-121324	-0-	586	1	48220	3	N	-0-
07	189857	X	189857	-0-	-0-	-0-	189857	3	N	-0-	-0-	-0-
08	152923	X	138804	-0-	-14119	-0-	138804	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BENTLEY FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	288354	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11052 -	20700
03	326864	X	2963	-0-	-323901	-0-	2963	2	N	-0-	-0-	-0-
04	316320	X	234412	-0-	-81908	-0-	234412	2	N	-0-	-0-	-0-
05	326864	X	209527	-0-	-117337	-0-	209527	2	N	-0-	-0-	-0-
06	260730	X	172325	-0-	-88405	-0-	172325	2	N	-0-	-0-	-0-
07	242234	X	167595	-0-	-74639	-0-	167595	2	N	-0-	-0-	-0-
08	242234	X	156556	-0-	-85678	-0-	156556	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		5H	RRCID ->	288790	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11130 -	22491
03	339791	X	131139	-0-	-208652	-0-	131139	2	N	-0-	-0-	-0-
04	294720	X	-0-	-0-	-294720	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	280674	X	83880	-0-	-196794	-0-	83880	2	N	-0-	-0-	-0-
06	256350	X	158455	-0-	-97895	-0-	158455	2	N	-0-	-0-	-0-
07	232934	X	155187	-0-	-77747	-0-	155187	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	145968	X	145968	-0-	-0-	-0-	145968	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BROWN-GIBSON		WELL #:		2H	RRCID ->	288842	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11508 -	21417
03	255378	X	202452	-0-	-52926	-0-	32865	2	169587	3	N	-0-
04	232980	X	182876	-0-	-50104	-0-	29870	2	153006	3	N	-0-
05	226052	X	151710	-0-	-74342	-0-	151710	3	N	-0-	-0-	-0-
06	206130	X	168323	-0-	-37807	-0-	26998	2	141325	3	N	-0-
07	202461	X	164519	-0-	-37942	-0-	26647	2	137872	3	N	-0-
08	202461	X	156393	-0-	-46068	-0-	25444	2	130949	3	N	-0-
-----												
ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		6H	RRCID ->	289154	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10777	PERF.11009 -	21796
03	329809	X	122518	-0-	-207291	-0-	122518	2	N	-0-	-0-	-0-
04	283980	X	-0-	-0-	-283980	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	268119	X	112566	-0-	-155553	-0-	112566	2	N	-0-	-0-	-0-
06	318039	X	318039	-0-	-0-	-0-	318039	2	N	-0-	-0-	-0-
07	255647	X	255647	-0-	-0-	-0-	255647	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	209033	X	209033	-0-	-0-	-0-	209033	2	N	-0-	-0-	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
MASSINGALE GREEN 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	289718	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11103	- 18009			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	869633	X	470253	-0-	-399380	-0-		380	1	469873	2	N	-0-		-0-
04	480630	X	443207	-0-	-37423	-0-		327	1	442880	2	N	-0-		-0-
05	496651	X	395951	-0-	-100700	-0-		20	1	395931	2	N	-0-		-0-
06	480630	X	337245	-0-	-143385	-0-		337245	2			N	-0-		-0-
07	470239	X	316503	-0-	-153736	-0-		316503	2			N	-0-		-0-
08	470239	X	27629	-0-	-442610	-0-		27629	2			N	-0-		-0-
-----															
MASSINGALE HINSON A		WELL #:		1H	RRCID ->	289719	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10954	PERF.11081	- 18366			
03	914415	X	499865	-0-	-414550	-0-		404	1	499461	2	N	-0-		-0-
04	503130	X	457763	-0-	-45367	-0-		338	1	457425	2	N	-0-		-0-
05	519901	X	399189	-0-	-120712	-0-		20	1	399169	2	N	-0-		-0-
06	503130	X	345730	-0-	-157400	-0-		345730	2			N	-0-		-0-
07	499875	X	315558	-0-	-184317	-0-		315558	2			N	-0-		-0-
08	499875	X	3125	-0-	-496750	-0-		3125	2			N	-0-		-0-
-----															
MASSINGALE MO 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	289785	COMPL. DATE	12/21/2020	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10989	- 18766			
03	1001001	X	539510	-0-	-461491	-0-		436	1	539074	2	N	-0-		-0-
04	553290	X	514204	-0-	-39086	-0-		379	1	513825	2	N	-0-		-0-
05	571733	X	516972	-0-	-54761	-0-		26	1	516946	2	N	-0-		-0-
06	553290	X	455935	-0-	-97355	-0-		455935	2			N	-0-		-0-
07	539524	X	416709	-0-	-122815	-0-		416709	2			N	-0-		-0-
08	539524	X	206496	-0-	-333028	-0-		206496	2			N	-0-		-0-
-----															
GEORGE DGH 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	289932	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11183	- 22728			
03	DELQ PR		785808	-0-	785808	1479499		785808	2			N	-0-		-0-
04	2253105	X	773606	-0-	-1479499	-0-		773606	2			N	-0-		-0-
05	702619	X	702619	-0-	-0-	-0-		702619	2			N	-0-		-0-
06	689610	X	578203	-0-	-111407	-0-		578203	2			N	-0-		-0-
07	799397	X	527890	-0-	-271507	-0-		527890	2			N	-0-		-0-
08	799397	X	463285	-0-	-336112	-0-		463285	2			N	-0-		-0-
-----															
GEORGE DGH 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	289933	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10682	PERF.11164	- 22383			
03	DELQ PR		765961	-0-	765961	765961		765961	2			N	-0-		-0-
04	1504454	X	738493	-0-	-765961	-0-		738493	2			N	-0-		-0-
05	887468	X	742198	-0-	-145270	-0-		742198	2			N	-0-		-0-
06	654943	X	654943	-0-	-0-	-0-		654943	2			N	-0-		-0-
07	765948	X	599398	-0-	-166550	-0-		599398	2			N	-0-		-0-
08	765948	X	527503	-0-	-238445	-0-		527503	2			N	-0-		-0-
-----															
BEAU HODGES 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290339	COMPL. DATE	11/20/2020	TOTAL DEPTH	11111	PERF.11220	- 22005			
03	885856	X	355844	-0-	-530012	-0-		355844	2			N	-0-		-0-
04	857280	X	675922	-0-	-181358	-0-		675922	2			N	-0-		-0-
05	753951	X	670745	-0-	-83206	-0-		670745	2			N	-0-		-0-
06	729630	X	593301	-0-	-136329	-0-		593301	2			N	-0-		-0-
07	698461	X	535262	-0-	-163199	-0-		535262	2			N	-0-		-0-
08	698461	X	483576	-0-	-214885	-0-		483576	2			N	-0-		-0-
-----															
SARAH HODGES 'H'		WELL #:		3H	RRCID ->	290340	COMPL. DATE	09/11/2020	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11209	- 21547			
03	879160	X	236844	-0-	-642316	-0-		236844	2			N	-0-		-0-
04	850800	X	644375	-0-	-206425	-0-		644375	2			N	-0-		-0-
05	749239	X	657565	-0-	-91674	-0-		657565	2			N	-0-		-0-
06	708300	X	581049	-0-	-127251	-0-		581049	2			N	-0-		-0-
07	665849	X	524534	-0-	-141315	-0-		524534	2			N	-0-		-0-
08	665849	X	468773	-0-	-197076	-0-		468773	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
ROBERTS TTB 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	290561	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11746	- 24789
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	495457 X	495457	-0-	-0-	-0-	495457	3		N	-0-		-0-
04	951930 X	762796	-0-	-189134	-0-	762782	3	14	9	N	13	8
05	983661 X	789785	-0-	-193876	-0-	789753	3	32	9	N	29	8
06	951930 X	612406	-0-	-339524	-0-	612404	3	2	9	N	2	8
07	983661 X	-0-	-0-	-983661	-0-					N	-0-	-0-
08	789787 X	558092	-0-	-231695	-0-	558062	3	30	9	N	27	8
-----												
ROBERTS BF 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290685	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11002	PERF.11668	- 22800
03	313853 X	313853	-0-	-0-	-0-	313853	3		N	-0-		-0-
04	620430 X	450979	-0-	-169451	-0-	450979	3		N	-0-		-0-
05	641111 X	470101	-0-	-171010	-0-	470097	3	4	9	N	4	8
06	620430 X	337423	-0-	-283007	-0-	337423	3		N	-0-		-0-
07	641111 X	280627	-0-	-360484	-0-	280627	3		N	-0-		-0-
08	470115 X	437162	-0-	-32953	-0-	437162	3		N	-0-		-0-
-----												
ABERCROMBIE ABNEY 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290943	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10903	- 19402
05	0	176394	-0-	176394	176394	176394	2		N	-0-		-0-
06	792856 X	616462	-0-	-176394	-0-	616462	2		N	-0-		-0-
07	735196 X	617887	-0-	-117309	-0-	617887	2		N	-0-		-0-
08	735196 X	600469	-0-	-134727	-0-	600469	2		N	-0-		-0-
-----												
ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		1H	RRCID ->	290944	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL DEPTH	10998	PERF.11389	- 21317
05	0	178035	-0-	178035	178035	178035	2		N	-0-		-0-
06	865796 X	687761	-0-	-178035	-0-	687761	2		N	-0-		-0-
07	798684 X	713553	-0-	-85131	-0-	713553	2		N	-0-		-0-
08	798684 X	690378	-0-	-108306	-0-	690378	2		N	-0-		-0-
-----												
ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		2H	RRCID ->	290950	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10782	PERF.11152	- 21088
05	0	103970	-0-	103970	103970	103970	2		N	-0-		-0-
06	725751 X	621781	-0-	-103970	-0-	621781	2		N	-0-		-0-
07	710675 X	629926	-0-	-80749	-0-	629926	2		N	-0-		-0-
08	710675 X	594726	-0-	-115949	-0-	594726	2		N	-0-		-0-
-----												
ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		3H	RRCID ->	290962	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10972	PERF.11223	- 21192
05	0	121872	-0-	121872	121872	121872	2		N	-0-		-0-
06	816822 X	694950	-0-	-121872	-0-	694950	2		N	-0-		-0-
07	782781 X	707632	-0-	-75149	-0-	707632	2		N	-0-		-0-
08	782781 X	696296	-0-	-86485	-0-	696296	2		N	-0-		-0-
-----												
ABERCROMBIE VINCENT 'H'		WELL #:		4H	RRCID ->	291003	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	10809	PERF.11127	- 22515
05	0	96402	-0-	96402	96402	96402	2		N	-0-		-0-
06	558947 X	462545	-0-	-96402	-0-	462545	2		N	-0-		-0-
07	496713 X	477535	-0-	-19178	-0-	477535	2		N	-0-		-0-
08	496713 X	5387	-0-	-491326	-0-	5352	2	35	9	N	32	77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
TAYLOR, T.J.				WELL #: 15 T	RRCID -> 244834	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 11415	PERF.11023	- 11163			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
IVORY ACQ.				WELL #: 2	RRCID -> 245700	COMPL. DATE 11/09/2009	TOTAL DEPTH 11012	PERF. 9398	- 10751			
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		N	-0-			27
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	88 2	83 9	N	75	2 8		100
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	226 2	17 9	N	15	50 1		65
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	575 2	2 9	N	2			67
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			67
*08	248 N	146	-0-	-102	-0-	135 2	11 9	N	10			77
-----												
GANT ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 246721	COMPL. DATE 04/22/2009	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 6902	- 11260			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
JONES, JERRY				WELL #: 1	RRCID -> 247669	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 11055	PERF.10661	- 10734			
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-			-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-			-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	88 2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----												
TAYLOR, T.J.				WELL #: 18H	RRCID -> 252770	COMPL. DATE 03/18/2009	TOTAL DEPTH 10955	PERF.11561	- 14879			
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1196 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
04	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1068 2		Y	-0-			-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		Y	-0-			-0-
06	1170 N	907	-0-	-263	-0-	907 2		Y	-0-			-0-
07	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1049 2		Y	-0-			-0-
*08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		Y	-0-			-0-
-----												
YOUNGBLOOD				WELL #: 1H	RRCID -> 254872	COMPL. DATE 03/11/2010	TOTAL DEPTH 10716	PERF.11006	- 15402			
03	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	124 1	3789 2	N	-0-			2
04	4440 X	3574	-0-	-866	-0-	120 1	3454 2	N	-0-			2
05	4588 X	4474	-0-	-114	-0-	124 1	4349 2	N	1	1 8		2
06	4440 X	3791	-0-	-649	-0-	89 1	3702 2	N	-0-			2
07	3906 X	1810	-0-	-2096	-0-	31 1	1779 2	N	-0-			2
*08	4464 X	1589	-0-	-2875	-0-	31 1	1538 2	N	18			20
						20 9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BROWN		//CONT.//	16032 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		WELL #:	1	RRCID ->	245409	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	10933	PERF.10863 - 20873		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			33
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2	N	-0-			33
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			33
06		90 N	46	-0-	-44	-0-	46 2	N	-0-			33
07		93 N	31	-0-	-62	-0-	31 2	N	-0-			33
*08		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-			33
-----												
CALLISON		WELL #:	9H	RRCID ->	245695	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10363	PERF.11255 - 13375		
03		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	N	-0-			33
04		1290 X	1051	-0-	-239	-0-	1051 2	N	-0-			33
05		1333 X	798	-0-	-535	-0-	798 2	N	-0-			33
06		1290 X	342	-0-	-948	-0-	342 2	N	-0-			33
07		1333 X	246	-0-	-1087	-0-	246 2	N	-0-			33
08		1333 X	236	-0-	-1097	-0-	236 2	N	-0-			33
-----												
BOSH		WELL #:	11H	RRCID ->	246464	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11595 - 14545		
03		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-			4
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-			4
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-			4
06		780 N	580	-0-	-200	-0-	580 2	N	-0-			4
07		651 N	338	-0-	-313	-0-	338 2	N	-0-			4
*08		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-			4
-----												
BALDWIN		WELL #:	17H	RRCID ->	246877	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10911	PERF.11375 - 15310		
03		24307 X	24307	-0-	-0-	-0-	24307 2	N	-0-			14
04		17792 X	17792	-0-	-0-	-0-	17792 2	N	-0-			14
05		14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	14530 2	N	-0-			14
06		10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	10501 2	N	-0-			14
07		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9091 2	N	-0-			14
*08		8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8847 2	N	-0-			14
-----												
VERHALEN "A"		WELL #:	2H	RRCID ->	250904	COMPL. DATE	05/03/2009	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11486 - 15536		
03		2263 X	2091	-0-	-172	-0-	2091 2	N	-0-			-0-
04		2190 X	1550	-0-	-640	-0-	1550 2	N	-0-			-0-
05		1240 X	840	-0-	-400	-0-	840 2	N	-0-			-0-
06		2010 X	1075	-0-	-935	-0-	1075 2	N	-0-			-0-
07		2077 X	1317	-0-	-760	-0-	1317 2	N	-0-			-0-
08		2077 X	889	-0-	-1188	-0-	889 2	N	-0-			-0-
-----												
VERHALEN "A"		WELL #:	1H	RRCID ->	253036	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10218	PERF. N/A		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
BLOCKER WARE		WELL #:	19H	RRCID ->	253050	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	10965	PERF.11650 - 15750		
03		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-			15
04		1740 N	1340	-0-	-400	-0-	1340 2	N	-0-			15
05		2077 N	868	-0-	-1209	-0-	868 2	N	-0-			15
06		1830 N	1062	-0-	-768	-0-	1062 2	N	-0-			15
07		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2	N	-0-			15
*08		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	N	-0-			15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BLOCKER HEIRS		WELL #:		12H	RRCID ->	253054	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.11550 - 16250	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3255 X	2839	-0-	-416	-0-	2839	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	1878	-0-	-1182	-0-	1878	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	3019	-0-	-112	-0-	3019	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	2615	-0-	-295	-0-	2615	2	N	-0-			-0-
07	2852 X	2353	-0-	-499	-0-	2353	2	N	-0-			-0-
08	3007 X	1092	-0-	-1915	-0-	1092	2	N	-0-			-0-
-----												
HUNT OIL CO.		WELL #:		1H	RRCID ->	253786	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	11082	PERF.11335 - 15418	
03	5611 X	5164	-0-	-447	-0-	5164	2	N	-0-			53
04	5430 X	4679	-0-	-751	-0-	4679	2	N	-0-			53
05	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2	N	-0-			53
06	5190 X	4470	-0-	-720	-0-	4470	2	N	-0-			53
07	5177 X	1898	-0-	-3279	-0-	1898	2	N	-0-			53
08	5611 X	2602	-0-	-3009	-0-	2602	2	N	-0-			53
-----												
HOLT		WELL #:		1H	RRCID ->	254596	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	11068	PERF.11728 - 16209	
03	2480 N	2292	-0-	-188	-0-	2292	2	N	-0-			7
04	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2	N	-0-			7
05	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-			7
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-			7
07	2480 N	2354	-0-	-126	-0-	2354	2	N	-0-			7
08	2480 N	2416	-0-	-64	-0-	2416	2	N	-0-			7
-----												
BALDWIN		WELL #:		14H	RRCID ->	254720	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	10853	PERF.11239 - 15629	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
VERHALEN "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	254867	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11735 - 16910	
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1091	-0-	-379	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	986	-0-	-424	-0-	986	2	N	-0-			-0-
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-			-0-
08	1891 N	1248	-0-	-643	-0-	1248	2	N	-0-			-0-
-----												
VERHALEN "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	255049	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11475 - 16500	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-			-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-			-0-
07	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-			-0-
*08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	N	-0-			-0-
-----												
AUSTIN, MIA		WELL #:		1H	RRCID ->	255413	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	10988	PERF.11510 - 15978	
03	3875 X	3791	-0-	-84	-0-	3791	2	N	-0-			-0-
04	4200 X	2589	-0-	-1611	-0-	2589	2	N	-0-			-0-
05	4340 X	2304	-0-	-2036	-0-	2304	2	N	-0-			-0-
06	4200 X	2354	-0-	-1846	-0-	2354	2	N	-0-			-0-
07	4061 X	1375	-0-	-2686	-0-	1375	2	N	-0-			-0-
08	3782 X	2138	-0-	-1644	-0-	2138	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC VERHALEN "D"		//CONT.// //CONT.//	16032 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
VERHALEN "D"		WELL #:		1H	RRCID ->	255875	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	11495	- 16037			
03	2852 N	1832	-0-	-1020	-0-	1832	2		N	-0-						-0-
04	2160 N	2030	-0-	-130	-0-	2030	2		N	-0-						-0-
05	1457 N	1319	-0-	-138	-0-	1319	2		N	-0-						-0-
06	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-						-0-
07	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-						-0-
*08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-						-0-
-----																
VERHALEN "E"		WELL #:		1H	RRCID ->	256207	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	10317	PERF.	11363	- 15750			
03	2294 N	1960	-0-	-334	-0-	1960	2		N	-0-						-0-
04	2250 N	1338	-0-	-912	-0-	1338	2		N	-0-						-0-
05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		N	-0-						-0-
06	1890 N	1495	-0-	-395	-0-	1495	2		N	-0-						-0-
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-						-0-
08	2635 N	1854	-0-	-781	-0-	1854	2		N	-0-						-0-
-----																
BELL		WELL #:		5H	RRCID ->	256208	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	11378	- 15548			
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-						-0-
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-						-0-
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-						-0-
06	2280 N	1826	-0-	-454	-0-	1826	2		N	-0-						-0-
07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-						-0-
*08	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		N	-0-						-0-
-----																
BOSH		WELL #:		19H	RRCID ->	258074	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	12059	- 16200			
03	248 N	52	-0-	-196	-0-	52	2		N	-0-						-0-
04	120 N	44	-0-	-76	-0-	44	2		N	-0-						-0-
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-						-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-						-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-						-0-
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-						-0-
-----																
BLOCKER HEIRS		WELL #:		20H	RRCID ->	258076	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10294	PERF.	11253	- 15631			
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		N	-0-						-0-
04	3450 X	3202	-0-	-248	-0-	3202	2		N	-0-						-0-
05	3472 X	3414	-0-	-58	-0-	3414	2		N	-0-						-0-
06	3600 X	3172	-0-	-428	-0-	3172	2		N	-0-						-0-
07	3720 X	3301	-0-	-419	-0-	3301	2		N	-0-						-0-
08	3720 X	3197	-0-	-523	-0-	3197	2		N	-0-						-0-
-----																
VERHALEN "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	258077	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	11484	PERF.	11410	- 16256			
03	3875 X	2291	-0-	-1584	-0-	2291	2		N	-0-						-0-
04	3750 X	2714	-0-	-1036	-0-	2714	2		N	-0-						-0-
05	3658 X	2675	-0-	-983	-0-	2675	2		N	-0-						-0-
06	3540 X	3307	-0-	-233	-0-	3307	2		N	-0-						-0-
07	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2		N	-0-						-0-
08	2790 X	2786	-0-	-4	-0-	2786	2		N	-0-						-0-
-----																
BLOCKER HEIRS		WELL #:		14H	RRCID ->	259603	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.	11254	- 16361			
03	3131 X	2441	-0-	-690	-0-	2441	2		N	-0-						3
04	3030 X	2461	-0-	-569	-0-	2461	2		N	-0-						3
05	2821 X	2209	-0-	-612	-0-	2209	2		N	-0-						3
06	2610 X	1974	-0-	-636	-0-	1974	2		N	-0-						3
07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2		N	-0-						3
*08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-						3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOLT		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOLT		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
-----																
SHAW		WELL #:		2H	RRCID ->	259604	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	11116	PERF.	11175	- 16461			
03	4030 X	3052	-0-	-978	-0-	3052	2			N	-0-					2
04	3180 X	1180	-0-	-2000	-0-	1180	2			N	-0-					2
05	3410 X	380	-0-	-3030	-0-	380	2			N	-0-					2
06	3300 X	706	-0-	-2594	-0-	706	2			N	-0-					2
07	3410 X	782	-0-	-2628	-0-	782	2			N	-0-					2
08	3038 X	1948	-0-	-1090	-0-	1948	2			N	-0-					2
-----																
SHAW		WELL #:		1H	RRCID ->	259689	COMPL. DATE	08/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	11150	- 16411			
03	29144 X	29144	-0-	-0-	-0-	29144	2			N	-0-					27
04	27025 X	27025	-0-	-0-	-0-	27021	2	4	9	N	4	4	8			27
05	26816 X	26816	-0-	-0-	-0-	26816	2			N	-0-					27
06	25060 X	25060	-0-	-0-	-0-	25054	2	6	9	N	5	5	8			27
07	24887 X	24887	-0-	-0-	-0-	24884	2	3	9	N	3	3	8			27
*08	24022 X	24022	-0-	-0-	-0-	24022	2			N	-0-					27
-----																
VERHALEN "F"		WELL #:		1H	RRCID ->	260010	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	11100	- 16431			
03	5704 X	5040	-0-	-664	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
04	5250 X	4594	-0-	-656	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
06	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
07	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
08	6479 X	5196	-0-	-1283	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
-----																
VERHALEN "E"		WELL #:		6H	RRCID ->	261076	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	11141	PERF.	11271	- 15716			
03	3782 X	2332	-0-	-1450	-0-	2332	2			N	-0-					12
04	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					12
05	3534 X	2966	-0-	-568	-0-	2966	2			N	-0-					12
06	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					12
07	4464 X	3961	-0-	-503	-0-	3961	2			N	-0-					12
08	4464 X	3128	-0-	-1336	-0-	3128	2			N	-0-					12
-----																
BLOCKER HEIRS		WELL #:		21H	RRCID ->	261481	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11033	PERF.	11005	- 16457			
03	3131 X	3003	-0-	-128	-0-	3003	2			N	-0-					20
04	3000 X	2856	-0-	-144	-0-	2856	2			N	-0-					20
05	3100 X	2813	-0-	-287	-0-	2813	2			N	-0-					20
06	3000 X	2823	-0-	-177	-0-	2823	2			N	-0-					20
07	3007 X	2875	-0-	-132	-0-	2875	2			N	-0-					20
08	3007 X	2642	-0-	-365	-0-	2642	2			N	-0-					20
-----																
VERHALEN "B"		WELL #:		7H	RRCID ->	261851	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	11041	PERF.	11100	- 16117			
03	2728 X	2284	-0-	-444	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
04	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
05	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
06	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
07	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
*08	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
-----																
VERHALEN "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	261914	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	11105	PERF.	11224	- 17772			
03	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7702	2	1	9	N	1					8
04	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					8
05	6789 X	6137	-0-	-652	-0-	6137	2			N	-0-					8
06	7440 X	6538	-0-	-902	-0-	6538	2			N	-0-					8
07	7688 X	6585	-0-	-1103	-0-	6585	2			N	-0-					8
08	7688 X	5724	-0-	-1964	-0-	5724	2			N	-0-					8

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC VERHALEN "A"		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422																
03	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					5
04	6780 X	6097	-0-	-683	-0-	6097	2			N	-0-					5
05	7006 X	5361	-0-	-1645	-0-	5361	2			N	-0-					5
06	6900 X	5456	-0-	-1444	-0-	5456	2			N	-0-					5
07	7130 X	5292	-0-	-1838	-0-	5292	2			N	-0-					5
08	7130 X	5043	-0-	-2087	-0-	5043	2			N	-0-					5
-----																
WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041																
03	9703 X	8386	-0-	-1317	-0-	8386	2			N	-0-					15
04	9270 X	8755	-0-	-515	-0-	8752	2	3	9	N	3					18
05	9486 X	8812	-0-	-674	-0-	8812	2			N	-0-					18
06	9180 X	8541	-0-	-639	-0-	8541	2			N	-0-					18
07	9486 X	8928	-0-	-558	-0-	8928	2			N	-0-					18
08	9052 X	8754	-0-	-298	-0-	8754	2			N	-0-					18
-----																
WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901																
03	35420 X	35420	-0-	-0-	-0-	35420	2			N	-0-					7
04	27467 X	27467	-0-	-0-	-0-	27460	2	7	9	N	6	6	8			7
05	24095 X	24095	-0-	-0-	-0-	24095	2			N	-0-					7
06	20130 X	20130	-0-	-0-	-0-	20124	2	6	9	N	5	5	8			7
07	18487 X	18487	-0-	-0-	-0-	18483	2	4	9	N	4	4	8			7
*08	15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					7
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350																
03	5456 X	4268	-0-	-1188	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	4981	-0-	-299	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	4296	-0-	-1160	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
06	5040 X	4472	-0-	-568	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	4644	-0-	-502	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	4491	-0-	-655	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341																
03	3968 X	2360	-0-	-1608	-0-	2360	2			N	-0-					10
04	3840 X	1219	-0-	-2621	-0-	1219	2			N	-0-					10
05	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					10
06	2820 X	2255	-0-	-565	-0-	2255	2			N	-0-					10
07	2914 X	2420	-0-	-494	-0-	2420	2			N	-0-					10
08	2976 X	2288	-0-	-688	-0-	2288	2			N	-0-					10
-----																
WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420																
03	7130 X	5884	-0-	-1246	-0-	5884	2			N	-0-					12
04	6900 X	5170	-0-	-1730	-0-	5170	2			N	-0-					12
05	7130 X	5493	-0-	-1637	-0-	5493	2			N	-0-					12
06	5850 X	5190	-0-	-660	-0-	5190	2			N	-0-					12
07	6045 X	6003	-0-	-42	-0-	6003	2			N	-0-					12
*08	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					12
-----																
WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141																
03	7161 X	7085	-0-	-76	-0-	7085	2			N	-0-					3
04	6930 X	6797	-0-	-133	-0-	6797	2			N	-0-					3
05	7161 X	6915	-0-	-246	-0-	6915	2			N	-0-					3
06	6930 X	6716	-0-	-214	-0-	6716	2			N	-0-					3
07	7161 X	6726	-0-	-435	-0-	6726	2			N	-0-					3
08	7099 X	6356	-0-	-743	-0-	6356	2			N	-0-					3



OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MIA AUSTIN		//CONT.// //CONT.//	16032 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----																	
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MIA AUSTIN		//CONT.// //CONT.//	16032 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA								
			WELL #:	6H	RRCID ->	263854	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	11336	-		17416		
03		8587 X	7417	-0-	-1170	-0-	7417	2		N	-0-					13	
04		9150 X	6762	-0-	-2388	-0-	6762	2		N	-0-					13	
05		9455 X	6601	-0-	-2854	-0-	6601	2		N	-0-					13	
06		9150 X	5976	-0-	-3174	-0-	5976	2		N	-0-					13	
07		7657 X	5859	-0-	-1798	-0-	5859	2		N	-0-					13	
08		7409 X	5698	-0-	-1711	-0-	5698	2		N	-0-					13	
-----																	
HOLT-BOSH (ALLOCATION)			WELL #:	5H	RRCID ->	264359	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	11126	PERF.	11440	-		18016		
03		8401 X	8249	-0-	-152	-0-	8249	2		N	-0-					3	
04		8310 X	8110	-0-	-200	-0-	8110	2		N	-0-					3	
05		8587 X	8316	-0-	-271	-0-	8316	2		N	-0-					3	
06		8310 X	8139	-0-	-171	-0-	8139	2		N	-0-					3	
07		8370 X	8133	-0-	-237	-0-	8133	2		N	-0-					3	
08		8370 X	8051	-0-	-319	-0-	8051	2		N	-0-					3	
-----																	
BLOCKER WARE			WELL #:	23H	RRCID ->	264492	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	11101	-		15938		
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-					-0-	
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-					-0-	
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-					-0-	
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-					-0-	
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-					-0-	
08		589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2		N	-0-					-0-	
-----																	
BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION)			WELL #:	1H	RRCID ->	264658	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	11972	-		17923		
03		27500 X	27500	-0-	-0-	-0-	27500	2		N	-0-					15	
04		18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	18308	2		N	-0-					15	
05		15295 X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	2		N	-0-					15	
06		12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2		N	-0-					15	
07		12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12651	2		N	-0-					15	
*08		11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	11323	2		N	-0-					15	
-----																	
BOSH-HEISMAN (ALLOCATION)			WELL #:	17H	RRCID ->	264736	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11124	PERF.	11204	-		17368		
03		12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2		N	-0-					-0-	
04		11790 X	11435	-0-	-355	-0-	11434	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
05		12183 X	11538	-0-	-645	-0-	11538	2		N	-0-					-0-	
06		11790 X	10763	-0-	-1027	-0-	10762	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
07		12183 X	11081	-0-	-1102	-0-	11080	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
08		12183 X	10980	-0-	-1203	-0-	10980	2		N	-0-					-0-	
-----																	
HOLT-BH-BW-ALLOCATION			WELL #:	1H	RRCID ->	265177	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	11034	PERF.	11125	-		17659		
03		8773 X	8457	-0-	-316	-0-	8457	2		N	-0-					2	
04		8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2		N	-0-					2	
05		8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2		N	-0-					2	
06		8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2		N	-0-					2	
07		8711 X	8482	-0-	-229	-0-	8482	2		N	-0-					2	
08		8711 X	8286	-0-	-425	-0-	8286	2		N	-0-					2	
-----																	
BALDWIN-MERCER (ALLOCATION)			WELL #:	1H	RRCID ->	265753	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	11383	-		17895		
03		80104 X	80104	-0-	-0-	-0-	80103	2	1	9	N	1	138	1	1	8	22
04		59745 X	59745	-0-	-0-	-0-	59730	2	15	9	N	14	14	8		22	
05		50702 X	50702	-0-	-0-	-0-	50702	2		N	-0-					22	
06		40612 X	40612	-0-	-0-	-0-	40601	2	11	9	N	10	10	8		22	
07		35927 X	35927	-0-	-0-	-0-	35920	2	7	9	N	6	6	8		22	
*08		31404 X	31404	-0-	-0-	-0-	31404	2		N	-0-					22	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UNDERWOOD		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
		WELL #:		11H	RRCID ->	285072	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11393 -	18326				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		91450 X	81234	-0-	-10216	-0-	81234	2		N	-0-					3
04		85290 X	72803	-0-	-12487	-0-	72797	2	6	9	N	5	5	8		3
05		83669 X	72050	-0-	-11619	-0-	72050	2		N	-0-					3
06		78600 X	66953	-0-	-11647	-0-	66946	2	7	9	N	6	6	8		3
07		81220 X	67473	-0-	-13747	-0-	67469	2	4	9	N	4	4	8		3
08		81220 X	63727	-0-	-17493	-0-	63727	2		N	-0-					3
-----																
SANDERS MOORE 'DEEP'		WELL #:		1H	RRCID ->	285666	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11338 -	19349				
03		69726 X	69726	-0-	-0-	-0-	69726	2		N	-0-					-0-
04		65279 X	65279	-0-	-0-	-0-	65276	2	3	9	N	3	3	8		-0-
05		64357 X	64357	-0-	-0-	-0-	64357	2		N	-0-					-0-
06		60484 X	60484	-0-	-0-	-0-	60482	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07		61430 X	61430	-0-	-0-	-0-	61429	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*08		57205 X	57205	-0-	-0-	-0-	57205	2		N	-0-					-0-
-----																
MAHON-BENNETT-SHAW		WELL #:		1H	RRCID ->	287225	COMPL. DATE	04/12/2020	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11626 -	21026				
03		129890 X	103066	-0-	-26824	-0-	103066	2		N	-0-					-0-
04		111420 X	96185	-0-	-15235	-0-	96177	2	8	9	N	7	7	8		-0-
05		115134 X	94194	-0-	-20940	-0-	94194	2		N	-0-					-0-
06		109320 X	86405	-0-	-22915	-0-	86397	2	8	9	N	7	7	8		-0-
07		103075 X	86019	-0-	-17056	-0-	86012	2	7	9	N	6	6	8		-0-
08		103075 X	82074	-0-	-21001	-0-	82074	2		N	-0-					-0-
-----																
CALLISON-JOIE		WELL #:		1H	RRCID ->	287226	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	11165	PERF.11380 -	19352				
03		238266 X	192185	-0-	-46081	-0-	192185	2		N	-0-					-0-
04		230580 X	173195	-0-	-57385	-0-	173185	2	10	9	N	9	9	8		-0-
05		238266 X	167669	-0-	-70597	-0-	167669	2		N	-0-					-0-
06		212070 X	151165	-0-	-60905	-0-	151155	2	10	9	N	9	9	8		-0-
07		192200 X	139246	-0-	-52954	-0-	139238	2	8	9	N	7	7	8		-0-
08		192200 X	128128	-0-	-64072	-0-	128128	2		N	-0-					-0-
-----																
BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	287227	COMPL. DATE	04/15/2020	TOTAL DEPTH	11202	PERF.11555 -	18321				
03		104036 X	82197	-0-	-21839	-0-	82197	2		N	-0-					3
04		100680 X	75715	-0-	-24965	-0-	75709	2	6	9	N	5	5	8		3
05		96968 X	73162	-0-	-23806	-0-	73162	2		N	-0-					3
06		86760 X	67198	-0-	-19562	-0-	67192	2	6	9	N	5	5	8		3
07		82212 X	67454	-0-	-14758	-0-	67450	2	4	9	N	4	4	8		3
08		82212 X	64303	-0-	-17909	-0-	64303	2		N	-0-					3
-----																
CALLISON-SINCLAIR-JOIE		WELL #:		1H	RRCID ->	287286	COMPL. DATE	05/16/2019	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11448 -	17814				
03		177134 X	117668	-0-	-59466	-0-	117668	2		N	-0-					-0-
04		171420 X	106375	-0-	-65045	-0-	106366	2	9	9	N	8	8	8		-0-
05		177134 X	103661	-0-	-73473	-0-	103661	2		N	-0-					-0-
06		146250 X	93520	-0-	-52730	-0-	93512	2	8	9	N	7	7	8		-0-
07		125395 X	84393	-0-	-41002	-0-	84387	2	6	9	N	5	5	8		-0-
08		117676 X	77973	-0-	-39703	-0-	77973	2		N	-0-					-0-
-----																
A P LISTON		WELL #:		1H	RRCID ->	288349	COMPL. DATE	10/18/2019	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11421 -	18277				
03		184171 X	136388	-0-	-47783	-0-	125	1	136263	2	N	-0-				-0-
04		178230 X	121698	-0-	-56532	-0-	135	1	121563	2	N	-0-				-0-
05		184171 X	117245	-0-	-66926	-0-	179	1	117066	2	N	-0-				-0-
06		157140 X	107930	-0-	-49210	-0-	56	1	107874	2	N	-0-				-0-
07		148366 X	106990	-0-	-41376	-0-	58	1	106932	2	N	-0-				-0-
08		136400 X	102642	-0-	-33758	-0-	61	1	102581	2	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC A P LISTON		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	* EOM BALANCE
-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC A P LISTON		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		WELL #: 2H		RRCID -> 288358	COMPL. DATE 10/18/2019	TOTAL DEPTH 11055	PERF.11507 - 17374					
03	166780 X	139085	-0-	-27695	-0-	127 1	138958 2	N	-0-			-0-
04	161910 X	122220	-0-	-39690	-0-	135 1	122085 2	N	-0-			-0-
05	167307 X	116897	-0-	-50410	-0-	179 1	116718 2	N	-0-			-0-
06	161910 X	107726	-0-	-54184	-0-	55 1	107671 2	N	-0-			-0-
07	155589 X	107042	-0-	-48547	-0-	58 1	106984 2	N	-0-			-0-
08	139097 X	103079	-0-	-36018	-0-	61 1	103018 2	N	-0-			-0-
-----												
BOSH-THANOS (ALLOC)		WELL #: 2H		RRCID -> 288577	COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL DEPTH 11301	PERF.11778 - 12749					
03	370512 X	284363	-0-	-86149	-0-	284363 2		N	-0-			-0-
04	337980 X	260262	-0-	-77718	-0-	260247 2	15 9	N	14	14 8		-0-
05	331266 X	254343	-0-	-76923	-0-	254343 2		N	-0-			-0-
06	303960 X	233100	-0-	-70860	-0-	233083 2	17 9	N	15	15 8		-0-
07	284363 X	230319	-0-	-54044	-0-	230307 2	12 9	N	11	11 8		-0-
08	284363 X	217473	-0-	-66890	-0-	217473 2		N	-0-			-0-
-----												
BOSH-THANOS (ALLOC)		WELL #: 1H		RRCID -> 288601	COMPL. DATE 11/25/2019	TOTAL DEPTH 11293	PERF.11493 - 20650					
03	366606 X	271754	-0-	-94852	-0-	271754 2		N	-0-			-0-
04	331110 X	246071	-0-	-85039	-0-	246058 2	13 9	N	12	12 8		-0-
05	321129 X	235756	-0-	-85373	-0-	235756 2		N	-0-			-0-
06	292080 X	210740	-0-	-81340	-0-	210728 2	12 9	N	11	11 8		-0-
07	271746 X	206751	-0-	-64995	-0-	206742 2	9 9	N	8	8 8		-0-
08	271746 X	193420	-0-	-78326	-0-	193420 2		N	-0-			-0-
-----												
BALDWIN-MERCER (ALLOC)		WELL #: 2H		RRCID -> 289791	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL DEPTH 11065	PERF.11526 - 19820					
03	397575 X	359039	-0-	-38536	-0-	359033 2	6 9	N	5	5 8		-0-
04	384750 X	322431	-0-	-62319	-0-	322431 2		N	-0-			-0-
05	310002 X	310002	-0-	-0-	-0-	309963 2	39 9	N	35	35 8		-0-
06	347460 X	276848	-0-	-70612	-0-	276848 2		N	-0-			-0-
07	359042 X	274607	-0-	-84435	-0-	274606 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	359042 X	258819	-0-	-100223	-0-	258816 2	3 9	N	3	3 8		-0-
-----												
BALDWIN-MERCER (ALLOC)		WELL #: 3H		RRCID -> 289867	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL DEPTH 11053	PERF.11231 - 19502					
03	360561 X	338140	-0-	-22421	-0-	338139 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	348930 X	301172	-0-	-47758	-0-	301172 2		N	-0-			-0-
05	285417 X	278987	-0-	-6430	-0-	278953 2	34 9	N	31	31 8		-0-
06	327240 X	256538	-0-	-70702	-0-	256538 2		N	-0-			-0-
07	338148 X	258322	-0-	-79826	-0-	258321 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	0 W	238572	-0-	238572	238572	238572 2		N	-0-			-0-
-----												
BALDWIN-MERCER (ALLOC)		WELL #: 4H		RRCID -> 289868	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL DEPTH 11060	PERF.11176 - 19447					
03	420732 X	402825	-0-	-17907	-0-	402825 2		N	-0-			-0-
04	407160 X	366137	-0-	-41023	-0-	366137 2		N	-0-			-0-
05	342114 X	342114	-0-	-0-	-0-	342091 2	23 9	N	21	21 8		-0-
06	389820 X	305909	-0-	-83911	-0-	305909 2		N	-0-			-0-
07	402814 X	297761	-0-	-105053	-0-	297761 2		N	-0-			-0-
08	0 W	278360	-0-	278360	278360	278360 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EAGLE OIL & GAS CO.				238634								
EPPS				WELL #:	1	RRCID ->	246816	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	11632	PERF.11409 - 11440
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GRIFFITH				WELL #:	1	RRCID ->	247699	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	11370	PERF.11210 - 11274
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	335	-0-	335	335	335	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	335			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	335			N	-0-			-0-
*08	335 X	-0-	-0-	-335	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2021												
-----												
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	289733	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	14782	PERF.13360 - 20690
MOSS CREEK UNIT												
03	161944 X	146248	-0-	-15696	-0-	146248	2	N	-0-			-0-
04	191998 X	191998	-0-	-0-	-0-	191998	2	N	-0-			-0-
05	186527 X	140492	-0-	-46035	-0-	140492	2	N	-0-			-0-
06	180510 X	141200	-0-	-39310	-0-	141200	2	N	-0-			-0-
07	198400 X	126183	-0-	-72217	-0-	126183	2	N	-0-			-0-
08	198400 X	108857	-0-	-89543	-0-	108857	1	N	-0-			-0-
-----												
ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	249121	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	10884	PERF.11200 - 14523
BOOKOUT GAS UNIT												
03	3999 X	3408	-0-	-591	-0-	3408	2	N	-0-			-0-
04	3690 X	3329	-0-	-361	-0-	3329	2	N	-0-			-0-
05	3813 X	3316	-0-	-497	-0-	3316	2	N	-0-			-0-
06	3420 X	3187	-0-	-233	-0-	3187	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3130	-0-	-404	-0-	3130	2	N	-0-			-0-
08	3441 X	3259	-0-	-182	-0-	3259	2	N	-0-			-0-
-----												
STRATOCASTER GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	252071	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10874	PERF.10893 - 15405
03	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2	N	-0-			-0-
04	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2	N	-0-			-0-
05	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2	N	-0-			-0-
06	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2	N	-0-			-0-
07	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2	N	-0-			-0-
*08	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2	N	-0-			-0-
-----												
RUDD				WELL #:	1H	RRCID ->	256446	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	10691	PERF.11207 - 15000
03	3596 X	3483	-0-	-113	-0-	3483	2	N	-0-			13
04	3150 X	2966	-0-	-184	-0-	2966	2	N	-0-			13
05	3937 X	3074	-0-	-863	-0-	3074	2	N	-0-			13
06	3810 X	2854	-0-	-956	-0-	2854	2	N	-0-			13
07	3937 X	2910	-0-	-1027	-0-	2910	2	N	-0-			13
08	3472 X	2981	-0-	-491	-0-	2981	2	N	-0-			13

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC//CONT.// 253116												
STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		437162 X	347105	-0-	-90057	-0-	930 1	346175 2	N	-0-		-0-
04		401070 X	317202	-0-	-83868	-0-	900 1	316302 2	N	-0-		-0-
05		401822 X	324311	-0-	-77511	-0-	935 1	323376 2	N	-0-		-0-
06		369090 X	301213	-0-	-67877	-0-	905 1	300308 2	N	-0-		-0-
07		364095 X	296222	-0-	-67873	-0-	935 1	295287 2	N	-0-		-0-
08		347107 X	281354	-0-	-65753	-0-	935 1	280419 2	N	-0-		-0-
-----												
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915												
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780												
03		217 N	197	-0-	-20	-0-	3 1	194 2	N	-0-		-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	4 1	118 2	N	-0-		-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	4 1	126 2	N	-0-		-0-
06		180 N	141	-0-	-39	-0-	6 1	135 2	N	-0-		-0-
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	4 1	100 2	N	-0-		-0-
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	4 1	93 2	N	-0-		-0-
-----												
RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038												
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	11 1	682 2	N	-0-		-0-
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	12 1	775 2	N	-0-		-0-
05		1178 N	585	-0-	-593	-0-	8 1	577 2	N	-0-		-0-
06		660 N	652	-0-	-8	-0-	15 1	637 2	N	-0-		-0-
07		806 N	445	-0-	-361	-0-	16 1	429 2	N	-0-		-0-
08		589 N	475	-0-	-114	-0-	15 1	460 2	N	-0-		-0-
-----												
RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072												
03		1798 N	1684	-0-	-114	-0-	16 1	1668 2	N	-0-		-0-
04		1800 N	1623	-0-	-177	-0-	15 1	1608 2	N	-0-		-0-
05		1612 N	1510	-0-	-102	-0-	15 1	1495 2	N	-0-		-0-
06		1620 N	1469	-0-	-151	-0-	15 1	1454 2	N	-0-		-0-
07		1674 N	1405	-0-	-269	-0-	16 1	1389 2	N	-0-		-0-
08		1519 N	1261	-0-	-258	-0-	16 1	1245 2	N	-0-		-0-
-----												
RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091												
03		2604 X	2486	-0-	-118	-0-	9 1	2477 2	N	-0-		-0-
04		2520 X	898	-0-	-1622	-0-	6 1	892 2	N	-0-		-0-
05		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	11 1	2847 2	N	-0-		-0-
06		2400 X	2285	-0-	-115	-0-	12 1	2273 2	N	-0-		-0-
07		2480 X	1743	-0-	-737	-0-	8 1	1735 2	N	-0-		-0-
08		2852 X	1541	-0-	-1311	-0-	10 1	1531 2	N	-0-		-0-
-----												
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236												
03		17283 X	17283	-0-	-0-	-0-	16 1	17267 2	N	-0-		-0-
04		17616 X	17616	-0-	-0-	-0-	15 1	17601 2	N	-0-		-0-
05		16835 X	16835	-0-	-0-	-0-	16 1	16819 2	N	-0-		-0-
06		14316 X	14316	-0-	-0-	-0-	15 1	14301 2	N	-0-		-0-
07		13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	15 1	13431 2	N	-0-		-0-
*08		12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	15 1	12600 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915							
RED RIVER 257 A		WELL #: 1		RRCID -> 254917		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	8 1	5264 2	N	-0-
04	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	2 1	4349 2	N	-0-
05	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	2 1	4216 2	N	-0-
06	4050 X	3396	-0-	-654	-0-	6 1	3390 2	N	-0-
07	4185 X	2449	-0-	-1736	-0-	9 1	2440 2	N	-0-
08	4185 X	4001	-0-	-184	-0-	2 1	3999 2	N	-0-
-----									
RED RIVER 620 A		WELL #: 1		RRCID -> 255464		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030	
03	4960 X	4343	-0-	-617	-0-	15 1	4328 2	N	-0-
04	4800 X	4069	-0-	-731	-0-	15 1	4054 2	N	-0-
05	5363 X	5030	-0-	-333	-0-	15 1	5015 2	N	-0-
06	5190 X	4349	-0-	-841	-0-	15 1	4334 2	N	-0-
07	5363 X	5127	-0-	-236	-0-	15 1	5112 2	N	-0-
08	5022 X	4545	-0-	-477	-0-	16 1	4529 2	N	-0-
-----									
RED RIVER 257 B		WELL #: 1HB		RRCID -> 255926		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598	
03	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	9 1	2077 2	N	-0-
04	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	9 1	2107 2	N	-0-
05	2635 X	2284	-0-	-351	-0-	9 1	2275 2	N	-0-
06	2550 X	1893	-0-	-657	-0-	8 1	1885 2	N	-0-
07	2635 X	2007	-0-	-628	-0-	8 1	1999 2	N	-0-
08	2294 X	2241	-0-	-53	-0-	8 1	2233 2	N	-0-
-----									
RED RIVER 589		WELL #: 1		RRCID -> 257958		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488	
03	4123 X	3997	-0-	-126	-0-	16 1	3981 2	N	-0-
04	4110 X	3540	-0-	-570	-0-	15 1	3525 2	N	-0-
05	4247 X	3535	-0-	-712	-0-	16 1	3519 2	N	-0-
06	4110 X	3124	-0-	-986	-0-	13 1	3111 2	N	-0-
07	3999 X	3399	-0-	-600	-0-	15 1	3384 2	N	-0-
08	3999 X	3246	-0-	-753	-0-	15 1	3231 2	N	-0-
-----									
HALEY SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 258163		COMPL. DATE 11/28/2010		TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540	
03	3441 X	2928	-0-	-513	-0-	14 1	2914 2	N	-0-
04	3330 X	2782	-0-	-548	-0-	15 1	2767 2	N	-0-
05	3100 X	2940	-0-	-160	-0-	15 1	2925 2	N	-0-
06	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	15 1	3010 2	N	-0-
07	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	16 1	2993 2	N	-0-
*08	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	16 1	3033 2	N	-0-
-----									
RED RIVER 619 B		WELL #: 1		RRCID -> 258694		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483	
03	1147 N	742	-0-	-405	-0-	31 1	711 2	N	-0-
04	990 N	529	-0-	-461	-0-	30 1	499 2	N	-0-
05	1023 N	617	-0-	-406	-0-	31 1	586 2	N	-0-
06	720 N	610	-0-	-110	-0-	30 1	580 2	N	-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	31 1	602 2	N	-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31 1	589 2	N	-0-
-----									
RED RIVER 620 B		WELL #: 1		RRCID -> 258763		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790	
03	2821 N	2180	-0-	-641	-0-	16 1	2164 2	N	-0-
04	2460 N	1905	-0-	-555	-0-	15 1	1890 2	N	-0-
05	2139 N	2137	-0-	-2	-0-	15 1	2122 2	N	-0-
06	2100 N	1953	-0-	-147	-0-	15 1	1938 2	N	-0-
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	15 1	2026 2	N	-0-
08	2139 N	1758	-0-	-381	-0-	15 1	1743 2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915								
WALLING GAS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 258852		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	4030 X	3162	-0-	-868	-0-	13 1	3149 2	N	-0-	22
04	3900 X	2662	-0-	-1238	-0-	10 1	2652 2	N	-0-	22
05	4030 X	2626	-0-	-1404	-0-	11 1	2615 2	N	-0-	22
06	3240 X	1911	-0-	-1329	-0-	9 1	1902 2	N	-0-	22
07	3224 X	1953	-0-	-1271	-0-	10 1	1943 2	N	-0-	22
08	3162 X	1730	-0-	-1432	-0-	12 1	1718 2	N	-0-	22
-----										
RED RIVER 365 B		WELL #: 2 H		RRCID -> 258869		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343		
03	5208 X	4987	-0-	-221	-0-	15 1	4972 2	N	-0-	-0-
04	5040 X	4601	-0-	-439	-0-	13 1	4588 2	N	-0-	-0-
05	5208 X	4328	-0-	-880	-0-	15 1	4313 2	N	-0-	-0-
06	5040 X	4077	-0-	-963	-0-	15 1	4062 2	N	-0-	-0-
07	5208 X	3605	-0-	-1603	-0-	15 1	3590 2	N	-0-	-0-
08	4991 X	4961	-0-	-30	-0-	15 1	4946 2	N	-0-	-0-
-----										
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 258968		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768		
03	4681 X	2766	-0-	-1915	-0-	8 1	2758 2	N	-0-	-0-
04	3240 X	2767	-0-	-473	-0-	11 1	2756 2	N	-0-	-0-
05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	7 1	3589 2	N	-0-	-0-
06	3240 X	2624	-0-	-616	-0-	7 1	2617 2	N	-0-	-0-
07	3193 X	2620	-0-	-573	-0-	8 1	2612 2	N	-0-	-0-
08	3596 X	2585	-0-	-1011	-0-	8 1	2577 2	N	-0-	-0-
-----										
RED RIVER 35		WELL #: 1		RRCID -> 258972		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429		
03	7006 X	5157	-0-	-1849	-0-	14 1	5143 2	N	-0-	-0-
04	6780 X	4759	-0-	-2021	-0-	15 1	4744 2	N	-0-	-0-
05	7006 X	4690	-0-	-2316	-0-	15 1	4675 2	N	-0-	-0-
06	5970 X	4326	-0-	-1644	-0-	15 1	4311 2	N	-0-	-0-
07	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			N	NO RPT	-0-
08	5146 X	4221	-0-	-925	-0-	15 1	4206 2	N	-0-	-0-
-----										
RED RIVER 365 A		WELL #: 1		RRCID -> 259049		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585		
03	5177 X	4458	-0-	-719	-0-	12 1	4446 2	N	-0-	-0-
04	5010 X	4080	-0-	-930	-0-	9 1	4071 2	N	-0-	-0-
05	5177 X	4116	-0-	-1061	-0-	10 1	4106 2	N	-0-	-0-
06	4980 X	3712	-0-	-1268	-0-	10 1	3702 2	N	-0-	-0-
07	4929 X	3702	-0-	-1227	-0-	10 1	3692 2	N	-0-	-0-
08	4464 X	3514	-0-	-950	-0-	9 1	3505 2	N	-0-	-0-
-----										
ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 259251		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482		
03	3937 X	3830	-0-	-107	-0-	9 1	3821 2	N	-0-	-0-
04	3750 X	3580	-0-	-170	-0-	10 1	3570 2	N	-0-	-0-
05	3875 X	3829	-0-	-46	-0-	13 1	3816 2	N	-0-	-0-
06	3750 X	3091	-0-	-659	-0-	10 1	3081 2	N	-0-	-0-
07	3844 X	3313	-0-	-531	-0-	13 1	3300 2	N	-0-	-0-
08	3844 X	3515	-0-	-329	-0-	9 1	3506 2	N	-0-	-0-
-----										
JOBIE SHALE UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 259566		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097		
03	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	15 1	6011 2	N	-0-	-0-
04	5250 X	4205	-0-	-1045	-0-	15 1	4190 2	N	-0-	-0-
05	5425 X	5418	-0-	-7	-0-	16 1	5402 2	N	-0-	-0-
06	5820 X	4750	-0-	-1070	-0-	15 1	4735 2	N	-0-	-0-
07	6014 X	4865	-0-	-1149	-0-	16 1	4849 2	N	-0-	-0-
08	6014 X	5384	-0-	-630	-0-	16 1	5368 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
		WELL #:	1 H	RRCID ->	259661	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	13909	PERF.	14690	- 19754		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	15 1	4797 2		N	-0-			-0-
04		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	15 1	5302 2		N	-0-			-0-
05		4278 X	3941	-0-	-337	-0-	14 1	3927 2		N	-0-			-0-
06		4650 X	2	-0-	-4648	-0-	2 2			N	-0-			-0-
07		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-				N	-0-			-0-
08		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MORRISON		WELL #:	1H	RRCID ->	259700	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	12523	PERF.	12875	- 17980		
03		4340 X	3855	-0-	-485	-0-	16 1	3839 2		N	-0-			-0-
04		4200 X	3983	-0-	-217	-0-	14 1	3969 2		N	-0-			-0-
05		4030 X	3659	-0-	-371	-0-	12 1	3647 2		N	-0-			-0-
06		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	14 1	4076 2		N	-0-			-0-
07		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	15 1	4115 2		N	-0-			-0-
08		4123 X	3955	-0-	-168	-0-	14 1	3941 2		N	-0-			-0-
-----														
REBELS SU		WELL #:	1H	RRCID ->	260021	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	12729	PERF.	13086	- 18118		
03		3131 X	2408	-0-	-723	-0-	8 1	2400 2		N	-0-			-0-
04		3030 X	1957	-0-	-1073	-0-	7 1	1950 2		N	-0-			-0-
05		3131 X	2080	-0-	-1051	-0-	6 1	2074 2		N	-0-			-0-
06		2460 X	1920	-0-	-540	-0-	8 1	1912 2		N	-0-			-0-
07		2542 X	1952	-0-	-590	-0-	7 1	1945 2		N	-0-			-0-
08		2418 X	1647	-0-	-771	-0-	5 1	1642 2		N	-0-			-0-
-----														
RED RIVER 442		WELL #:	1 H	RRCID ->	260564	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	12963	PERF.	13532	- 18195		
03		4929 X	4554	-0-	-375	-0-	8 1	4546 2		N	-0-			-0-
04		4770 X	4262	-0-	-508	-0-	8 1	4254 2		N	-0-			-0-
05		4929 X	4007	-0-	-922	-0-	8 1	3999 2		N	-0-			-0-
06		4500 X	3873	-0-	-627	-0-	8 1	3865 2		N	-0-			-0-
07		4557 X	3566	-0-	-991	-0-	8 1	3558 2		N	-0-			-0-
08		4557 X	3804	-0-	-753	-0-	7 1	3797 2		N	-0-			-0-
-----														
WOOD SU		WELL #:	1 H	RRCID ->	260899	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	14555	- 18121		
03		2697 X	2581	-0-	-116	-0-	12 1	2569 2		N	-0-			-0-
04		2610 X	1780	-0-	-830	-0-	8 1	1772 2		N	-0-			-0-
05		2697 X	2000	-0-	-697	-0-	10 1	1990 2		N	-0-			-0-
06		2490 X	1177	-0-	-1313	-0-	14 1	1163 2		N	-0-			-0-
07		2573 X	915	-0-	-1658	-0-	13 1	902 2		N	-0-			-0-
08		2573 X	1126	-0-	-1447	-0-	15 1	1111 2		N	-0-			-0-
-----														
HOLLOWAY SU		WELL #:	1HB	RRCID ->	261103	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	13729	- 19498		
03		3813 X	3225	-0-	-588	-0-	31 1	3194 2		N	-0-			-0-
04		3690 X	3066	-0-	-624	-0-	30 1	3036 2		N	-0-			-0-
05		3813 X	2976	-0-	-837	-0-	31 1	2945 2		N	-0-			-0-
06		3300 X	2867	-0-	-433	-0-	30 1	2837 2		N	-0-			-0-
07		3224 X	2616	-0-	-608	-0-	31 1	2585 2		N	-0-			-0-
08		3224 X	2591	-0-	-633	-0-	31 1	2560 2		N	-0-			-0-
-----														
SMITH SU		WELL #:	1H	RRCID ->	261417	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12908	PERF.	13638	- 18399		
03		5084 X	3674	-0-	-1410	-0-	15 1	3659 2		N	-0-			-0-
04		4920 X	2484	-0-	-2436	-0-	13 1	2471 2		N	-0-			-0-
05		5084 X	1947	-0-	-3137	-0-	9 1	1938 2		N	-0-			-0-
06		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	10 1	5764 2		N	-0-			-0-
07		3844 X	3378	-0-	-466	-0-	13 1	3365 2		N	-0-			-0-
*08		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	15 1	4389 2		N	-0-			-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915								
RED RIVER 257 B		WELL #: 2H		RRCID ->	262115	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12693	PERF.13220 - 18050
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	10 1	8513 2	N	-0-	-0-
04	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	10 1	7539 2	N	-0-	-0-
05	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	10 1	7302 2	N	-0-	-0-
06	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	10 1	6683 2	N	-0-	-0-
07	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	10 1	6654 2	N	-0-	-0-
*08	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	10 1	6577 2	N	-0-	-0-
-----										
WALKER SU D		WELL #: 1H		RRCID ->	262136	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	14447	PERF.14868 - 19370
03	4340 X	4083	-0-	-257	-0-	11 1	4072 2	N	-0-	-0-
04	4140 X	3921	-0-	-219	-0-	10 1	3911 2	N	-0-	-0-
05	4278 X	3883	-0-	-395	-0-	10 1	3873 2	N	-0-	-0-
06	4140 X	3694	-0-	-446	-0-	10 1	3684 2	N	-0-	-0-
07	4092 X	3699	-0-	-393	-0-	10 1	3689 2	N	-0-	-0-
08	4092 X	3721	-0-	-371	-0-	10 1	3711 2	N	-0-	-0-
-----										
HOLLOWAY SU		WELL #: 2H		RRCID ->	262224	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	13316	PERF.13698 - 19248
03	6603 X	6266	-0-	-337	-0-	10 1	6256 2	N	-0-	-0-
04	6180 X	5942	-0-	-238	-0-	10 1	5932 2	N	-0-	-0-
05	6386 X	6049	-0-	-337	-0-	10 1	6039 2	N	-0-	-0-
06	6180 X	5746	-0-	-434	-0-	10 1	5736 2	N	-0-	-0-
07	6262 X	5328	-0-	-934	-0-	10 1	5318 2	N	-0-	-0-
08	6262 X	4910	-0-	-1352	-0-	10 1	4900 2	N	-0-	-0-
-----										
WALKER SU A		WELL #: 1 H		RRCID ->	262302	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	14670	PERF.14818 - 19565
03	4681 X	2447	-0-	-2234	-0-	9 1	2438 2	N	-0-	-0-
04	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	9 1	4340 2	N	-0-	-0-
05	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	11 1	5414 2	N	-0-	-0-
06	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	11 1	4387 2	N	-0-	-0-
07	4495 X	3716	-0-	-779	-0-	12 1	3704 2	N	-0-	-0-
08	5425 X	3689	-0-	-1736	-0-	12 1	3677 2	N	-0-	-0-
-----										
PATTERSON SU		WELL #: 1H		RRCID ->	262303	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	13305	PERF.15026 - 17192
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	5 1	1359 2	N	-0-	-0-
04	1140 N	949	-0-	-191	-0-	3 1	946 2	N	-0-	-0-
05	1395 N	889	-0-	-506	-0-	3 1	886 2	N	-0-	-0-
06	1320 N	1161	-0-	-159	-0-	4 1	1157 2	N	-0-	-0-
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	3 1	1091 2	N	-0-	-0-
*08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	4 1	1147 2	N	-0-	-0-
-----										
GREER SU		WELL #: 1H		RRCID ->	262333	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	13299	PERF.13899 - 19977
03	7037 X	6749	-0-	-288	-0-	10 1	6739 2	N	-0-	-0-
04	6450 X	6363	-0-	-87	-0-	9 1	6354 2	N	-0-	-0-
05	6820 X	6215	-0-	-605	-0-	9 1	6206 2	N	-0-	-0-
06	6600 X	5932	-0-	-668	-0-	9 1	5923 2	N	-0-	-0-
07	6820 X	5296	-0-	-1524	-0-	9 1	5287 2	N	-0-	-0-
08	6758 X	3494	-0-	-3264	-0-	8 1	3486 2	N	-0-	-0-
-----										
YORK SU		WELL #: 1 H		RRCID ->	262357	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	13474	PERF.14046 - 18476
03	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	15 1	4871 2	N	-0-	-0-
04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	14 1	4555 2	N	-0-	-0-
05	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	15 1	4672 2	N	-0-	-0-
06	4740 X	3684	-0-	-1056	-0-	15 1	3669 2	N	-0-	-0-
07	4898 X	3918	-0-	-980	-0-	16 1	3902 2	N	-0-	-0-
08	4898 X	3399	-0-	-1499	-0-	15 1	3384 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP DILLARD SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269																	
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	15	1	4759	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	14	1	4485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	15	1	4480	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	15	1	4207	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	16	1	4258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	15	1	4199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423																	
03	4092	X	3908	-0-	-184	-0-	9	1	3899	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3900	X	3830	-0-	-70	-0-	9	1	3821	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4030	X	3410	-0-	-620	-0-	9	1	3401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3870	X	3110	-0-	-760	-0-	9	1	3101	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3999	X	3245	-0-	-754	-0-	9	1	3236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	9	1	3542	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561																	
03	4681	X	4449	-0-	-232	-0-	16	1	4433	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4320	X	3785	-0-	-535	-0-	15	1	3770	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4774	X	3940	-0-	-834	-0-	16	1	3924	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4620	X	3382	-0-	-1238	-0-	15	1	3367	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4774	X	4008	-0-	-766	-0-	16	1	3992	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4464	X	3566	-0-	-898	-0-	16	1	3550	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735																	
03	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	345	1	9559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	340	1	8527	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	360	1	8738	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	327	1	8880	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	360	1	7830	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	344	1	8141	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673																	
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964																	
03	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	8	1	2784	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	8	1	2741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	9	1	2934	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	9	1	3105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2852	X	2711	-0-	-141	-0-	9	1	2702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2945	X	2550	-0-	-395	-0-	9	1	2541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295																	
03	4836	X	4082	-0-	-754	-0-	11	1	4071	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4680	X	4457	-0-	-223	-0-	10	1	4447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4774	X	4007	-0-	-767	-0-	10	1	3997	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4620	X	3885	-0-	-735	-0-	10	1	3875	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4774	X	3715	-0-	-1059	-0-	10	1	3705	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4619	X	4088	-0-	-531	-0-	10	1	4078	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP FITZGERALD SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP FITZGERALD SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
-----																
PLATT SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262816	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	13461	PERF.	14160	-	18002		
03	2914 X	2445	-0-	-469	-0-	13	1	2432	2	N	-0-					-0-
04	3030 X	1720	-0-	-1310	-0-	9	1	1711	2	N	-0-					-0-
05	3410 X	2211	-0-	-1199	-0-	12	1	2199	2	N	-0-					-0-
06	3300 X	1454	-0-	-1846	-0-	14	1	1440	2	N	-0-					-0-
07	3410 X	2275	-0-	-1135	-0-	16	1	2259	2	N	-0-					-0-
08	2449 X	1768	-0-	-681	-0-	16	1	1752	2	N	-0-					-0-
-----																
PLATT SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262820	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	13505	-	17016		
03	3937 X	3206	-0-	-731	-0-	10	1	3196	2	N	-0-					-0-
04	3810 X	2712	-0-	-1098	-0-	10	1	2702	2	N	-0-					-0-
05	3937 X	2766	-0-	-1171	-0-	10	1	2756	2	N	-0-					-0-
06	3780 X	2512	-0-	-1268	-0-	10	1	2502	2	N	-0-					-0-
07	3782 X	2478	-0-	-1304	-0-	11	1	2467	2	N	-0-					-0-
08	3193 X	1890	-0-	-1303	-0-	8	1	1882	2	N	-0-					-0-
-----																
FITZALLEN SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262845	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	13624	-	18437		
03	8587 X	7808	-0-	-779	-0-	10	1	7798	2	N	-0-					-0-
04	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	10	1	8401	2	N	-0-					-0-
05	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	10	1	8171	2	N	-0-					-0-
06	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	10	1	7678	2	N	-0-					-0-
07	8587 X	6284	-0-	-2303	-0-	8	1	6276	2	N	-0-					-0-
08	8587 X	6936	-0-	-1651	-0-	10	1	6926	2	N	-0-					-0-
-----																
DAVIS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262944	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	13249	PERF.	13743	-	18766		
03	4185 X	3628	-0-	-557	-0-	7	1	3621	2	N	-0-					-0-
04	4230 X	3317	-0-	-913	-0-	11	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	4371 X	3262	-0-	-1109	-0-	15	1	3247	2	N	-0-					-0-
06	4230 X	2996	-0-	-1234	-0-	5	1	2991	2	N	-0-					-0-
07	3813 X	2597	-0-	-1216	-0-	5	1	2592	2	N	-0-					-0-
08	3627 X	2776	-0-	-851	-0-	6	1	2770	2	N	-0-					-0-
-----																
STEDHAM SU		WELL #:		2 H	RRCID ->	263014	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	13279	PERF.	14729	-	18268		
03	3286 X	2602	-0-	-684	-0-	6	1	2596	2	N	-0-					-0-
04	3060 X	2340	-0-	-720	-0-	6	1	2334	2	N	-0-					-0-
05	2635 X	2038	-0-	-597	-0-	6	1	2032	2	N	-0-					-0-
06	2550 X	2138	-0-	-412	-0-	6	1	2132	2	N	-0-					-0-
07	2635 X	2506	-0-	-129	-0-	6	1	2500	2	N	-0-					-0-
08	2604 X	2424	-0-	-180	-0-	7	1	2417	2	N	-0-					-0-
-----																
PHILLIPS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263071	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	13074	PERF.	14223	-	19247		
03	4185 X	4139	-0-	-46	-0-	10	1	4129	2	N	-0-					-0-
04	4050 X	3951	-0-	-99	-0-	10	1	3941	2	N	-0-					-0-
05	4154 X	3825	-0-	-329	-0-	10	1	3815	2	N	-0-					-0-
06	4020 X	3891	-0-	-129	-0-	10	1	3881	2	N	-0-					-0-
07	4154 X	3878	-0-	-276	-0-	10	1	3868	2	N	-0-					-0-
08	4154 X	3840	-0-	-314	-0-	10	1	3830	2	N	-0-					-0-
-----																
IRONOSA SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263083	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	14215	-	19784		
03	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	16	1	11149	2	N	-0-					-0-
04	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	15	1	8937	2	N	-0-					-0-
05	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	16	1	8427	2	N	-0-					-0-
06	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	15	1	8066	2	N	-0-					-0-
07	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	16	1	8198	2	N	-0-					-0-
*08	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	16	1	8224	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915												
PARK SU		WELL #: 1 H		RRCID -> 263179		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	11780 X	9263	-0-	-2517	-0-	349	1	8914	2	N	-0-			-0-
04	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	336	1	9768	2	N	-0-			-0-
05	11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	347	1	11016	2	N	-0-			-0-
06	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	340	1	10061	2	N	-0-			-0-
07	11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	344	1	11437	2	N	-0-			-0-
08	11377 X	10957	-0-	-420	-0-	351	1	10606	2	N	-0-			-0-
-----														
HOPKINS SU		WELL #: 1H		RRCID -> 263181		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DENNIS SU		WELL #: 1HR		RRCID -> 263186		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130						
03	27860 X	27860	-0-	-0-	-0-	16	1	27844	2	N	-0-			-0-
04	28188 X	28188	-0-	-0-	-0-	15	1	28173	2	N	-0-			-0-
05	34453 X	34453	-0-	-0-	-0-	15	1	34438	2	N	-0-			-0-
06	30576 X	30576	-0-	-0-	-0-	15	1	30561	2	N	-0-			-0-
07	28075 X	28075	-0-	-0-	-0-	16	1	28059	2	N	-0-			-0-
*08	27496 X	27496	-0-	-0-	-0-	15	1	27481	2	N	-0-			-0-
-----														
STANSBURY SU		WELL #: 1H		RRCID -> 263206		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399						
03	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	352	1	7941	2	N	-0-			-0-
04	8550 X	7590	-0-	-960	-0-	347	1	7243	2	N	-0-			-0-
05	8835 X	8764	-0-	-71	-0-	360	1	8404	2	N	-0-			-0-
06	8550 X	8221	-0-	-329	-0-	347	1	7874	2	N	-0-			-0-
07	8308 X	7947	-0-	-361	-0-	356	1	7591	2	N	-0-			-0-
08	8773 X	8606	-0-	-167	-0-	359	1	8247	2	N	-0-			-0-
-----														
WARD SU		WELL #: 1H		RRCID -> 263291		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343						
03	3782 X	3534	-0-	-248	-0-	10	1	3524	2	N	-0-			-0-
04	3660 X	2925	-0-	-735	-0-	10	1	2915	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3412	-0-	-339	-0-	10	1	3402	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	2383	-0-	-1247	-0-	10	1	2373	2	N	-0-			-0-
07	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	11	1	3924	2	N	-0-			-0-
08	3534 X	1402	-0-	-2132	-0-	9	1	1393	2	N	-0-			-0-
-----														
WALKER SU H		WELL #: 1 H		RRCID -> 263331		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947						
03	9765 X	9480	-0-	-285	-0-	14	1	9466	2	N	-0-			-0-
04	9450 X	8658	-0-	-792	-0-	14	1	8644	2	N	-0-			-0-
05	9765 X	8736	-0-	-1029	-0-	16	1	8720	2	N	-0-			-0-
06	9180 X	7909	-0-	-1271	-0-	13	1	7896	2	N	-0-			-0-
07	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	16	1	9474	2	N	-0-			-0-
*08	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	15	1	9522	2	N	-0-			-0-
-----														
WALKER SU G		WELL #: 1H		RRCID -> 263422		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930						
03	8060 X	7998	-0-	-62	-0-	15	1	7983	2	N	-0-			-0-
04	7800 X	7563	-0-	-237	-0-	15	1	7548	2	N	-0-			-0-
05	7936 X	7701	-0-	-235	-0-	14	1	7687	2	N	-0-			-0-
06	7740 X	7247	-0-	-493	-0-	14	1	7233	2	N	-0-			-0-
07	7998 X	7531	-0-	-467	-0-	10	1	7521	2	N	-0-			-0-
08	7998 X	7468	-0-	-530	-0-	10	1	7458	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP STEDHAM SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1 H	RRCID ->	263662	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WALKER SU E		WELL #:	1H	RRCID ->	263723	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	14610	PERF.	15673 - 19574			
03		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-		10 1	6177 2	N	-0-			-0-
04		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-		11 1	5940 2	N	-0-			-0-
05		5952 X	4319	-0-	-1633	-0-		10 1	4309 2	N	-0-			-0-
06		6000 X	3716	-0-	-2284	-0-		10 1	3706 2	N	-0-			-0-
07		6200 X	3625	-0-	-2575	-0-		11 1	3614 2	N	-0-			-0-
08		6200 X	4075	-0-	-2125	-0-		15 1	4060 2	N	-0-			-0-
-----														
BRENT MILLER A1		WELL #:	1H	RRCID ->	263852	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	13989	PERF.	14336 - 19335			
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 2		N	-0-			-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-		1 1	227 2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 2		N	-0-			-0-
07		248 N	184	-0-	-64	-0-		1 1	183 2	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GOMEZ SU B		WELL #:	1H	RRCID ->	263946	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14660	PERF.	15212 - 19437			
03		4154 X	3856	-0-	-298	-0-		10 1	3846 2	N	-0-			-0-
04		4020 X	3677	-0-	-343	-0-		9 1	3668 2	N	-0-			-0-
05		4433 X	3855	-0-	-578	-0-		10 1	3845 2	N	-0-			-0-
06		4290 X	3239	-0-	-1051	-0-		10 1	3229 2	N	-0-			-0-
07		4433 X	3006	-0-	-1427	-0-		10 1	2996 2	N	-0-			-0-
08		3844 X	2418	-0-	-1426	-0-		8 1	2410 2	N	-0-			-0-
-----														
GOMEZ SU C		WELL #:	1H	RRCID ->	264333	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	14967	PERF.	15231 - 20161			
03		13547 X	12540	-0-	-1007	-0-		11 1	12529 2	N	-0-			-0-
04		13202 X	13202	-0-	-0-	-0-		11 1	13191 2	N	-0-			-0-
05		13609 X	12125	-0-	-1484	-0-		11 1	12114 2	N	-0-			-0-
06		13170 X	10946	-0-	-2224	-0-		10 1	10936 2	N	-0-			-0-
07		13640 X	9759	-0-	-3881	-0-		11 1	9748 2	N	-0-			-0-
08		13640 X	9931	-0-	-3709	-0-		12 1	9919 2	N	-0-			-0-
-----														
CAMERON MINERALS SU		WELL #:	4H	RRCID ->	264389	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	14056	PERF.	14548 - 19446			
03		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-		11 1	7528 2	N	-0-			-0-
04		13203 X	13203	-0-	-0-	-0-		10 1	13193 2	N	-0-			-0-
05		6014 X	3835	-0-	-2179	-0-		7 1	3828 2	N	-0-			-0-
06		7290 X	1527	-0-	-5763	-0-		5 1	1522 2	N	-0-			-0-
07		9579 X	438	-0-	-9141	-0-		1 1	437 2	N	-0-			-0-
08		9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WALKER SU B		WELL #:	1H	RRCID ->	264390	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	14349	PERF.	14787 - 20102			
03		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-		9 1	9699 2	N	-0-			-0-
04		9330 X	8647	-0-	-683	-0-		12 1	8635 2	N	-0-			-0-
05		9424 X	9357	-0-	-67	-0-		9 1	9348 2	N	-0-			-0-
06		9390 X	8349	-0-	-1041	-0-		8 1	8341 2	N	-0-			-0-
07		9703 X	6805	-0-	-2898	-0-		9 1	6796 2	N	-0-			-0-
08		9703 X	6738	-0-	-2965	-0-		9 1	6729 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
CAMERON MINERALS SU		WELL #:	8H	RRCID ->	264511	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14084	PERF.	14610 - 19115	
03	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	8 1	2934 2	N	-0-			-0-
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	9 1	1949 2	N	-0-			-0-
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	8 1	1718 2	N	-0-			-0-
06	2190 N	1987	-0-	-203	-0-	6 1	1981 2	N	-0-			-0-
07	2015 N	1529	-0-	-486	-0-	8 1	1521 2	N	-0-			-0-
08	1736 N	911	-0-	-825	-0-	6 1	905 2	N	-0-			-0-
-----												
CAMERON MINERALS SU		WELL #:	9HB	RRCID ->	264516	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13688	PERF.	14135 - 19035	
03	1147 X	1135	-0-	-12	-0-	16 1	1119 2	N	-0-			-0-
04	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	14 1	2442 2	N	-0-			-0-
05	1984 X	1702	-0-	-282	-0-	16 1	1686 2	N	-0-			-0-
06	1110 N	637	-0-	-473	-0-	13 1	624 2	N	-0-			-0-
07	1984 N	357	-0-	-1627	-0-	15 1	342 2	N	-0-			-0-
08	1705 N	799	-0-	-906	-0-	16 1	783 2	N	-0-			-0-
-----												
CAMERON MINERALS SU		WELL #:	5HB	RRCID ->	264684	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13644	PERF.	14060 - 19237	
03	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	5 1	2712 2	N	-0-			-0-
04	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	4 1	1808 2	N	-0-			-0-
05	5332 X	1702	-0-	-3630	-0-	3 1	1699 2	N	-0-			-0-
06	5160 X	2070	-0-	-3090	-0-	5 1	2065 2	N	-0-			-0-
07	5332 X	822	-0-	-4510	-0-	3 1	819 2	N	-0-			-0-
08	2728 X	131	-0-	-2597	-0-	1 1	130 2	N	-0-			-0-
-----												
CAMERON MINERALS SU		WELL #:	3HB	RRCID ->	264685	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13618	PERF.	14216 - 19238	
03	1054 X	861	-0-	-193	-0-	9 1	852 2	N	-0-			-0-
04	1110 X	324	-0-	-786	-0-	3 1	321 2	N	-0-			-0-
05	1147 X	334	-0-	-813	-0-	3 1	331 2	N	-0-			-0-
06	1110 X	323	-0-	-787	-0-	3 1	320 2	N	-0-			-0-
07	1054 X	50	-0-	-1004	-0-	1 1	49 2	N	-0-			-0-
08	868 X	366	-0-	-502	-0-	3 1	363 2	N	-0-			-0-
-----												
CAMERON MINERALS SU		WELL #:	7HB	RRCID ->	264691	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13635	PERF.	14135 - 19387	
03	4030 X	2970	-0-	-1060	-0-	16 1	2954 2	N	-0-			-0-
04	3900 X	2500	-0-	-1400	-0-	15 1	2485 2	N	-0-			-0-
05	4030 X	2634	-0-	-1396	-0-	16 1	2618 2	N	-0-			-0-
06	3900 X	2305	-0-	-1595	-0-	13 1	2292 2	N	-0-			-0-
07	3255 X	2420	-0-	-835	-0-	15 1	2405 2	N	-0-			-0-
08	2976 X	2710	-0-	-266	-0-	16 1	2694 2	N	-0-			-0-
-----												
RED RIVER 575 SU		WELL #:	1HB	RRCID ->	264742	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.	12810 - 17484	
03	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	346 1	9580 2	N	-0-			-0-
04	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	347 1	9953 2	N	-0-			-0-
05	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	350 1	9103 2	N	-0-			-0-
06	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	329 1	9649 2	N	-0-			-0-
07	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	354 1	10058 2	N	-0-			-0-
*08	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	349 1	9887 2	N	-0-			-0-
-----												
CAMERON MINERALS SU		WELL #:	6H	RRCID ->	264950	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14197	PERF.	14575 - 19871	
03	6541 X	6450	-0-	-91	-0-	8 1	6442 2	N	-0-			-0-
04	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	8 1	12594 2	N	-0-			-0-
05	13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	8 1	13047 2	N	-0-			-0-
06	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	9 1	10212 2	N	-0-			-0-
07	11625 X	4234	-0-	-7391	-0-	7 1	4227 2	N	-0-			-0-
08	11625 X	5806	-0-	-5819	-0-	6 1	5800 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
		WELL #:	10	RRCID ->	264951	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14380	PERF.	14090 - 14130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PARK WEST SU		WELL #:	1 H	RRCID ->	265006	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	13576	PERF.	13789 - 17430
03	4619 X	4316	-0-	-303	-0-	12 1	4304 2	N	-0-		-0-
04	4440 X	4360	-0-	-80	-0-	11 1	4349 2	N	-0-		-0-
05	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	11 1	4127 2	N	-0-		-0-
06	4170 X	3782	-0-	-388	-0-	11 1	3771 2	N	-0-		-0-
07	4495 X	3365	-0-	-1130	-0-	10 1	3355 2	N	-0-		-0-
08	4495 X	3220	-0-	-1275	-0-	11 1	3209 2	N	-0-		-0-
-----											
THOMAS SU		WELL #:	1 H	RRCID ->	265010	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	12801	PERF.	13312 - 19988
03	10137 X	7252	-0-	-2885	-0-	13 1	7239 2	N	-0-		-0-
04	9810 X	6851	-0-	-2959	-0-	12 1	6839 2	N	-0-		-0-
05	8308 X	7453	-0-	-855	-0-	13 1	7440 2	N	-0-		-0-
06	7920 X	6857	-0-	-1063	-0-	13 1	6844 2	N	-0-		-0-
07	7657 X	6601	-0-	-1056	-0-	11 1	6590 2	N	-0-		-0-
08	7440 X	7014	-0-	-426	-0-	12 1	7002 2	N	-0-		-0-
-----											
CAMERON MINERALS SU		WELL #:	2H	RRCID ->	265063	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	14575 - 19827
03	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	9 1	2632 2	N	-0-		-0-
04	2490 X	1927	-0-	-563	-0-	9 1	1918 2	N	-0-		-0-
05	3100 X	2667	-0-	-433	-0-	9 1	2658 2	N	-0-		-0-
06	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	8 1	3207 2	N	-0-		-0-
07	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	8 1	4968 2	N	-0-		-0-
*08	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	13 1	11653 2	N	-0-		-0-
-----											
WALKER SU C		WELL #:	1H	RRCID ->	265072	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	14315	PERF.	14734 - 20035
03	10013 X	8585	-0-	-1428	-0-	10 1	8575 2	N	-0-		-0-
04	9690 X	9322	-0-	-368	-0-	10 1	9312 2	N	-0-		-0-
05	10013 X	9222	-0-	-791	-0-	10 1	9212 2	N	-0-		-0-
06	9690 X	8397	-0-	-1293	-0-	10 1	8387 2	N	-0-		-0-
07	9641 X	6885	-0-	-2756	-0-	10 1	6875 2	N	-0-		-0-
08	9641 X	6792	-0-	-2849	-0-	9 1	6783 2	N	-0-		-0-
-----											
BROWN-WEEKS SU (ALLOC)		WELL #:	1H	RRCID ->	265838	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	13675 - 19626
03	8184 X	7705	-0-	-479	-0-	10 1	7695 2	N	-0-		-0-
04	7920 X	7332	-0-	-588	-0-	9 1	7323 2	N	-0-		-0-
05	8184 X	7201	-0-	-983	-0-	10 1	7191 2	N	-0-		-0-
06	7470 X	6748	-0-	-722	-0-	9 1	6739 2	N	-0-		-0-
07	7719 X	6200	-0-	-1519	-0-	10 1	6190 2	N	-0-		-0-
08	7719 X	5402	-0-	-2317	-0-	9 1	5393 2	N	-0-		-0-
-----											
BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:	3H	RRCID ->	265968	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14649	PERF.	15544 - 20473
03	11222 X	8177	-0-	-3045	-0-	15 1	8162 2	N	-0-		-0-
04	10440 X	6689	-0-	-3751	-0-	15 1	6674 2	N	-0-		-0-
05	8091 X	7532	-0-	-559	-0-	13 1	7519 2	N	-0-		-0-
06	7920 X	6814	-0-	-1106	-0-	15 1	6799 2	N	-0-		-0-
07	8184 X	5412	-0-	-2772	-0-	15 1	5397 2	N	-0-		-0-
08	8184 X	6118	-0-	-2066	-0-	15 1	6103 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915										
YORK SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	266015	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	13115	PERF.13206	- 18146
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		8401 X	6990	-0-	-1411	-0-	12	1	6978	2	N	-0-
04		8010 X	7067	-0-	-943	-0-	10	1	7057	2	N	-0-
05		7905 X	6807	-0-	-1098	-0-	10	1	6797	2	N	-0-
06		6930 X	6540	-0-	-390	-0-	9	1	6531	2	N	-0-
07		7316 X	6472	-0-	-844	-0-	10	1	6462	2	N	-0-
08		7316 X	5518	-0-	-1798	-0-	10	1	5508	2	N	-0-
-----												
BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:		1H	RRCID ->	266086	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14711	PERF.14442	- 20426
03		13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	15	1	13327	2	N	-0-
04		11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	15	1	11247	2	N	-0-
05		10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	16	1	10146	2	N	-0-
06		11790 X	9918	-0-	-1872	-0-	15	1	9903	2	N	-0-
07		12183 X	9225	-0-	-2958	-0-	15	1	9210	2	N	-0-
08		12183 X	9724	-0-	-2459	-0-	16	1	9708	2	N	-0-
-----												
BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:		2H	RRCID ->	266572	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14690	PERF.14400	- 20065
03		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	16	1	5911	2	N	-0-
04		5700 X	5291	-0-	-409	-0-	15	1	5276	2	N	-0-
05		5766 X	5250	-0-	-516	-0-	15	1	5235	2	N	-0-
06		5730 X	5046	-0-	-684	-0-	14	1	5032	2	N	-0-
07		5921 X	4935	-0-	-986	-0-	12	1	4923	2	N	-0-
08		5921 X	5427	-0-	-494	-0-	14	1	5413	2	N	-0-
-----												
BRENT MILLER UNIT A2		WELL #:		2H	RRCID ->	272027	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	14885	PERF.14720	- 21322
03		20274 X	18885	-0-	-1389	-0-	15	1	18870	2	N	-0-
04		19620 X	18022	-0-	-1598	-0-	15	1	18007	2	N	-0-
05		19468 X	18199	-0-	-1269	-0-	15	1	18184	2	N	-0-
06		18270 X	16916	-0-	-1354	-0-	15	1	16901	2	N	-0-
07		18879 X	13684	-0-	-5195	-0-	13	1	13671	2	N	-0-
08		18879 X	16167	-0-	-2712	-0-	15	1	16152	2	N	-0-
-----												
JACOB SU		WELL #:		1H	RRCID ->	273119	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	12748	PERF.13220	- 19851
03		14353 X	12504	-0-	-1849	-0-	12	1	12492	2	N	-0-
04		13200 X	12181	-0-	-1019	-0-	10	1	12171	2	N	-0-
05		13361 X	12005	-0-	-1356	-0-	10	1	11995	2	N	-0-
06		12900 X	11363	-0-	-1537	-0-	11	1	11352	2	N	-0-
07		13330 X	10757	-0-	-2573	-0-	11	1	10746	2	N	-0-
08		12586 X	11077	-0-	-1509	-0-	10	1	11067	2	N	-0-
-----												
DEEN SU		WELL #:		1H	RRCID ->	273298	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	12847	PERF.13242	- 19690
03		13733 X	12907	-0-	-826	-0-	10	1	12897	2	N	-0-
04		12960 X	12202	-0-	-758	-0-	10	1	12192	2	N	-0-
05		13299 X	12252	-0-	-1047	-0-	10	1	12242	2	N	-0-
06		12480 X	11305	-0-	-1175	-0-	9	1	11296	2	N	-0-
07		12896 X	11434	-0-	-1462	-0-	10	1	11424	2	N	-0-
08		12896 X	11585	-0-	-1311	-0-	10	1	11575	2	N	-0-
-----												
BRENT MILLER UNIT A2		WELL #:		1H	RRCID ->	273935	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	14857	PERF.14702	- 21028
03		22723 X	21377	-0-	-1346	-0-	16	1	21361	2	N	-0-
04		21990 X	20264	-0-	-1726	-0-	15	1	20249	2	N	-0-
05		22723 X	20046	-0-	-2677	-0-	15	1	20031	2	N	-0-
06		21000 X	18826	-0-	-2174	-0-	15	1	18811	2	N	-0-
07		21390 X	15708	-0-	-5682	-0-	15	1	15693	2	N	-0-
08		21390 X	18420	-0-	-2970	-0-	15	1	18405	2	N	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915															
CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		12214 X	10823	-0-	-1391	-0-	11	1	10812	2	N	-0-			-0-
04		11790 X	9591	-0-	-2199	-0-	10	1	9581	2	N	-0-			-0-
05		11780 X	10006	-0-	-1774	-0-	10	1	9996	2	N	-0-			-0-
06		11250 X	9136	-0-	-2114	-0-	11	1	9125	2	N	-0-			-0-
07		10850 X	9252	-0-	-1598	-0-	13	1	9239	2	N	-0-			-0-
08		10819 X	9153	-0-	-1666	-0-	9	1	9144	2	N	-0-			-0-
-----															
THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472															
03		13795 X	12425	-0-	-1370	-0-	14	1	12411	2	N	-0-			-0-
04		13350 X	11950	-0-	-1400	-0-	15	1	11935	2	N	-0-			-0-
05		14229 X	12063	-0-	-2166	-0-	15	1	12048	2	N	-0-			-0-
06		13770 X	11013	-0-	-2757	-0-	15	1	10998	2	N	-0-			-0-
07		14229 X	11323	-0-	-2906	-0-	15	1	11308	2	N	-0-			-0-
08		12431 X	11370	-0-	-1061	-0-	16	1	11354	2	N	-0-			-0-
-----															
THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500															
03		11749 X	10718	-0-	-1031	-0-	14	1	10704	2	N	-0-			-0-
04		12630 X	8608	-0-	-4022	-0-	8	1	8600	2	N	-0-			-0-
05		13051 X	6341	-0-	-6710	-0-	7	1	6334	2	N	-0-			-0-
06		12630 X	11297	-0-	-1333	-0-	7	1	11290	2	N	-0-			-0-
07		10726 X	8742	-0-	-1984	-0-	7	1	8735	2	N	-0-			-0-
08		10726 X	6438	-0-	-4288	-0-	6	1	6432	2	N	-0-			-0-
-----															
THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604															
03		13361 X	9937	-0-	-3424	-0-	11	1	9926	2	N	-0-			-0-
04		12930 X	9150	-0-	-3780	-0-	12	1	9138	2	N	-0-			-0-
05		13361 X	9264	-0-	-4097	-0-	11	1	9253	2	N	-0-			-0-
06		11670 X	9097	-0-	-2573	-0-	11	1	9086	2	N	-0-			-0-
07		10633 X	8635	-0-	-1998	-0-	8	1	8627	2	N	-0-			-0-
08		9951 X	7974	-0-	-1977	-0-	8	1	7966	2	N	-0-			-0-
-----															
THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840															
03		10726 X	3115	-0-	-7611	-0-	7	1	3108	2	N	-0-			-0-
04		10380 X	3293	-0-	-7087	-0-	7	1	3286	2	N	-0-			-0-
05		10726 X	3077	-0-	-7649	-0-	7	1	3070	2	N	-0-			-0-
06		5220 X	2926	-0-	-2294	-0-	7	1	2919	2	N	-0-			-0-
07		4619 X	2539	-0-	-2080	-0-	7	1	2532	2	N	-0-			-0-
08		3410 X	2610	-0-	-800	-0-	6	1	2604	2	N	-0-			-0-
-----															
BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138															
03		33945 X	29862	-0-	-4083	-0-	15	1	29847	2	N	-0-			-0-
04		31260 X	28619	-0-	-2641	-0-	15	1	28604	2	N	-0-			-0-
05		31899 X	28623	-0-	-3276	-0-	16	1	28607	2	N	-0-			-0-
06		29580 X	26200	-0-	-3380	-0-	15	1	26185	2	N	-0-			-0-
07		29853 X	27039	-0-	-2814	-0-	15	1	27024	2	N	-0-			-0-
08		29853 X	28702	-0-	-1151	-0-	16	1	28686	2	N	-0-			-0-
-----															
REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279409	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	13192	PERF.13382	- 20442		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		26381 X	24644	-0-	-1737	-0-	10 1	24634	2	N	-0-			-0-
04		24870 X	22512	-0-	-2358	-0-	10 1	22502	2	N	-0-			-0-
05		25234 X	22077	-0-	-3157	-0-	10 1	22067	2	N	-0-			-0-
06		23850 X	20292	-0-	-3558	-0-	10 1	20282	2	N	-0-			-0-
07		24645 X	19797	-0-	-4848	-0-	12 1	19785	2	N	-0-			-0-
08		24645 X	20176	-0-	-4469	-0-	12 1	20164	2	N	-0-			-0-
-----														
GREER - IRONOSA ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279411	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	12821	PERF.13344	- 19824		
03		18507 X	16787	-0-	-1720	-0-	12 1	16775	2	N	-0-			-0-
04		17100 X	15495	-0-	-1605	-0-	10 1	15485	2	N	-0-			-0-
05		17546 X	15263	-0-	-2283	-0-	10 1	15253	2	N	-0-			-0-
06		16980 X	14336	-0-	-2644	-0-	11 1	14325	2	N	-0-			-0-
07		17236 X	14493	-0-	-2743	-0-	13 1	14480	2	N	-0-			-0-
08		16802 X	14019	-0-	-2783	-0-	13 1	14006	2	N	-0-			-0-
-----														
RED RIVER 620B-620A ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279427	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	12522	PERF.12802	- 20117		
03		8029 X	6533	-0-	-1496	-0-	11 1	6522	2	N	-0-			-0-
04		6540 X	6437	-0-	-103	-0-	10 1	6427	2	N	-0-			-0-
05		6510 X	5873	-0-	-637	-0-	10 1	5863	2	N	-0-			-0-
06		6330 X	5302	-0-	-1028	-0-	10 1	5292	2	N	-0-			-0-
07		6665 X	5042	-0-	-1623	-0-	10 1	5032	2	N	-0-			-0-
08		6665 X	4211	-0-	-2454	-0-	9 1	4202	2	N	-0-			-0-
-----														
DAVIS - HOLLOWAY ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279428	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	13367	PERF.13715	- 20990		
03		20398 X	19230	-0-	-1168	-0-	13 1	19217	2	N	-0-			-0-
04		19740 X	17544	-0-	-2196	-0-	12 1	17532	2	N	-0-			-0-
05		19375 X	17350	-0-	-2025	-0-	13 1	17337	2	N	-0-			-0-
06		18750 X	16189	-0-	-2561	-0-	13 1	16176	2	N	-0-			-0-
07		19220 X	15758	-0-	-3462	-0-	13 1	15745	2	N	-0-			-0-
08		19220 X	15214	-0-	-4006	-0-	13 1	15201	2	N	-0-			-0-
-----														
RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279429	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	12644	PERF.12885	- 19993		
03		19995 X	18387	-0-	-1608	-0-	11 1	18376	2	N	-0-			-0-
04		18930 X	16782	-0-	-2148	-0-	10 1	16772	2	N	-0-			-0-
05		18817 X	17122	-0-	-1695	-0-	11 1	17111	2	N	-0-			-0-
06		17910 X	16146	-0-	-1764	-0-	11 1	16135	2	N	-0-			-0-
07		18383 X	16260	-0-	-2123	-0-	11 1	16249	2	N	-0-			-0-
08		18383 X	16178	-0-	-2205	-0-	11 1	16167	2	N	-0-			-0-
-----														
WOOD-OWENS ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279430	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	12967	PERF.13313	- 20368		
03		21421 X	17917	-0-	-3504	-0-	11 1	17906	2	N	-0-			-0-
04		19650 X	18139	-0-	-1511	-0-	11 1	18128	2	N	-0-			-0-
05		18879 X	17430	-0-	-1449	-0-	11 1	17419	2	N	-0-			-0-
06		17580 X	16536	-0-	-1044	-0-	10 1	16526	2	N	-0-			-0-
07		18755 X	16258	-0-	-2497	-0-	11 1	16247	2	N	-0-			-0-
08		18755 X	14870	-0-	-3885	-0-	11 1	14859	2	N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMSON SU		WELL #:		1H	RRCID ->	279432	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	15087	PERF.15297	- 21117		
03		28830 X	10191	-0-	-18639	-0-	8 1	10183	2	N	-0-			-0-
04		27060 X	13099	-0-	-13961	-0-	6 1	13093	2	N	-0-			-0-
05		35922 X	35922	-0-	-0-	-0-	15 1	35907	2	N	-0-			-0-
06		26842 X	26842	-0-	-0-	-0-	15 1	26827	2	N	-0-			-0-
07		25682 X	25682	-0-	-0-	-0-	16 1	25666	2	N	-0-			-0-
08		35929 X	26077	-0-	-9852	-0-	15 1	26062	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915												
ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	19902	X	17868	-0-	-2034	-0-	10 1	17858 2	N	-0-	-0-	-0-
04	20520	X	16394	-0-	-4126	-0-	10 1	16384 2	N	-0-	-0-	-0-
05	21204	X	16755	-0-	-4449	-0-	10 1	16745 2	N	-0-	-0-	-0-
06	20520	X	15510	-0-	-5010	-0-	10 1	15500 2	N	-0-	-0-	-0-
07	18073	X	15532	-0-	-2541	-0-	10 1	15522 2	N	-0-	-0-	-0-
08	17856	X	15575	-0-	-2281	-0-	10 1	15565 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653												
03	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	15 1	3631 2	N	-0-	-0-	-0-
04	3690	X	3328	-0-	-362	-0-	15 1	3313 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3813	X	2538	-0-	-1275	-0-	14 1	2524 2	N	-0-	-0-	-0-
06	3690	X	2089	-0-	-1601	-0-	13 1	2076 2	N	-0-	-0-	-0-
07	3658	X	1805	-0-	-1853	-0-	12 1	1793 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3658	X	1260	-0-	-2398	-0-	9 1	1251 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076												
03	16058	X	15035	-0-	-1023	-0-	10 1	15025 2	N	-0-	-0-	-0-
04	15240	X	13824	-0-	-1416	-0-	9 1	13815 2	N	-0-	-0-	-0-
05	15748	X	13335	-0-	-2413	-0-	10 1	13325 2	N	-0-	-0-	-0-
06	15240	X	13262	-0-	-1978	-0-	9 1	13253 2	N	-0-	-0-	-0-
07	15035	X	12437	-0-	-2598	-0-	10 1	12427 2	N	-0-	-0-	-0-
08	15035	X	12586	-0-	-2449	-0-	9 1	12577 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714												
03	19282	X	17664	-0-	-1618	-0-	11 1	17653 2	N	-0-	-0-	-0-
04	17370	X	15089	-0-	-2281	-0-	10 1	15079 2	N	-0-	-0-	-0-
05	17949	X	16202	-0-	-1747	-0-	10 1	16192 2	N	-0-	-0-	-0-
06	17130	X	13874	-0-	-3256	-0-	10 1	13864 2	N	-0-	-0-	-0-
07	17670	X	14469	-0-	-3201	-0-	10 1	14459 2	N	-0-	-0-	-0-
08	17670	X	14039	-0-	-3631	-0-	9 1	14030 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695												
03	19592	X	17480	-0-	-2112	-0-	11 1	17469 2	N	-0-	-0-	-0-
04	18030	X	15809	-0-	-2221	-0-	12 1	15797 2	N	-0-	-0-	-0-
05	18631	X	16675	-0-	-1956	-0-	10 1	16665 2	N	-0-	-0-	-0-
06	16920	X	14335	-0-	-2585	-0-	10 1	14325 2	N	-0-	-0-	-0-
07	17484	X	14328	-0-	-3156	-0-	10 1	14318 2	N	-0-	-0-	-0-
08	17484	X	16126	-0-	-1358	-0-	11 1	16115 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628												
03	26939	X	23602	-0-	-3337	-0-	10 1	23592 2	N	-0-	-0-	-0-
04	26070	X	21675	-0-	-4395	-0-	10 1	21665 2	N	-0-	-0-	-0-
05	26939	X	20824	-0-	-6115	-0-	11 1	20813 2	N	-0-	-0-	-0-
06	24270	X	19611	-0-	-4659	-0-	12 1	19599 2	N	-0-	-0-	-0-
07	24428	X	18542	-0-	-5886	-0-	10 1	18532 2	N	-0-	-0-	-0-
08	23591	X	18202	-0-	-5389	-0-	10 1	18192 2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636												
03	17825	X	12769	-0-	-5056	-0-	10 1	12759 2	N	-0-	-0-	-0-
04	12870	X	11395	-0-	-1475	-0-	10 1	11385 2	N	-0-	-0-	-0-
05	13299	X	10682	-0-	-2617	-0-	10 1	10672 2	N	-0-	-0-	-0-
06	12480	X	9297	-0-	-3183	-0-	11 1	9286 2	N	-0-	-0-	-0-
07	12896	X	10864	-0-	-2032	-0-	10 1	10854 2	N	-0-	-0-	-0-
08	12772	X	8675	-0-	-4097	-0-	10 1	8665 2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915									
CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279920	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	12557 -	20268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		22878 X	20302	-0-	-2576	-0-	10 1	20292 2	N	-0-			-0-
04		20730 X	19091	-0-	-1639	-0-	11 1	19080 2	N	-0-			-0-
05		21390 X	18485	-0-	-2905	-0-	11 1	18474 2	N	-0-			-0-
06		20010 X	17444	-0-	-2566	-0-	10 1	17434 2	N	-0-			-0-
07		20305 X	17382	-0-	-2923	-0-	10 1	17372 2	N	-0-			-0-
08		20305 X	15854	-0-	-4451	-0-	10 1	15844 2	N	-0-			-0-
-----													
CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		2H	RRCID ->	279921	COMPL. DATE	03/13/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.	13280 -	20693
03		18879 X	17191	-0-	-1688	-0-	11 1	17180 2	N	-0-			-0-
04		17730 X	15909	-0-	-1821	-0-	11 1	15898 2	N	-0-			-0-
05		18321 X	15738	-0-	-2583	-0-	11 1	15727 2	N	-0-			-0-
06		17220 X	15359	-0-	-1861	-0-	11 1	15348 2	N	-0-			-0-
07		17205 X	14599	-0-	-2606	-0-	12 1	14587 2	N	-0-			-0-
08		17205 X	14431	-0-	-2774	-0-	11 1	14420 2	N	-0-			-0-
-----													
CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		3HB	RRCID ->	279922	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	12479	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JACOB-HOPKINS ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279923	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	12469	PERF.	12696 -	20145
03		18166 X	15829	-0-	-2337	-0-	11 1	15818 2	N	-0-			-0-
04		16950 X	14481	-0-	-2469	-0-	11 1	14470 2	N	-0-			-0-
05		17143 X	13066	-0-	-4077	-0-	10 1	13056 2	N	-0-			-0-
06		16590 X	13969	-0-	-2621	-0-	11 1	13958 2	N	-0-			-0-
07		15841 X	13723	-0-	-2118	-0-	11 1	13712 2	N	-0-			-0-
08		15841 X	13723	-0-	-2118	-0-	10 1	13713 2	N	-0-			-0-
-----													
WALKER SU I		WELL #:		1H	RRCID ->	279924	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	14674	PERF.	14949 -	20032
03		50344 X	40543	-0-	-9801	-0-	16 1	40527 2	N	-0-			-0-
04		44490 X	36185	-0-	-8305	-0-	15 1	36170 2	N	-0-			-0-
05		45787 X	36187	-0-	-9600	-0-	15 1	36172 2	N	-0-			-0-
06		40860 X	33503	-0-	-7357	-0-	15 1	33488 2	N	-0-			-0-
07		40548 X	31603	-0-	-8945	-0-	15 1	31588 2	N	-0-			-0-
08		40548 X	32309	-0-	-8239	-0-	15 1	32294 2	N	-0-			-0-
-----													
FORTUNE RESOURCES LLC		WELL #:		278755	RRCID ->	253792	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	12298	PERF.	11822 -	12092
CARTER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	253792	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	12298	PERF.	11822 -	12092
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			200
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			200
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			200
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			200
*07		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			200
*08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			200

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	254632	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	11271	PERF.	13260 - 14820	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2			N	-0-			200
04	1560 N	1056	-0-	-504	-0-	1056 2			N	-0-			200
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2			N	-0-			200
06	2070 N	944	-0-	-1126	-0-	944 2			N	-0-			200
*07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2			N	-0-			200
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			200
-----													
ELLINGTON-ELLORA		WELL #:		1H	RRCID ->	254963	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	11937	PERF.	16450 - 17164	
03	4929 X	4449	-0-	-480	-0-	4449 2			N	-0-			36
04	4770 X	3877	-0-	-893	-0-	3877 2			N	-0-			36
05	4433 X	4007	-0-	-426	-0-	4007 2			N	-0-			36
06	4320 X	3783	-0-	-537	-0-	3783 2			N	-0-			36
*07	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 2			N	-0-			36
*08	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617 2			N	-0-			36
-----													
WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256672	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11071	PERF.	13939 - 15660	
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2			N	-0-			75
04	2130 N	1711	-0-	-419	-0-	1711 2			N	-0-			75
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2			N	-0-			75
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2			N	-0-			75
*07	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2			N	-0-			75
*08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2			N	-0-			75
-----													
CARTER RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257465	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	0 - 15030	
03	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2813 2	2 9		N	2			71
04	3180 X	2817	-0-	-363	-0-	2817 2			N	-0-			71
05	3286 X	2737	-0-	-549	-0-	2737 2			N	-0-			71
06	3180 X	2713	-0-	-467	-0-	2713 2			N	-0-			71
*07	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2			N	-0-			71
08	2914 X	2808	-0-	-106	-0-	2808 2			N	-0-			71
-----													
GRIZZLY		WELL #:		1	RRCID ->	259119	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	13460 - 17650	
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	122 1	327 2		N	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10 1	225 2		N	-0-			-0-
05	310 N	206	-0-	-104	-0-	206 2			N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	248 N	50	-0-	-198	-0-	50 2			N	-0-			-0-
08	248 N	84	-0-	-164	-0-	84 2			N	-0-			-0-
-----													
GOBI		WELL #:		1	RRCID ->	260022	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	13364	PERF.	13600 - 17882	
03	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	606 1	6092 2		N	-0-			-0-
04	5520 X	4709	-0-	-811	-0-	668 1	4041 2		N	-0-			-0-
05	5704 X	4841	-0-	-863	-0-	4841 2			N	-0-			-0-
06	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-				N	-0-			-0-
07	5704 X	4764	-0-	-940	-0-	4764 2			N	-0-			-0-
08	5704 X	5690	-0-	-14	-0-	5690 2			N	-0-			-0-
-----													
HINTON		WELL #:		1H	RRCID ->	261467	COMPL. DATE	07/04/2010	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	12180 - 16840	
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2			N	-0-			41
04	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2			N	-0-			41
05	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2			N	-0-			41
06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2			N	-0-			41
*07	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2			N	-0-			41
*08	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2			N	-0-			41

-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755															
EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
03		4898 X	4708	-0-	-190	-0-	4708	2			N	-0-			47
04		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-			47
05		4898 X	4758	-0-	-140	-0-	4758	2			N	-0-			47
06		4740 X	3434	-0-	-1306	-0-	3434	2			N	-0-			47
07		4712 X	4304	-0-	-408	-0-	4304	2			N	-0-			47
08		5921 X	4508	-0-	-1413	-0-	4508	2			N	-0-			47
-----															
MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604															
03		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-			70
04		4740 X	4601	-0-	-139	-0-	4601	2			N	-0-			70
05		4898 X	4771	-0-	-127	-0-	4771	2			N	-0-			70
06		4770 X	4410	-0-	-360	-0-	4410	2			N	-0-			70
07		4929 X	4179	-0-	-750	-0-	4179	2			N	-0-			70
08		4929 X	4355	-0-	-574	-0-	4355	2			N	-0-			70
-----															
BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371															
03		2728 X	684	-0-	-2044	-0-	69	1	615	2	N	-0-			-0-
04		5430 X	2443	-0-	-2987	-0-	25	1	2418	2	N	-0-			-0-
05		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-			-0-
06		5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*07		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-			-0-
*08		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-			-0-
-----															
KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238															
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	71	1	466	2	N	-0-			-0-
04		360 N	76	-0-	-284	-0-	25	1	51	2	N	-0-			-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
06		510 N	371	-0-	-139	-0-	371	2			N	-0-			-0-
*07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
*08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
-----															
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909															
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
-----															
R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131															
03		3720 X	3461	-0-	-259	-0-	680	1	2781	2	N	-0-			6
04		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	671	1	3044	2	N	-0-			6
05		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	689	1	2882	2	N	-0-			6
06		3360 X	2128	-0-	-1232	-0-	629	1	1499	2	N	-0-			6
07		3844 X	1884	-0-	-1960	-0-	670	1	1214	2	N	-0-			6
08		3844 X	2791	-0-	-1053	-0-	631	1	2160	2	N	-0-			6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909									
R. DEAN HAY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	262645	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10622 - 16346		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	8 1	32 2	N	-0-			-0-
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	-0-	3 1	14 2	N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	24 2	N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	43 2	N	-0-			-0-
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	43 1	148 2	N	-0-			-0-
-----													
GRAWARD OPERATING, INC.				326435									
TIN INC.		WELL #:		1	RRCID ->	243464	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10490 - 11140		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
-----													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
WILLIAMSON UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	248239	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	11676	PERF.10228 - 11584		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
CHAPMAN-KELLY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246403	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11748	PERF.11440 - 11680		
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			3
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			3
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-			3
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-			3
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			3
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			3
-----													
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
U.S.A. DOUBLE H		WELL #:		1	RRCID ->	257694	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	12226	PERF.12428 - 12917		
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	1824 3		N	-0-			29
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	1745 3		N	-0-			29
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1641 3		N	-0-			29
06	1770 N	1393	-0-	-377	-0-	-0-	1393 3		N	-0-			29
07	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	-0-	1704 3		N	-0-			29
*08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1823 3		N	-0-			29
-----													
PDU "PINE"		WELL #:		A 1	RRCID ->	259568	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	11822	PERF.12196 - 17139		
03	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	-0-	2072 3		N	-0-			-0-
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1872 3		N	-0-			-0-
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	2097 3		N	-0-			-0-
06	2010 N	1983	-0-	-27	-0-	-0-	1983 3		N	-0-			-0-
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	2127 3		N	-0-			-0-
08	2108 N	1987	-0-	-121	-0-	-0-	1987 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		10974 X	8034	-0-	-2940	-0-	791 1	7243 3	N	-0-	-0-	-0-
04		9750 X	7676	-0-	-2074	-0-	765 1	6911 3	N	-0-	-0-	-0-
05		10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	791 1	9758 3	N	-0-	-0-	-0-
06		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	765 1	8181 3	N	-0-	-0-	-0-
07		8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	791 1	7529 3	N	-0-	-0-	-0-
08		10540 X	7356	-0-	-3184	-0-	791 1	6565 3	N	-0-	-0-	-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059												
03		4278 X	4065	-0-	-213	-0-	4065 3		N	-0-	-0-	-0-
04		4440 X	3577	-0-	-863	-0-	3577 3		N	-0-	-0-	-0-
05		4588 X	2996	-0-	-1592	-0-	2996 3		N	-0-	-0-	-0-
06		4440 X	3383	-0-	-1057	-0-	3383 3		N	-0-	-0-	-0-
07		4061 X	3348	-0-	-713	-0-	3348 3		N	-0-	-0-	-0-
08		4061 X	2653	-0-	-1408	-0-	2653 3		N	-0-	-0-	-0-

USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472												
03		473432 X	442480	-0-	-30952	-0-	442480 3		N	-0-	-0-	-0-
04		431699 X	431699	-0-	-0-	-0-	431699 3		N	-0-	-0-	-0-
05		439966 X	439966	-0-	-0-	-0-	439966 3		N	-0-	-0-	-0-
06		428220 X	388375	-0-	-39845	-0-	388375 3		N	-0-	-0-	-0-
07		446090 X	407033	-0-	-39057	-0-	407033 3		N	-0-	-0-	-0-
08		446090 X	404904	-0-	-41186	-0-	404904 3		N	-0-	-0-	-0-

LONG TRUSTS, THE 507585 LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152												
03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1399 2	9 9	Y	8		21
04		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1201 2	2 9	Y	2		23
05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1230 2	1 9	Y	1		24
06		1350 N	1321	-0-	-29	-0-	1321 2		Y	-0-		24
*07		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		Y	-0-		24
*08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1378 2	3 9	Y	3		27

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133												
03		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1005 2	9 9	Y	8		21
04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	735 2	2 9	Y	2		23
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	767 2	1 9	Y	1		24
06		990 N	655	-0-	-335	-0-	655 2		Y	-0-		24
*07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		Y	-0-		24
*08		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1156 2	3 9	Y	3		27

MERIT ENERGY COMPANY 561136 WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982												
03		5487 X	4597	-0-	-890	-0-	4597 2		Y	-0-		-0-
04		5280 X	4530	-0-	-750	-0-	4530 2		Y	-0-		-0-
05		5177 X	4461	-0-	-716	-0-	4461 2		Y	-0-		-0-
06		4830 X	4223	-0-	-607	-0-	4223 2		Y	-0-		-0-
07		4681 X	4131	-0-	-550	-0-	4131 2		Y	-0-		-0-
08		4681 X	4008	-0-	-673	-0-	4008 2		Y	-0-		-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
MORANSCO ENERGY CORPORATION				584122									
SNIDER "A"				WELL #:	1H	RRCID ->	255908	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	11501	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818									
BENGAL				WELL #:	1 H	RRCID ->	261740	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13738	- 17991
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC				665648									
SHARP				WELL #:	1H	RRCID ->	288806	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	10774	PERF.10805	- 18990
03	279651	X	219101	-0-	-60550	-0-	219101	3	N	-0-			-0-
04	260310	X	198810	-0-	-61500	-0-	198810	3	N	-0-			-0-
05	256742	X	209120	-0-	-47622	-0-	209120	3	N	-0-			-0-
06	186732	X	186732	-0-	-0-	-0-	186732	3	N	-0-			-0-
07	239041	X	185347	-0-	-53694	-0-	185347	3	N	-0-			-0-
08	219108	X	177793	-0-	-41315	-0-	177793	3	N	-0-			-0-
-----													
CAVIN-LEWIS ALLOC				WELL #:	2H	RRCID ->	291342	COMPL. DATE	06/10/2021	TOTAL DEPTH	10689	PERF.10622	- 22031
06	0		392697	-0-	392697	392697	392697	3	N	-0-			-0-
*07	1102650	X	709953	-0-	-392697	-0-	709953	3	N	-0-			-0-
08	764336	X	650435	-0-	-113901	-0-	650435	3	N	-0-			-0-
-----													
CAVIN-LEWIS ALLOC				WELL #:	1H	RRCID ->	291378	COMPL. DATE	06/10/2021	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10655	- 21424
06	0		369139	-0-	369139	369139	369139	3	N	-0-			-0-
07	0		654138	-0-	654138	1023277	654138	3	N	-0-			-0-
*08	1632687	X	609410	-0-	-1023277	-0-	609410	3	N	-0-			-0-
-----													
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057									
NEAL HEIRS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265529	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	11073	PERF.10214	- 10716
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144			N	NO RPT			-0-
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
SWILEY, T. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	243268	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11306	- 11434
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
TURNER-METCALF-SHIVERS			WELL #:		1HH	RRCID ->	285967	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11246	- 18871	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
03		111755 X	92737	-0-	-19018	-0-	7 1	92542 2	Y		171	190 1	13 8	8
							188 9							
04		93750 X	88920	-0-	-4830	-0-	24 1	88082 2	Y		740	631 1	6 8	111
							814 9							
05		92442 X	88969	-0-	-3473	-0-	23 1	88178 2	Y		698	751 1	7 8	51
							768 9							
06		89760 X	83361	-0-	-6399	-0-	21 1	82641 2	Y		635	545 1	8 8	133
							699 9							
07		92752 X	83182	-0-	-9570	-0-	24 1	82436 2	Y		656	671 1	12 8	106
							722 9							
08		92752 X	80724	-0-	-12028	-0-	6 1	80490 2	Y		207	271 1	5 8	37
							228 9							
-----														
HICKS-SHIVERS			WELL #:		1HH	RRCID ->	287150	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	10609	PERF.11114	- 21164	
03		134601 X	134601	-0-	-0-	-0-	13 1	134186 2	Y		365	359 1	67 8	16
							402 9							
04		130235 X	130235	-0-	-0-	-0-	30 1	129183 2	Y		929	780 1	29 8	136
							1022 9							
05		127735 X	127735	-0-	-0-	-0-	27 1	126766 2	Y		856	906 1	25 8	61
							942 9							
06		118601 X	118601	-0-	-0-	-0-	26 1	117722 2	Y		775	650 1	27 8	159
							853 9							
07		117479 X	117479	-0-	-0-	-0-	29 1	116564 2	Y		805	795 1	44 8	125
							886 9							
*08		126331 X	126331	-0-	-0-	-0-	30 1	125330 2	Y		883	833 1	18 8	157
							971 9							
-----														
TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS			WELL #:		1HH	RRCID ->	287151	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11205	- 20895	
03		151742 X	151742	-0-	-0-	-0-	10 1	151439 2	Y		266	282 1	29 8	13
							293 9							
04		152730 X	142281	-0-	-10449	-0-	53 1	140464 2	Y		1604	1363 1	14 8	240
							1764 9							
05		157821 X	140695	-0-	-17126	-0-	48 1	139001 2	Y		1496	1613 1	14 8	109
							1646 9							
06		152730 X	131322	-0-	-21408	-0-	45 1	129789 2	Y		1353	1164 1	14 8	284
							1488 9							
07		151745 X	131168	-0-	-20577	-0-	52 1	129576 2	Y		1400	1433 1	25 8	226
							1540 9							
08		140740 X	131067	-0-	-9673	-0-	49 1	129411 2	Y		1461	1411 1	13 8	263
							1607 9							
-----														
HICKS-SHIVERS			WELL #:		4HH	RRCID ->	289226	COMPL. DATE	11/12/2020	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11415	- 16970	
03		226016 X	226016	-0-	-0-	-0-	94 1	223562 2	Y		2145	2554 1	28 8	112
							2360 9							
04		230940 X	203705	-0-	-27235	-0-	26 1	202775 2	Y		822	795 1	18 8	121
							904 9							
05		238638 X	194605	-0-	-44033	-0-	23 1	193767 2	Y		741	792 1	17 8	53
							815 9							
06		230940 X	176417	-0-	-54523	-0-	22 1	175676 2	Y		654	554 1	18 8	135
							719 9							
07		226021 X	171977	-0-	-54044	-0-	24 1	171221 2	Y		665	667 1	28 8	105
							732 9							
08		195052 X	130511	-0-	-64541	-0-	26 1	129663 2	Y		747	708 1	10 8	134
							822 9							



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
LONGINO HV C		WELL #:		17HH	RRCID ->	290346	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL DEPTH	10955	PERF.11130	- 21257
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	472843 X	331832	-0-	-141011	-0-	9 1	331551 2	Y	247	169 1	77 8	105
04	449310 X	297188	-0-	-152122	-0-	272 9	296959 2	Y	200	173 1	57 8	75
05	410843 X	287259	-0-	-123584	-0-	220 9	287060 2	Y	170	115 1	45 8	85
06	367650 X	260670	-0-	-106980	-0-	187 9	260497 2	Y	147	57 1	56 8	119
07	331824 X	253022	-0-	-78802	-0-	162 9	252857 2	Y	136	120 1	55 8	80
08	282534 X	240130	-0-	-42404	-0-	15 1	239998 2	Y	108	59 1	36 8	93
						150 9						
						119 9						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
SEALEY, TAYLOR GU		WELL #:		1	RRCID ->	243266	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11195	PERF. 9160	- 11000
03	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		Y	-0-			100
04	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		Y	-0-			100
05	2046 X	1597	-0-	-449	-0-	1597 2		Y	-0-			100
06	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2		Y	-0-			100
07	2325 X	2181	-0-	-144	-0-	2181 2		Y	-0-			100
08	2325 X	1652	-0-	-673	-0-	1652 2		Y	-0-			100
SEALEY, BILLY GU		WELL #:		7	RRCID ->	243267	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	11384	PERF. 9222	- 11176
03	713 N	647	-0-	-66	-0-	50 1	597 2	Y	-0-			-0-
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	53 1	571 2	Y	-0-			-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	52 1	583 2	Y	-0-			-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	55 1	594 2	Y	-0-			-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	59 1	648 2	Y	-0-			-0-
*08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	55 1	662 2	Y	-0-			-0-
YATES GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	243369	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	11756	PERF.11650	- 11651
03	2015 N	1871	-0-	-144	-0-	246 1	1622 2	Y	3	3 1		-0-
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	3 9	1615 2	Y	1	1 1		-0-
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	246 1	2029 2	Y	2	1 1		1
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	1 9	2192 2	Y	-0-			1
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	319 1	2068 2	Y	4	3 1		2
08	2325 N	2100	-0-	-225	-0-	2 9	1794 2	Y	3	3 1		2
						359 1						
						350 1						
						4 9						
						303 1						
						3 9						
JOINER, J.W. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	245292	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11909	PERF.10905	- 11817
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008										TOTAL DEPTH 11845	PERF.10889 - 11704	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008										TOTAL DEPTH 12604	PERF.11572 - 12466	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008										TOTAL DEPTH 11767	PERF.10828 - 11706	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008										TOTAL DEPTH 10902	PERF.11710 - 15560	
03		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	653	1	4254	2	Y	-0-
04		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	595	1	3923	2	Y	-0-
05		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	520	1	3325	2	Y	-0-
06		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	738	1	4480	2	Y	-0-
07		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	583	1	3442	2	Y	-0-
*08		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	364	1	2180	2	Y	-0-
-----												
WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH 11725	PERF.11442 - 11570	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008										TOTAL DEPTH 11745	PERF.11512 - 11600	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008										TOTAL DEPTH 11770	PERF.10760 - 11021	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		2046 X	1553	-0-	-493	-0-	200	1	1353	2	Y	-0-
04		1980 X	1629	-0-	-351	-0-	214	1	1415	2	Y	-0-
05		1829 X	1626	-0-	-203	-0-	220	1	1406	2	Y	-0-
06		1710 X	1178	-0-	-532	-0-	166	1	1012	2	Y	-0-
07		1674 N	1048	-0-	-626	-0-	151	1	897	2	Y	-0-
08		1612 N	1036	-0-	-576	-0-	150	1	886	2	Y	-0-
-----												
WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555												
03		7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	380	1	7120	2	Y	-0-
04		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	39	1	4774	2	Y	-0-
05		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	57	1	4044	2	Y	-0-
06		1620 X	1277	-0-	-343	-0-	14	1	1263	2	Y	-0-
07		1674 X	397	-0-	-1277	-0-	23	1	374	2	Y	-0-
*08		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-
-----												
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593												
03		9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	9807	2	2	9	N	-0-
04		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-
05		9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	9784	2	3	9	N	-0-
06		11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-
07		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-
*08		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-
-----												
HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008												
03		6417 X	6324	-0-	-93	-0-	1020	1	5304	2	Y	20
04		6330 X	6085	-0-	-245	-0-	1039	1	5046	2	Y	20
05		6541 X	6296	-0-	-245	-0-	1023	1	5273	2	Y	20
06		6330 X	5905	-0-	-425	-0-	998	1	4907	2	Y	20
07		6448 X	6318	-0-	-130	-0-	1043	1	5275	2	Y	20
08		6324 X	6274	-0-	-50	-0-	1050	1	5224	2	Y	20
-----												
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800												
03		4588 X	4227	-0-	-361	-0-	4227	2			N	10
04		4440 X	4309	-0-	-131	-0-	4309	2			N	10
05		4588 X	4418	-0-	-170	-0-	4418	2			N	10
06		4440 X	4402	-0-	-38	-0-	4402	2			N	10
07		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	10
*08		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4419	2	58	9	N	63
-----												
WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338												
03		1457 N	1441	-0-	-16	-0-	168	1	1273	2	Y	-0-
04		1470 N	1398	-0-	-72	-0-	167	1	1231	2	Y	-0-
05		1705 N	1682	-0-	-23	-0-	204	1	1477	2	Y	1
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	182	1	1344	2	Y	1
07		1457 N	1411	-0-	-46	-0-	176	1	1235	2	Y	1
08		1674 N	1345	-0-	-329	-0-	164	1	1181	2	Y	1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		N	-0-		-0-	
04		1710 N	1609	-0-	-101	-0-	1609 2		N	-0-		-0-	
05		1767 N	1761	-0-	-6	-0-	1761 2		N	-0-		-0-	
06		1770 N	1606	-0-	-164	-0-	1606 2		N	-0-		-0-	
07		1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1654 2		N	-0-		-0-	
08		1767 N	1740	-0-	-27	-0-	1740 2		N	-0-		-0-	
-----													
BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276													
03		651 N	226	-0-	-425	-0-	26 1	200 2	Y	-0-		-0-	
04		390 N	306	-0-	-84	-0-	31 1	275 2	Y	-0-		-0-	
05		558 N	450	-0-	-108	-0-	50 1	400 2	Y	-0-		-0-	
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	27 1	287 2	Y	-0-		-0-	
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	34 1	315 2	Y	-0-		-0-	
*08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	75 1	576 2	Y	-0-		-0-	
-----													
RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518													
03		5022 X	4032	-0-	-990	-0-	534 1	3498 2	Y	-0-		-0-	
04		4710 X	3799	-0-	-911	-0-	503 1	3296 2	Y	-0-		-0-	
05		4712 X	4115	-0-	-597	-0-	557 1	3558 2	Y	-0-		-0-	
06		4290 X	3706	-0-	-584	-0-	522 1	3184 2	Y	-0-		-0-	
07		4030 X	3747	-0-	-283	-0-	539 1	3208 2	Y	-0-		-0-	
08		4123 X	3750	-0-	-373	-0-	542 1	3208 2	Y	-0-		-0-	
-----													
STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532													
03		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	564 1	3693 2	Y	-0-		-0-	
04		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	500 1	3277 2	Y	-0-		-0-	
05		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	477 1	3046 2	Y	-0-		-0-	
06		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	443 1	2728 2	Y	-0-		-0-	
07		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	458 1	2709 2	Y	-0-		-0-	
*08		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	409 1	2447 2	Y	-0-		-0-	
-----													
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605													
03		777 X	777	-0-	-0-	-0-	39 1	738 2	Y	-0-		-0-	
04		540 X	540	-0-	-0-	-0-	5 1	535 2	Y	-0-		-0-	
05		877 X	877	-0-	-0-	-0-	15 1	862 2	Y	-0-		-0-	
06		617 X	617	-0-	-0-	-0-	16 1	601 2	Y	-0-		-0-	
07		541 X	541	-0-	-0-	-0-	33 1	508 2	Y	-0-		-0-	
08		868 X	539	-0-	-329	-0-	38 1	501 2	Y	-0-		-0-	
-----													
VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428													
03		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	673 1	4410 2	Y	-0-		-0-	
04		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	612 1	4007 2	Y	-0-		-0-	
05		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	645 1	4116 2	Y	-0-		-0-	
06		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	621 1	3791 2	Y	-0-		-0-	
07		4433 X	4242	-0-	-191	-0-	604 1	3638 2	Y	-0-		-0-	
08		4433 X	4217	-0-	-216	-0-	605 1	3612 2	Y	-0-		-0-	



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4092 X	3750	-0-	-342	-0-	450	1	3300	2	Y	-0-	49
04	3960 X	3718	-0-	-242	-0-	455	1	3263	2	Y	-0-	49
05	4092 X	3847	-0-	-245	-0-	472	1	3374	2	Y	1	50
06	3780 X	3774	-0-	-6	-0-	442	1	3249	2	Y	75 82 1	43
07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	487	1	3358	2	Y	46	89
08	3844 X	3741	-0-	-103	-0-	463	1	3278	2	Y	-0-	89
-----												
EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789												
03	4650 X	1809	-0-	-2841	-0-	1809	2			N	-0-	-0-
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-	-0-
05	29186 X	29186	-0-	-0-	-0-	29186	2			N	-0-	-0-
06	34579 X	34579	-0-	-0-	-0-	34579	2			N	-0-	-0-
07	27006 X	27006	-0-	-0-	-0-	27006	2			N	-0-	-0-
*08	22919 X	22919	-0-	-0-	-0-	22919	2			N	-0-	-0-
-----												
CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181												
03	5828 X	4217	-0-	-1611	-0-	557	1	3660	2	Y	-0-	-0-
04	5820 X	4021	-0-	-1799	-0-	534	1	3487	2	Y	-0-	-0-
05	6014 X	4239	-0-	-1775	-0-	573	1	3666	2	Y	-0-	-0-
06	5820 X	4077	-0-	-1743	-0-	574	1	3503	2	Y	-0-	-0-
07	6014 X	4040	-0-	-1974	-0-	589	1	3451	2	Y	-0-	-0-
08	4247 X	4061	-0-	-186	-0-	585	1	3476	2	Y	-0-	-0-
-----												
BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294												
03	3007 X	2614	-0-	-393	-0-	317	1	2297	2	Y	-0-	1
04	2910 X	2772	-0-	-138	-0-	337	1	2435	2	Y	-0-	1
05	3007 X	2836	-0-	-171	-0-	347	1	2488	2	Y	1	2
06	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	320	1	2347	2	Y	-0-	2
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	424	1	2899	2	Y	-0-	2
*08	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	371	1	2606	2	Y	-0-	2
-----												
MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291												
03	4588 X	4473	-0-	-115	-0-	1260	1	3213	2	Y	-0-	-0-
04	4440 X	3905	-0-	-535	-0-	1046	1	2859	2	Y	-0-	-0-
05	4650 X	3868	-0-	-782	-0-	1195	1	2673	2	Y	-0-	-0-
06	4500 X	3487	-0-	-1013	-0-	1090	1	2397	2	Y	-0-	-0-
07	4650 X	3837	-0-	-813	-0-	1191	1	2646	2	Y	-0-	-0-
08	4464 X	3695	-0-	-769	-0-	1174	1	2521	2	Y	-0-	-0-
-----												
GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800												
03	7998 X	7335	-0-	-663	-0-	344	1	6991	2	Y	-0-	-0-
04	7950 X	6874	-0-	-1076	-0-	62	1	6812	2	Y	-0-	-0-
05	8215 X	6616	-0-	-1599	-0-	88	1	6528	2	Y	-0-	-0-
06	7950 X	6354	-0-	-1596	-0-	163	1	6191	2	Y	-0-	-0-
07	7347 X	6619	-0-	-728	-0-	420	1	6199	2	Y	-0-	-0-
08	7347 X	6772	-0-	-575	-0-	464	1	6308	2	Y	-0-	-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	CODE	AMT	M		AMT	CODE	
03	19646 X	19646	-0-	-0-	-0-	19646	2			N	-0-			-0-
04	18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	18847	2			N	-0-			-0-
05	15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	15953	2			N	-0-			-0-
06	19020 X	12732	-0-	-6288	-0-	12732	2			N	-0-			-0-
07	19654 X	13822	-0-	-5832	-0-	13822	2			N	-0-			-0-
08	19654 X	13131	-0-	-6523	-0-	13131	2			N	-0-			-0-
-----														
ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220														
03	82491 X	75870	-0-	-6621	-0-	188	1	75682	2	N	-0-			-0-
04	77970 X	71818	-0-	-6152	-0-	187	1	71631	2	N	-0-			-0-
05	79143 X	69891	-0-	-9252	-0-	191	1	69700	2	N	-0-			-0-
06	74370 X	65295	-0-	-9075	-0-	183	1	65112	2	N	-0-			-0-
07	75857 X	62864	-0-	-12993	-0-	179	1	62685	2	N	-0-			-0-
08	75857 X	62276	-0-	-13581	-0-	183	1	62093	2	N	-0-			-0-
-----														
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413														
03	68014 X	59593	-0-	-8421	-0-	219	1	59371	2	Y	3			6
						3	9							
04	63930 X	55838	-0-	-8092	-0-	213	1	55623	2	Y	2	6	1	2
						2	9							
05	63922 X	55878	-0-	-8044	-0-	218	1	55657	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
06	61380 X	52885	-0-	-8495	-0-	212	1	52671	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
07	61783 X	52972	-0-	-8811	-0-	219	1	52751	2	Y	2			3
						2	9							
08	54529 X	51555	-0-	-2974	-0-	219	1	51333	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
-----														
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466														
03	67487 X	59316	-0-	-8171	-0-	218	1	59029	2	Y	63			124
						69	9							
04	63510 X	55984	-0-	-7526	-0-	213	1	55736	2	Y	32	119	1	37
						35	9							
05	63922 X	56118	-0-	-7804	-0-	219	1	55838	2	Y	55	57	1	35
						61	9							
06	59190 X	53035	-0-	-6155	-0-	212	1	52777	2	Y	42	54	1	23
						46	9							
07	60698 X	53320	-0-	-7378	-0-	220	1	53069	2	Y	28			51
						31	9							
08	54529 X	51605	-0-	-2924	-0-	219	1	51343	2	Y	39	44	1	46
						43	9							
-----														
ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624														
03	78403 X	78403	-0-	-0-	-0-	194	1	78209	2	N	-0-			-0-
04	70354 X	70354	-0-	-0-	-0-	183	1	70171	2	N	-0-			-0-
05	70500 X	70500	-0-	-0-	-0-	192	1	70308	2	N	-0-			-0-
06	66620 X	66620	-0-	-0-	-0-	187	1	66433	2	N	-0-			-0-
07	71336 X	71336	-0-	-0-	-0-	203	1	71133	2	N	-0-			-0-
*08	67663 X	67663	-0-	-0-	-0-	199	1	67464	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		81530 X	65627	-0-	-15903	-0-	409	1	65218	2	N	-0-
04		74550 X	61383	-0-	-13167	-0-	534	1	60849	2	N	-0-
05		73377 X	60931	-0-	-12446	-0-	411	1	60520	2	N	-0-
06		68220 X	57167	-0-	-11053	-0-	298	1	56869	2	N	-0-
*07		65627 X	59292	-0-	-6335	-0-	284	1	59008	2	N	-0-
08		65627 X	58157	-0-	-7470	-0-	235	1	57922	2	N	-0-
-----												
MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074												
03		88877 X	72370	-0-	-16507	-0-	451	1	71919	2	N	-0-
04		80430 X	66850	-0-	-13580	-0-	581	1	66269	2	N	-0-
05		80135 X	66345	-0-	-13790	-0-	448	1	65897	2	N	-0-
06		74280 X	61716	-0-	-12564	-0-	322	1	61394	2	N	-0-
*07		72385 X	61642	-0-	-10743	-0-	296	1	61346	2	N	-0-
08		72385 X	60296	-0-	-12089	-0-	244	1	60052	2	N	-0-
-----												
TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383												
03		166315 X	139031	-0-	-27284	-0-	139031	2			N	-0-
04		159390 X	131155	-0-	-28235	-0-	131155	2			N	-0-
05		156395 X	136089	-0-	-20306	-0-	449	1	135640	2	N	-0-
06		146160 X	124332	-0-	-21828	-0-	180	1	124152	2	N	-0-
*07		140895 X	122850	-0-	-18045	-0-	138	1	122712	2	N	-0-
08		139035 X	121949	-0-	-17086	-0-	66	1	121883	2	N	-0-
-----												
TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017												
03		151683 X	126251	-0-	-25432	-0-	126251	2			N	-0-
04		143580 X	118836	-0-	-24744	-0-	118836	2			N	-0-
05		142569 X	123092	-0-	-19477	-0-	406	1	122686	2	N	-0-
06		133590 X	113471	-0-	-20119	-0-	164	1	113307	2	N	-0-
*07		128743 X	112233	-0-	-16510	-0-	126	1	112107	2	N	-0-
08		126263 X	107096	-0-	-19167	-0-	58	1	107038	2	N	-0-
-----												
HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488												
03		65813 X	55098	-0-	-10715	-0-	78	1	55020	2	N	-0-
04		62400 X	51664	-0-	-10736	-0-	75	1	51589	2	N	-0-
05		63178 X	51384	-0-	-11794	-0-	77	1	51307	2	N	-0-
06		57150 X	49117	-0-	-8033	-0-	76	1	49041	2	N	-0-
07		57908 X	48595	-0-	-9313	-0-	78	1	48517	2	N	-0-
08		55087 X	47084	-0-	-8003	-0-	77	1	47007	2	N	-0-
-----												
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366												
03		78244 X	67986	-0-	-10258	-0-	250	1	67629	2	Y	188
							107	9				
04		74490 X	63416	-0-	-11074	-0-	241	1	63122	2	Y	56
							53	9				
05		75051 X	64198	-0-	-10853	-0-	251	1	63855	2	Y	54
							92	9				
06		68910 X	60818	-0-	-8092	-0-	243	1	60488	2	Y	51
							87	9				
07		69378 X	60999	-0-	-8379	-0-	252	1	60658	2	Y	132
							89	9				
08		62124 X	59486	-0-	-2638	-0-	252	1	59113	2	Y	132
							121	9				

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		93372 X	77542	-0-	-15830	-0-	109 1	77433 2	N	-0-			-0-
04		87090 X	72995	-0-	-14095	-0-	106 1	72889 2	N	-0-			-0-
05		86800 X	72466	-0-	-14334	-0-	109 1	72357 2	N	-0-			-0-
06		80550 X	67787	-0-	-12763	-0-	105 1	67682 2	N	-0-			-0-
07		78926 X	68247	-0-	-10679	-0-	109 1	68138 2	N	-0-			-0-
08		77531 X	66663	-0-	-10868	-0-	109 1	66554 2	N	-0-			-0-
-----													
HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613													
03		90241 X	76879	-0-	-13362	-0-	108 1	76771 2	N	-0-			-0-
04		84480 X	72330	-0-	-12150	-0-	105 1	72225 2	N	-0-			-0-
05		84444 X	72165	-0-	-12279	-0-	109 1	72056 2	N	-0-			-0-
06		79200 X	67792	-0-	-11408	-0-	105 1	67687 2	N	-0-			-0-
07		78554 X	67916	-0-	-10638	-0-	109 1	67807 2	N	-0-			-0-
08		76880 X	66816	-0-	-10064	-0-	109 1	66707 2	N	-0-			-0-
-----													
HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636													
03		76198 X	66304	-0-	-9894	-0-	244 1	66040 2	Y	18			36
							20 9						
04		71430 X	61331	-0-	-10099	-0-	233 1	61089 2	Y	8	34 1		10
							9 9						
05		71796 X	61827	-0-	-9969	-0-	242 1	61567 2	Y	16	16 1		10
							18 9						
06		68160 X	58228	-0-	-9932	-0-	233 1	57980 2	Y	14	15 1		9
							15 9						
07		69564 X	57997	-0-	-11567	-0-	239 1	57743 2	Y	14			23
							15 9						
08		59644 X	56965	-0-	-2679	-0-	241 1	56703 2	Y	19	19 1		23
							21 9						
-----													
HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477													
03		74865 X	61982	-0-	-12883	-0-	87 1	61895 2	N	-0-			-0-
04		69090 X	58799	-0-	-10291	-0-	85 1	58714 2	N	-0-			-0-
05		69378 X	58258	-0-	-11120	-0-	88 1	58170 2	N	-0-			-0-
06		64410 X	54812	-0-	-9598	-0-	85 1	54727 2	N	-0-			-0-
07		64387 X	54912	-0-	-9475	-0-	88 1	54824 2	N	-0-			-0-
08		61969 X	54594	-0-	-7375	-0-	89 1	54505 2	N	-0-			-0-
-----													
POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901													
03		164331 X	145061	-0-	-19270	-0-	360 1	144701 2	N	-0-			-0-
04		159030 X	136579	-0-	-22451	-0-	103 1	136476 2	N	-0-			-0-
05		157821 X	131649	-0-	-26172	-0-	123 1	131526 2	N	-0-			-0-
06		145740 X	121261	-0-	-24479	-0-	121 1	121140 2	N	-0-			-0-
07		145049 X	108121	-0-	-36928	-0-	111 1	108010 2	N	-0-			-0-
08		145049 X	118293	-0-	-26756	-0-	534 1	117759 2	N	-0-			-0-
-----													
POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759													
03		245954 X	189833	-0-	-56121	-0-	477 1	189356 2	N	-0-			-0-
04		231930 X	173608	-0-	-58322	-0-	131 1	173477 2	N	-0-			-0-
05		220782 X	168957	-0-	-51825	-0-	158 1	168799 2	N	-0-			-0-
06		199560 X	164726	-0-	-34834	-0-	164 1	164562 2	N	-0-			-0-
07		189844 X	145471	-0-	-44373	-0-	149 1	145322 2	N	-0-			-0-
08		189844 X	156152	-0-	-33692	-0-	706 1	155446 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		109027 X	97153	-0-	-11874	-0-	124	1	97029	2	Y	-0-		-0-
04		101280 X	87090	-0-	-14190	-0-	119	1	86971	2	Y	-0-		-0-
05		101277 X	86794	-0-	-14483	-0-	124	1	86670	2	Y	-0-		-0-
06		94710 X	81584	-0-	-13126	-0-	120	1	81464	2	Y	-0-		-0-
07		97154 X	82501	-0-	-14653	-0-	124	1	82377	2	Y	-0-		-0-
08		85498 X	79733	-0-	-5765	-0-	124	1	79609	2	Y	-0-		-0-
HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416														
03		102672 X	91197	-0-	-11475	-0-	117	1	91080	2	Y	-0-		-0-
04		96060 X	82169	-0-	-13891	-0-	113	1	82056	2	Y	-0-		-0-
05		95604 X	80212	-0-	-15392	-0-	115	1	80097	2	Y	-0-		-0-
06		89160 X	75590	-0-	-13570	-0-	112	1	75478	2	Y	-0-		-0-
07		91202 X	76518	-0-	-14684	-0-	115	1	76403	2	Y	-0-		-0-
08		78833 X	74415	-0-	-4418	-0-	116	1	74299	2	Y	-0-		-0-
CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838														
03		188697 X	152162	-0-	-36535	-0-	317	1	151845	2	N	-0-		-0-
04		175410 X	141668	-0-	-33742	-0-	305	1	141363	2	N	-0-		-0-
05		173755 X	144289	-0-	-29466	-0-	788	1	143501	2	N	-0-		-0-
06		159300 X	128264	-0-	-31036	-0-	492	1	127772	2	N	-0-		-0-
*07		153543 X	133016	-0-	-20527	-0-	464	1	132552	2	N	-0-		-0-
08		152148 X	128037	-0-	-24111	-0-	384	1	127653	2	N	-0-		-0-
CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661														
03		38037 X	31690	-0-	-6347	-0-	66	1	31624	2	N	-0-		-0-
04		35520 X	30519	-0-	-5001	-0-	66	1	30453	2	N	-0-		-0-
05		36053 X	31266	-0-	-4787	-0-	171	1	31095	2	N	-0-		-0-
06		33630 X	27634	-0-	-5996	-0-	106	1	27528	2	N	-0-		-0-
*07		33232 X	28770	-0-	-4462	-0-	100	1	28670	2	N	-0-		-0-
08		31682 X	27823	-0-	-3859	-0-	83	1	27740	2	N	-0-		-0-
HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528														
03		123411 X	110812	-0-	-12599	-0-	142	1	110670	2	Y	-0-		-0-
04		116130 X	101268	-0-	-14862	-0-	139	1	101129	2	Y	-0-		-0-
05		115785 X	100091	-0-	-15694	-0-	143	1	99948	2	Y	-0-		-0-
06		108330 X	94007	-0-	-14323	-0-	139	1	93868	2	Y	-0-		-0-
07		110825 X	95034	-0-	-15791	-0-	143	1	94891	2	Y	-0-		-0-
08		97991 X	91851	-0-	-6140	-0-	143	1	91708	2	Y	-0-		-0-
WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242														
03		146692 X	119878	-0-	-26814	-0-	539	1	119339	2	N	-0-		-0-
04		134640 X	112402	-0-	-22238	-0-	765	1	111637	2	N	-0-		-0-
05		133176 X	105303	-0-	-27873	-0-	550	1	104753	2	N	-0-		-0-
06		124230 X	98794	-0-	-25436	-0-	342	1	98452	2	N	-0-		-0-
*07		119877 X	97470	-0-	-22407	-0-	317	1	97153	2	N	-0-		-0-
08		119877 X	92595	-0-	-27282	-0-	257	1	92338	2	N	-0-		-0-
WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415														
03		176545 X	143203	-0-	-33342	-0-	643	1	142560	2	N	-0-		-0-
04		162660 X	134416	-0-	-28244	-0-	914	1	133502	2	N	-0-		-0-
05		163246 X	129574	-0-	-33672	-0-	677	1	128897	2	N	-0-		-0-
06		152220 X	122656	-0-	-29564	-0-	425	1	122231	2	N	-0-		-0-
*07		149079 X	121427	-0-	-27652	-0-	394	1	121033	2	N	-0-		-0-
08		143189 X	116824	-0-	-26365	-0-	324	1	116500	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019												TOTAL DEPTH	11040	PERF.11429	- 18937
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		157759 X	133537	-0-	-24222	-0-	187 1	133350 2	N	-0-			-0-		
04		145440 X	121064	-0-	-24376	-0-	180 1	120884 2	N	-0-			-0-		
05		144429 X	124541	-0-	-19888	-0-	194 1	124347 2	N	-0-			-0-		
06		135510 X	112623	-0-	-22887	-0-	181 1	112442 2	N	-0-			-0-		
07		133548 X	109665	-0-	-23883	-0-	184 1	109481 2	N	-0-			-0-		
08		133548 X	106991	-0-	-26557	-0-	187 1	106804 2	N	-0-			-0-		
-----															
HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018												TOTAL DEPTH	11292	PERF.12043	- 19416
03		260028 X	208190	-0-	-51838	-0-	721 1	207469 2	N	-0-			-0-		
04		240690 X	194989	-0-	-45701	-0-	334 1	194655 2	N	-0-			-0-		
05		231694 X	191206	-0-	-40488	-0-	373 1	190833 2	N	-0-			-0-		
06		224220 X	175575	-0-	-48645	-0-	362 1	175213 2	N	-0-			-0-		
07		208196 X	172054	-0-	-36142	-0-	373 1	171681 2	N	-0-			-0-		
08		208196 X	163273	-0-	-44923	-0-	947 1	162326 2	N	-0-			-0-		
-----															
MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019												TOTAL DEPTH	11038	PERF.11180	- 19027
03		167524 X	139391	-0-	-28133	-0-	196 1	139195 2	N	-0-			-0-		
04		154890 X	128101	-0-	-26789	-0-	190 1	127911 2	N	-0-			-0-		
05		154194 X	120931	-0-	-33263	-0-	189 1	120742 2	N	-0-			-0-		
06		142980 X	117305	-0-	-25675	-0-	189 1	117116 2	N	-0-			-0-		
07		139376 X	118234	-0-	-21142	-0-	199 1	118035 2	N	-0-			-0-		
08		139376 X	112436	-0-	-26940	-0-	196 1	112240 2	N	-0-			-0-		
-----															
ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019												TOTAL DEPTH	11117	PERF.11625	- 21186
03		227850 X	163342	-0-	-64508	-0-	1061 1	162281 2	N	-0-			-0-		
04		206190 X	148149	-0-	-58041	-0-	1312 1	146837 2	N	-0-			-0-		
05		202027 X	151779	-0-	-50248	-0-	1056 1	150723 2	N	-0-			-0-		
06		184620 X	135996	-0-	-48624	-0-	743 1	135253 2	N	-0-			-0-		
*07		181226 X	140597	-0-	-40629	-0-	713 1	139884 2	N	-0-			-0-		
08		163339 X	129247	-0-	-34092	-0-	576 1	128671 2	N	-0-			-0-		
-----															
ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019												TOTAL DEPTH	10412	PERF.11505	- 20305
03		235941 X	159943	-0-	-75998	-0-	1021 1	158922 2	N	-0-			-0-		
04		215790 X	146937	-0-	-68853	-0-	1302 1	145635 2	N	-0-			-0-		
05		212598 X	140300	-0-	-72298	-0-	976 1	139324 2	N	-0-			-0-		
06		192810 X	134685	-0-	-58125	-0-	736 1	133949 2	N	-0-			-0-		
*07		188883 X	135461	-0-	-53422	-0-	687 1	134774 2	N	-0-			-0-		
08		159929 X	129451	-0-	-30478	-0-	578 1	128873 2	N	-0-			-0-		
-----															
HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018												TOTAL DEPTH	10603	PERF.11142	- 18190
03		85994 X	72032	-0-	-13962	-0-	195 1	71837 2	Y	-0-			-0-		
04		80340 X	67927	-0-	-12413	-0-	188 1	67739 2	Y	-0-			-0-		
05		80879 X	66409	-0-	-14470	-0-	194 1	66215 2	Y	-0-			-0-		
06		75180 X	62543	-0-	-12637	-0-	188 1	62355 2	Y	-0-			-0-		
07		74834 X	62832	-0-	-12002	-0-	194 1	62638 2	Y	-0-			-0-		
08		64914 X	60562	-0-	-4352	-0-	193 1	60369 2	Y	-0-			-0-		
-----															
WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018												TOTAL DEPTH	11177	PERF.11646	- 21180
03		191270 X	155501	-0-	-35769	-0-	699 1	154802 2	N	-0-			-0-		
04		175050 X	160074	-0-	-14976	-0-	1088 1	158986 2	N	-0-			-0-		
05		172887 X	161731	-0-	-11156	-0-	845 1	160886 2	N	-0-			-0-		
06		160830 X	146231	-0-	-14599	-0-	505 1	145726 2	N	-0-			-0-		
*07		165416 X	141997	-0-	-23419	-0-	461 1	141536 2	N	-0-			-0-		
08		165416 X	133650	-0-	-31766	-0-	371 1	133279 2	N	-0-			-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
03		229307 X	164725	-0-	-64582	-0-	571 1	164154 2	N	-0-	-0-
04		207360 X	158980	-0-	-48380	-0-	272 1	158708 2	N	-0-	-0-
05		157232 X	153499	-0-	-3733	-0-	300 1	153199 2	N	-0-	-0-
06		159420 X	140832	-0-	-18588	-0-	290 1	140542 2	N	-0-	-0-
07		164734 X	137690	-0-	-27044	-0-	298 1	137392 2	N	-0-	-0-
08		164734 X	132179	-0-	-32555	-0-	770 1	131409 2	N	-0-	-0-
-----											
RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219											
03		194742 X	153835	-0-	-40907	-0-	153835 2		N	-0-	-0-
04		174840 X	144370	-0-	-30470	-0-	144370 2		N	-0-	-0-
05		173228 X	146128	-0-	-27100	-0-	146128 2		N	-0-	-0-
06		160320 X	135446	-0-	-24874	-0-	135446 2		N	-0-	-0-
07		159650 X	133515	-0-	-26135	-0-	133515 2		N	-0-	-0-
08		153822 X	128805	-0-	-25017	-0-	128805 2		N	-0-	-0-
-----											
ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964											
03		204011 X	144464	-0-	-59547	-0-	929 1	143535 2	N	-0-	-0-
04		185010 X	135674	-0-	-49336	-0-	1202 1	134472 2	N	-0-	-0-
05		181660 X	131760	-0-	-49900	-0-	917 1	130843 2	N	-0-	-0-
06		166740 X	122704	-0-	-44036	-0-	671 1	122033 2	N	-0-	-0-
*07		163835 X	123648	-0-	-40187	-0-	627 1	123021 2	N	-0-	-0-
08		144460 X	118376	-0-	-26084	-0-	528 1	117848 2	N	-0-	-0-
-----											
HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333											
03		248992 X	197049	-0-	-51943	-0-	683 1	196366 2	N	-0-	-0-
04		232350 X	175699	-0-	-56651	-0-	301 1	175398 2	N	-0-	-0-
05		226703 X	171108	-0-	-55595	-0-	334 1	170774 2	N	-0-	-0-
06		190680 X	163294	-0-	-27386	-0-	336 1	162958 2	N	-0-	-0-
07		197036 X	159312	-0-	-37724	-0-	345 1	158967 2	N	-0-	-0-
08		197036 X	149803	-0-	-47233	-0-	867 1	148936 2	N	-0-	-0-
-----											
ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663											
03		165168 X	98717	-0-	-66451	-0-	655 1	98062 2	N	-0-	-0-
04		146040 X	106298	-0-	-39742	-0-	941 1	105357 2	N	-0-	-0-
05		139283 X	103180	-0-	-36103	-0-	718 1	102462 2	N	-0-	-0-
06		125370 X	93628	-0-	-31742	-0-	513 1	93115 2	N	-0-	-0-
*07		121303 X	92647	-0-	-28656	-0-	470 1	92177 2	N	-0-	-0-
08		109833 X	87789	-0-	-22044	-0-	392 1	87397 2	N	-0-	-0-
-----											
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618											
03		127720 X	109393	-0-	-18327	-0-	419 1	108970 2	Y	4	4
							4 9				
04		121350 X	98754	-0-	-22596	-0-	403 1	98351 2	Y	-0-	4
05		118420 X	97239	-0-	-21181	-0-	413 1	96826 2	Y	-0-	-0-
06		109380 X	91359	-0-	-18021	-0-	401 1	90956 2	Y	2	2
							2 9				
07		109399 X	90698	-0-	-18701	-0-	416 1	90282 2	Y	-0-	2
08		93589 X	86600	-0-	-6989	-0-	414 1	86186 2	Y	-0-	-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* C	COND	* * DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----												
03		83700 X	69754	-0-	-13946	-0-	188	1	69566	2	Y	-0-
04		78330 X	65825	-0-	-12505	-0-	182	1	65643	2	Y	-0-
05		77655 X	64898	-0-	-12757	-0-	189	1	64709	2	Y	-0-
06		72480 X	60653	-0-	-11827	-0-	182	1	60471	2	Y	-0-
07		72602 X	61310	-0-	-11292	-0-	189	1	61121	2	Y	-0-
08		63178 X	59486	-0-	-3692	-0-	190	1	59296	2	Y	-0-
-----												
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438												
03		86800 X	74401	-0-	-12399	-0-	285	1	74115	2	Y	1
04		81930 X	68176	-0-	-13754	-0-	278	1	67897	2	Y	2
05		81096 X	67221	-0-	-13875	-0-	286	1	66933	2	Y	2
06		75090 X	62681	-0-	-12409	-0-	275	1	62399	2	Y	8
07		74400 X	61646	-0-	-12754	-0-	282	1	61362	2	Y	10
08		64511 X	58966	-0-	-5545	-0-	282	1	58675	2	Y	9
-----												
ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870												
03		449221 X	317701	-0-	-131520	-0-	986	1	316715	2	N	-0-
04		398730 X	286738	-0-	-111992	-0-	1570	1	285168	2	N	-0-
05		391530 X	279623	-0-	-111907	-0-	1066	1	278557	2	N	-0-
06		353820 X	250370	-0-	-103450	-0-	501	1	249869	2	N	-0-
*07		344162 X	258733	-0-	-85429	-0-	436	1	258297	2	N	-0-
08		317688 X	239195	-0-	-78493	-0-	272	1	238923	2	N	-0-
-----												
WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438												
03		298778 X	204659	-0-	-94119	-0-	541	1	204118	2	N	-0-
04		289140 X	190218	-0-	-98922	-0-	950	1	189268	2	N	-0-
05		298778 X	194202	-0-	-104576	-0-	641	1	193561	2	N	-0-
06		233010 X	175219	-0-	-57791	-0-	253	1	174966	2	N	-0-
*07		204662 X	171281	-0-	-33381	-0-	193	1	171088	2	N	-0-
08		204662 X	162851	-0-	-41811	-0-	88	1	162763	2	N	-0-
-----												
WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662												
03		220389 X	220389	-0-	-0-	-0-	599	1	219790	2	N	-0-
04		209078 X	209078	-0-	-0-	-0-	1045	1	208033	2	N	-0-
05		239227 X	206659	-0-	-32568	-0-	683	1	205976	2	N	-0-
06		231510 X	185045	-0-	-46465	-0-	267	1	184778	2	N	-0-
*07		239227 X	190592	-0-	-48635	-0-	215	1	190377	2	N	-0-
08		220379 X	188811	-0-	-31568	-0-	103	1	188708	2	N	-0-
-----												



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		137423 X	119522	-0-	-17901	-0-	458	1	119042	2	Y	20					166
04		130410 X	109375	-0-	-21035	-0-	446	1	108918	2	Y	10	89	1			87
05		129146 X	108529	-0-	-20617	-0-	461	1	108049	2	Y	17	80	1			24
06		119790 X	101416	-0-	-18374	-0-	445	1	100935	2	Y	33					57
07		119536 X	100842	-0-	-18694	-0-	462	1	100359	2	Y	19					76
08		103912 X	97140	-0-	-6772	-0-	464	1	96634	2	Y	38	61	1			53
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406																	
03		117986 X	101024	-0-	-16962	-0-	387	1	100626	2	Y	10					180
04		111990 X	91635	-0-	-20355	-0-	374	1	91255	2	Y	5	86	1			99
05		111166 X	91723	-0-	-19443	-0-	390	1	91314	2	Y	17	97	1			19
06		102660 X	86463	-0-	-16197	-0-	379	1	86031	2	Y	48					67
07		101029 X	85100	-0-	-15929	-0-	390	1	84675	2	Y	32					99
08		88567 X	81688	-0-	-6879	-0-	390	1	81240	2	Y	53	88	1			64
WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883																	
03		190359 X	190359	-0-	-0-	-0-	512	1	189847	2	N	-0-					-0-
04		190350 X	187201	-0-	-3149	-0-	933	1	186268	2	N	-0-					-0-
05		218240 X	183144	-0-	-35096	-0-	602	1	182542	2	N	-0-					-0-
06		211200 X	173841	-0-	-37359	-0-	251	1	173590	2	N	-0-					-0-
*07		218240 X	170292	-0-	-47948	-0-	191	1	170101	2	N	-0-					-0-
08		193440 X	167691	-0-	-25749	-0-	91	1	167600	2	N	-0-					-0-
STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592																	
03		291586 X	123909	-0-	-167677	-0-	189	1	123720	2	N	-0-					-0-
04		282180 X	210054	-0-	-72126	-0-	333	1	209721	2	N	-0-					-0-
05		291586 X	216228	-0-	-75358	-0-	895	1	215333	2	N	-0-					-0-
06		267840 X	202734	-0-	-65106	-0-	626	1	202108	2	N	-0-					-0-
*07		226486 X	201350	-0-	-25136	-0-	567	1	200783	2	N	-0-					-0-
08		217062 X	184032	-0-	-33030	-0-	438	1	183594	2	N	-0-					-0-
ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980																	
03		150133 X	117582	-0-	-32551	-0-	366	1	117077	2	Y	126	144	1			16
04		141030 X	105270	-0-	-35760	-0-	330	1	104723	2	Y	197	161	1			52
05		136927 X	103468	-0-	-33459	-0-	339	1	102711	2	Y	380	372	1			60
06		124950 X	96194	-0-	-28756	-0-	330	1	95484	2	Y	345	375	1			30
07		117583 X	95206	-0-	-22377	-0-	340	1	94505	2	Y	328	306	1			52
08		99076 X	90209	-0-	-8867	-0-	351	1	89506	2	Y	320	350	1			22

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		346797 X	272855	-0-	-73942	-0-	859	1	271996	2	N	-0-			-0-
04		322800 X	251475	-0-	-71325	-0-	1382	1	250093	2	N	-0-			-0-
05		316696 X	-0-	-0-	-316696	-0-					N	-0-			-0-
06		289020 X	-0-	-0-	-289020	-0-					N	-0-			-0-
*07		284611 X	16200	-0-	-268411	-0-	7	1	16193	2	N	-0-			-0-
08		272862 X	251148	-0-	-21714	-0-	169	1	250979	2	N	-0-			-0-
-----															
ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067															
03		276768 X	220609	-0-	-56159	-0-	696	1	219913	2	N	-0-			-0-
04		255630 X	206095	-0-	-49535	-0-	1132	1	204963	2	N	-0-			-0-
05		251286 X	-0-	-0-	-251286	-0-					N	-0-			-0-
06		230700 X	-0-	-0-	-230700	-0-					N	-0-			-0-
07		228470 X	-0-	-0-	-228470	-0-					N	-0-			-0-
08		220596 X	158033	-0-	-62563	-0-	71	1	157962	2	N	-0-			-0-
-----															
ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309															
03		368683 X	291074	-0-	-77609	-0-	917	1	290157	2	N	-0-			-0-
04		339750 X	268520	-0-	-71230	-0-	1475	1	267045	2	N	-0-			-0-
05		336226 X	-0-	-0-	-336226	-0-					N	-0-			-0-
06		307350 X	-0-	-0-	-307350	-0-					N	-0-			-0-
07		305319 X	-0-	-0-	-305319	-0-					N	-0-			-0-
08		291059 X	201935	-0-	-89124	-0-	91	1	201844	2	N	-0-			-0-
-----															
STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688															
03		314216 X	258308	-0-	-55908	-0-	475	1	257833	2	N	-0-			-0-
04		285900 X	241634	-0-	-44266	-0-	383	1	241251	2	N	-0-			-0-
05		248717 X	248717	-0-	-0-	-0-	1029	1	247688	2	N	-0-			-0-
06		249990 X	232774	-0-	-17216	-0-	719	1	232055	2	N	-0-			-0-
*07		258323 X	235633	-0-	-22690	-0-	663	1	234970	2	N	-0-			-0-
08		258323 X	218743	-0-	-39580	-0-	519	1	218224	2	N	-0-			-0-
-----															
STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493															
03		237243 X	206037	-0-	-31206	-0-	381	1	205656	2	N	-0-			-0-
04		218760 X	185875	-0-	-32885	-0-	295	1	185580	2	N	-0-			-0-
05		189831 X	189831	-0-	-0-	-0-	783	1	189048	2	N	-0-			-0-
06		200160 X	176618	-0-	-23542	-0-	545	1	176073	2	N	-0-			-0-
*07		206832 X	180056	-0-	-26776	-0-	507	1	179549	2	N	-0-			-0-
08		206026 X	165539	-0-	-40487	-0-	396	1	165143	2	N	-0-			-0-
-----															
KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009															
03		325872 X	254148	-0-	-71724	-0-	719	1	253330	2	N	90	90	8	-0-
04		296730 X	267556	-0-	-29174	-0-	1332	1	266224	2	N	-0-			-0-
05		252461 X	252461	-0-	-0-	-0-	661	1	251800	2	N	-0-			-0-
06		245940 X	222214	-0-	-23726	-0-	303	1	221911	2	N	-0-			-0-
*07		276489 X	215331	-0-	-61158	-0-	331	1	215000	2	N	-0-			-0-
08		276489 X	199884	-0-	-76605	-0-	195	1	199689	2	N	-0-			-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		340225 X	18369	-0-	-321856	-0-	22	1	18347	2	N	-0-		-0-	
04		312990 X	263955	-0-	-49035	-0-	313	1	263642	2	N	-0-		-0-	
05		307148 X	262185	-0-	-44963	-0-	361	1	261824	2	N	-0-		-0-	
06		283620 X	238404	-0-	-45216	-0-	357	1	238047	2	N	-0-		-0-	
07		272769 X	231376	-0-	-41393	-0-	367	1	231009	2	N	-0-		-0-	
08		272769 X	226971	-0-	-45798	-0-	1166	1	225805	2	N	-0-		-0-	
-----															
REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889															
03		632648 X	34462	-0-	-598186	-0-	41	1	34421	2	N	-0-		-0-	
04		582570 X	504150	-0-	-78420	-0-	597	1	503553	2	N	-0-		-0-	
05		575174 X	493614	-0-	-81560	-0-	680	1	492934	2	N	-0-		-0-	
06		537480 X	447120	-0-	-90360	-0-	669	1	446451	2	N	-0-		-0-	
07		520955 X	429033	-0-	-91922	-0-	683	1	428350	2	N	-0-		-0-	
08		520955 X	415499	-0-	-105456	-0-	2144	1	413355	2	N	-0-		-0-	
-----															
MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897															
03		307396 X	230319	-0-	-77077	-0-	2731	1	227588	2	N	-0-		-0-	
04		283230 X	210431	-0-	-72799	-0-	1148	1	209283	2	N	-0-		-0-	
05		272273 X	205284	-0-	-66989	-0-	779	1	204505	2	N	-0-		-0-	
06		255300 X	180343	-0-	-74957	-0-	358	1	179985	2	N	-0-		-0-	
*07		245861 X	172225	-0-	-73636	-0-	299	1	171926	2	N	-0-		-0-	
08		230330 X	163502	-0-	-66828	-0-	189	1	163313	2	N	-0-		-0-	
-----															
MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160															
03		283867 X	224783	-0-	-59084	-0-	2669	1	222114	2	N	-0-		-0-	
04		263550 X	208684	-0-	-54866	-0-	1138	1	207546	2	N	-0-		-0-	
05		255006 X	205315	-0-	-49691	-0-	779	1	204536	2	N	-0-		-0-	
06		243990 X	182261	-0-	-61729	-0-	362	1	181899	2	N	-0-		-0-	
*07		239165 X	173867	-0-	-65298	-0-	303	1	173564	2	N	-0-		-0-	
08		224781 X	169786	-0-	-54995	-0-	197	1	169589	2	N	-0-		-0-	
-----															
ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161															
03		184419 X	147563	-0-	-36856	-0-	457	1	146555	2	Y	501	474	1	68
							551	9							
04		172290 X	137968	-0-	-34322	-0-	432	1	137186	2	Y	318	347	1	39
							350	9							
05		168857 X	136825	-0-	-32032	-0-	449	1	136073	2	Y	275	272	1	42
							303	9							
06		156150 X	125587	-0-	-30563	-0-	431	1	124875	2	Y	255	274	1	23
							281	9							
07		147560 X	123775	-0-	-23785	-0-	443	1	123048	2	Y	258	240	1	41
							284	9							
08		131440 X	118894	-0-	-12546	-0-	464	1	118166	2	Y	240	267	1	14
							264	9							
-----															
POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734															
03		437162 X	352772	-0-	-84390	-0-	891	1	351881	2	N	-0-		-0-	
04		401940 X	324040	-0-	-77900	-0-	244	1	323796	2	N	-0-		-0-	
05		394537 X	319168	-0-	-75369	-0-	298	1	318870	2	N	-0-		-0-	
06		362670 X	297050	-0-	-65620	-0-	295	1	296755	2	N	-0-		-0-	
07		352780 X	295005	-0-	-57775	-0-	313	1	294692	2	N	-0-		-0-	
08		352780 X	286965	-0-	-65815	-0-	1322	1	285643	2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
03		357368 X	282521	-0-	-74847	-0-		709	1	281812	2	-0-
04		326520 X	253678	-0-	-72842	-0-		191	1	253487	2	-0-
05		317192 X	245182	-0-	-72010	-0-		229	1	244953	2	-0-
06		287160 X	232587	-0-	-54573	-0-		231	1	232356	2	-0-
07		282534 X	227721	-0-	-54813	-0-		242	1	227479	2	-0-
08		282534 X	216092	-0-	-66442	-0-		994	1	215098	2	-0-
-----												
POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927												
03		440262 X	355415	-0-	-84847	-0-		865	1	354550	2	-0-
04		407670 X	327357	-0-	-80313	-0-		246	1	327111	2	-0-
05		401078 X	321571	-0-	-79507	-0-		300	1	321271	2	-0-
06		369090 X	296642	-0-	-72448	-0-		295	1	296347	2	-0-
07		355415 X	293226	-0-	-62189	-0-		311	1	292915	2	-0-
08		355415 X	284214	-0-	-71201	-0-		1313	1	282901	2	-0-
-----												
POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417												
03		376371 X	318838	-0-	-57533	-0-		1030	1	317808	2	-0-
04		345540 X	294981	-0-	-50559	-0-		460	1	294521	2	-0-
05		339202 X	284456	-0-	-54746	-0-		527	1	283929	2	-0-
06		313530 X	260954	-0-	-52576	-0-		522	1	260432	2	-0-
07		318835 X	237042	-0-	-81793	-0-		583	1	236459	2	-0-
08		318835 X	241234	-0-	-77601	-0-		1407	1	239827	2	-0-
-----												
HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008												
03		450616 X	326320	-0-	-124296	-0-		970	1	325350	2	-0-
04		405120 X	296317	-0-	-108803	-0-		1578	1	294739	2	-0-
05		390569 X	291359	-0-	-99210	-0-		1065	1	290294	2	-0-
06		353100 X	266150	-0-	-86950	-0-		508	1	265642	2	-0-
*07		341868 X	261512	-0-	-80356	-0-		482	1	261030	2	-0-
08		326306 X	247945	-0-	-78361	-0-		267	1	247678	2	-0-
-----												
HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843												
03		381393 X	268452	-0-	-112941	-0-		798	1	267654	2	-0-
04		340980 X	242578	-0-	-98402	-0-		1292	1	241286	2	-0-
05		326833 X	237354	-0-	-89479	-0-		868	1	236486	2	-0-
06		294810 X	174828	-0-	-119982	-0-		311	1	174517	2	-0-
07		283154 X	-0-	-0-	-283154	-0-					N	-0-
08		268460 X	161709	-0-	-106751	-0-		143	1	161566	2	-0-
-----												
POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445												
03		338210 X	331925	-0-	-6285	-0-		1041	1	330884	2	-0-
04		308730 X	287467	-0-	-21263	-0-		448	1	287019	2	-0-
05		301568 X	260660	-0-	-40908	-0-		483	1	260177	2	-0-
06		321210 X	234490	-0-	-86720	-0-		469	1	234021	2	-0-
07		331917 X	169887	-0-	-162030	-0-		361	1	169526	2	-0-
08		331917 X	209690	-0-	-122227	-0-		1252	1	208438	2	-0-
-----												
HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768												
03		373333 X	273841	-0-	-99492	-0-		814	1	273027	2	-0-
04		336720 X	249225	-0-	-87495	-0-		1328	1	247897	2	-0-
05		323733 X	247214	-0-	-76519	-0-		904	1	246310	2	-0-
06		293940 X	184940	-0-	-109000	-0-		328	1	184612	2	-0-
07		285448 X	-0-	-0-	-285448	-0-					N	-0-
08		273854 X	164795	-0-	-109059	-0-		145	1	164650	2	-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		432450 X	325375	-0-	-107075	-0-	970	1	324405	2	N	-0-		-0-
04		389940 X	301492	-0-	-88448	-0-	1605	1	299887	2	N	-0-		-0-
05		376557 X	299358	-0-	-77199	-0-	1095	1	298263	2	N	-0-		-0-
06		343290 X	275941	-0-	-67349	-0-	527	1	275414	2	N	-0-		-0-
*07		332630 X	274925	-0-	-57705	-0-	506	1	274419	2	N	-0-		-0-
08		325376 X	265046	-0-	-60330	-0-	285	1	264761	2	N	-0-		-0-
-----														
KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111														
03		437069 X	331508	-0-	-105561	-0-	904	1	330477	2	N	115	115 8	-0-
							127	9						
04		388800 X	285667	-0-	-103133	-0-	1425	1	284242	2	N	-0-		-0-
05		280323 X	280323	-0-	-0-	-0-	734	1	279589	2	N	-0-		-0-
06		320820 X	263431	-0-	-57389	-0-	359	1	263072	2	N	-0-		-0-
*07		331514 X	257832	-0-	-73682	-0-	396	1	257436	2	N	-0-		-0-
08		331514 X	240026	-0-	-91488	-0-	235	1	239791	2	N	-0-		-0-
-----														
KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016														
03		381052 X	297742	-0-	-83310	-0-	836	1	296880	2	N	24	24 8	-0-
							26	9						
04		345150 X	298230	-0-	-46920	-0-	1487	1	296743	2	N	-0-		-0-
05		282804 X	282804	-0-	-0-	-0-	741	1	282063	2	N	-0-		-0-
06		288150 X	251756	-0-	-36394	-0-	343	1	251413	2	N	-0-		-0-
*07		308171 X	244355	-0-	-63816	-0-	375	1	243980	2	N	-0-		-0-
08		308171 X	226283	-0-	-81888	-0-	221	1	226062	2	N	-0-		-0-
-----														
ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721														
03		359941 X	259743	-0-	-100198	-0-	807	1	258936	2	N	-0-		-0-
04		320850 X	236269	-0-	-84581	-0-	1294	1	234975	2	N	-0-		-0-
05		316510 X	231116	-0-	-85394	-0-	882	1	230234	2	N	-0-		-0-
06		286710 X	204602	-0-	-82108	-0-	409	1	204193	2	N	-0-		-0-
*07		278690 X	217136	-0-	-61554	-0-	365	1	216771	2	N	-0-		-0-
08		259749 X	208557	-0-	-51192	-0-	237	1	208320	2	N	-0-		-0-
-----														
TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716														
03		347045 X	288527	-0-	-58518	-0-	661	1	287866	2	N	-0-		-0-
04		314400 X	257287	-0-	-57113	-0-	124	1	257163	2	N	-0-		-0-
05		303614 X	246835	-0-	-56779	-0-	161	1	246674	2	N	-0-		-0-
06		292710 X	224776	-0-	-67934	-0-	162	1	224614	2	N	-0-		-0-
07		300297 X	220116	-0-	-80181	-0-	164	1	219952	2	N	-0-		-0-
08		288517 X	206838	-0-	-81679	-0-	893	1	205945	2	N	-0-		-0-
-----														
TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854														
03		422375 X	302735	-0-	-119640	-0-	686	1	302049	2	N	-0-		-0-
04		379950 X	276132	-0-	-103818	-0-	133	1	275999	2	N	-0-		-0-
05		364622 X	268692	-0-	-95930	-0-	175	1	268517	2	N	-0-		-0-
06		331110 X	244202	-0-	-86908	-0-	176	1	244026	2	N	-0-		-0-
07		321811 X	240919	-0-	-80892	-0-	180	1	240739	2	N	-0-		-0-
08		302746 X	226410	-0-	-76336	-0-	976	1	225434	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	471696	X	387554	-0-	-84142	-0-	821 1	386733 2	N	-0-	-0-	-0-
04	456480	X	355711	-0-	-100769	-0-	119 1	355592 2	N	-0-	-0-	-0-
05	395963	X	351877	-0-	-44086	-0-	171 1	351706 2	N	-0-	-0-	-0-
06	383190	X	322198	-0-	-60992	-0-	173 1	322025 2	N	-0-	-0-	-0-
07	392026	X	315431	-0-	-76595	-0-	175 1	315256 2	N	-0-	-0-	-0-
08	387562	X	300443	-0-	-87119	-0-	1237 1	299206 2	N	-0-	-0-	-0-
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125												
03	554900	X	466857	-0-	-88043	-0-	984 1	465873 2	N	-0-	-0-	-0-
04	527340	X	425826	-0-	-101514	-0-	142 1	425684 2	N	-0-	-0-	-0-
05	467418	X	420446	-0-	-46972	-0-	204 1	420242 2	N	-0-	-0-	-0-
06	452340	X	388778	-0-	-63562	-0-	209 1	388569 2	N	-0-	-0-	-0-
07	467418	X	381174	-0-	-86244	-0-	212 1	380962 2	N	-0-	-0-	-0-
08	466860	X	366937	-0-	-99923	-0-	1514 1	365423 2	N	-0-	-0-	-0-
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578												
03	491877	X	402152	-0-	-89725	-0-	847 1	401305 2	N	-0-	-0-	-0-
04	476010	X	372368	-0-	-103642	-0-	124 1	372244 2	N	-0-	-0-	-0-
05	410068	X	370742	-0-	-39326	-0-	180 1	370562 2	N	-0-	-0-	-0-
06	396840	X	343510	-0-	-53330	-0-	184 1	343326 2	N	-0-	-0-	-0-
07	410068	X	337548	-0-	-72520	-0-	187 1	337361 2	N	-0-	-0-	-0-
08	402163	X	323265	-0-	-78898	-0-	1327 1	321938 2	N	-0-	-0-	-0-
ABNEY 1215 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838												
03	384741	X	264570	-0-	-120171	-0-	821 1	263749 2	N	-0-	-0-	-0-
04	341160	X	237868	-0-	-103292	-0-	1303 1	236565 2	N	-0-	-0-	-0-
05	315952	X	230353	-0-	-85599	-0-	879 1	229474 2	N	-0-	-0-	-0-
06	282750	X	207754	-0-	-74996	-0-	415 1	207339 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	272738	X	213538	-0-	-59200	-0-	360 1	213178 2	N	-0-	-0-	-0-
08	264585	X	197742	-0-	-66843	-0-	225 1	197517 2	N	-0-	-0-	-0-
MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862												
03	549568	X	372873	-0-	-176695	-0-	768 1	372105 2	N	-0-	-0-	-0-
04	484260	X	336987	-0-	-147273	-0-	84 1	336903 2	N	-0-	-0-	-0-
05	458676	X	321836	-0-	-136840	-0-	130 1	321706 2	N	-0-	-0-	-0-
06	414510	X	292056	-0-	-122454	-0-	133 1	291923 2	N	-0-	-0-	-0-
07	396242	X	283069	-0-	-113173	-0-	133 1	282936 2	N	-0-	-0-	-0-
08	372868	X	262845	-0-	-110023	-0-	1051 1	261794 2	N	-0-	-0-	-0-
TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816												
03	387996	X	280243	-0-	-107753	-0-	636 1	279607 2	N	-0-	-0-	-0-
04	346290	X	254283	-0-	-92007	-0-	123 1	254160 2	N	-0-	-0-	-0-
05	330677	X	246215	-0-	-84462	-0-	161 1	246054 2	N	-0-	-0-	-0-
06	300930	X	223053	-0-	-77877	-0-	161 1	222892 2	N	-0-	-0-	-0-
07	295337	X	220806	-0-	-74531	-0-	165 1	220641 2	N	-0-	-0-	-0-
08	280240	X	207083	-0-	-73157	-0-	893 1	206190 2	N	-0-	-0-	-0-
HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655												
03	421755	X	269155	-0-	-152600	-0-	596 1	268559 2	N	-0-	-0-	-0-
04	326760	X	245239	-0-	-81521	-0-	109 1	245130 2	N	-0-	-0-	-0-
05	318587	X	241236	-0-	-77351	-0-	144 1	241092 2	N	-0-	-0-	-0-
06	301830	X	231171	-0-	-70659	-0-	147 1	231024 2	N	-0-	-0-	-0-
07	285882	X	223346	-0-	-62536	-0-	149 1	223197 2	N	-0-	-0-	-0-
08	269142	X	213678	-0-	-55464	-0-	902 1	212776 2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		550870 X	384671	-0-	-166199	-0-	790 1	383881 2	N	-0-		-0-
04		493020 X	350964	-0-	-142056	-0-	88 1	350876 2	N	-0-		-0-
05		468503 X	339041	-0-	-129462	-0-	137 1	338904 2	N	-0-		-0-
06		428820 X	309658	-0-	-119162	-0-	141 1	309517 2	N	-0-		-0-
07		413788 X	300497	-0-	-113291	-0-	141 1	300356 2	N	-0-		-0-
08		384679 X	281326	-0-	-103353	-0-	1126 1	280200 2	N	-0-		-0-
-----												
HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933												
03		481275 X	295852	-0-	-185423	-0-	658 1	295194 2	N	-0-		-0-
04		465750 X	271781	-0-	-193969	-0-	121 1	271660 2	N	-0-		-0-
05		481275 X	270153	-0-	-211122	-0-	161 1	269992 2	N	-0-		-0-
06		465750 X	246145	-0-	-219605	-0-	157 1	245988 2	N	-0-		-0-
07		318990 X	240001	-0-	-78989	-0-	160 1	239841 2	N	-0-		-0-
08		295864 X	229023	-0-	-66841	-0-	969 1	228054 2	N	-0-		-0-
-----												
MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192												
03		4414815 X	483871	-0-	-3930944	-0-	990 1	482881 2	N	-0-		-0-
04		671790 X	446271	-0-	-225519	-0-	112 1	446159 2	N	-0-		-0-
05		694183 X	436583	-0-	-257600	-0-	176 1	436407 2	N	-0-		-0-
06		671790 X	400609	-0-	-271181	-0-	182 1	400427 2	N	-0-		-0-
07		694183 X	393496	-0-	-300687	-0-	185 1	393311 2	N	-0-		-0-
08		483879 X	371272	-0-	-112607	-0-	1489 1	369783 2	N	-0-		-0-
-----												
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314												
03		3650799 X	531572	-0-	-3119227	-0-	183 1	531389 2	N	-0-		-0-
04		729510 X	307606	-0-	-421904	-0-	82 1	307524 2	N	-0-		-0-
05		753827 X	48532	-0-	-705295	-0-	161 1	48371 2	N	-0-		-0-
06		729510 X	418189	-0-	-311321	-0-	644 1	417545 2	N	-0-		-0-
*07		753827 X	479103	-0-	-274724	-0-	665 1	478438 2	N	-0-		-0-
08		531557 X	440066	-0-	-91491	-0-	363 1	439703 2	N	-0-		-0-
-----												
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131												
03		2671496 X	376671	-0-	-2294825	-0-	130 1	376541 2	N	-0-		-0-
04		561030 X	215314	-0-	-345716	-0-	57 1	215257 2	N	-0-		-0-
05		579731 X	45837	-0-	-533894	-0-	154 1	45683 2	N	-0-		-0-
06		561030 X	292951	-0-	-268079	-0-	468 1	292483 2	N	-0-		-0-
*07		579731 X	322227	-0-	-257504	-0-	449 1	321778 2	N	-0-		-0-
08		376681 X	292738	-0-	-83943	-0-	242 1	292496 2	N	-0-		-0-
-----												
BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221												
03		4361767 X	484434	-0-	-3877333	-0-	1420 1	483014 2	N	-0-		-0-
04		715290 X	444012	-0-	-271278	-0-	2343 1	441669 2	N	-0-		-0-
05		739133 X	433933	-0-	-305200	-0-	1565 1	432368 2	N	-0-		-0-
06		715290 X	392827	-0-	-322463	-0-	696 1	392131 2	N	-0-		-0-
*07		739133 X	391122	-0-	-348011	-0-	571 1	390551 2	N	-0-		-0-
08		484437 X	367514	-0-	-116923	-0-	331 1	367183 2	N	-0-		-0-
-----												
BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115												
03		3678015 X	409539	-0-	-3268476	-0-	1202 1	408337 2	N	-0-		-0-
04		725550 X	376027	-0-	-349523	-0-	1984 1	374043 2	N	-0-		-0-
05		749735 X	367598	-0-	-382137	-0-	1325 1	366273 2	N	-0-		-0-
06		725550 X	335509	-0-	-390041	-0-	594 1	334915 2	N	-0-		-0-
*07		749735 X	342514	-0-	-407221	-0-	500 1	342014 2	N	-0-		-0-
08		409541 X	319035	-0-	-90506	-0-	288 1	318747 2	N	-0-		-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03	1684183	X	466061	-0-	-1218122	-0-	1369	1	464692	2	N	-0-
04	525240	X	422119	-0-	-103121	-0-	2231	1	419888	2	N	-0-
05	542748	X	433103	-0-	-109645	-0-	1557	1	431546	2	N	-0-
06	525240	X	352067	-0-	-173173	-0-	619	1	351448	2	N	-0-
*07	542748	X	340495	-0-	-202253	-0-	501	1	339994	2	N	-0-
08	466054	X	311985	-0-	-154069	-0-	286	1	311699	2	N	-0-
-----												
G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301												
03	1982193	X	541717	-0-	-1440476	-0-	1574	1	540143	2	N	-0-
04	607590	X	454982	-0-	-152608	-0-	2407	1	452575	2	N	-0-
05	627843	X	458593	-0-	-169250	-0-	1658	1	456935	2	N	-0-
06	607590	X	431216	-0-	-176374	-0-	757	1	430459	2	N	-0-
*07	627843	X	424254	-0-	-203589	-0-	625	1	423629	2	N	-0-
08	541725	X	389532	-0-	-152193	-0-	358	1	389174	2	N	-0-
-----												
G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747												
03	2523383	X	567783	-0-	-1955600	-0-	1775	1	566008	2	N	-0-
04	651540	X	540606	-0-	-110934	-0-	2929	1	537677	2	N	-0-
05	673258	X	503161	-0-	-170097	-0-	1901	1	501260	2	N	-0-
06	651540	X	434150	-0-	-217390	-0-	846	1	433304	2	N	-0-
*07	673258	X	424201	-0-	-249057	-0-	705	1	423496	2	N	-0-
08	567796	X	387682	-0-	-180114	-0-	434	1	387248	2	N	-0-
-----												
G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211												
03	1495453	X	417955	-0-	-1077498	-0-	1250	1	416705	2	N	-0-
04	460200	X	371285	-0-	-88915	-0-	1666	1	369619	2	N	-0-
05	475540	X	378078	-0-	-97462	-0-	1385	1	376693	2	N	-0-
06	460200	X	308524	-0-	-151676	-0-	559	1	307965	2	N	-0-
*07	475540	X	301975	-0-	-173565	-0-	463	1	301512	2	N	-0-
08	417942	X	278154	-0-	-139788	-0-	273	1	277881	2	N	-0-
-----												
BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280												
03	4179803	X	501730	-0-	-3678073	-0-	1472	1	500258	2	N	-0-
04	719070	X	460924	-0-	-258146	-0-	2432	1	458492	2	N	-0-
05	743039	X	450199	-0-	-292840	-0-	1623	1	448576	2	N	-0-
06	719070	X	403105	-0-	-315965	-0-	717	1	402388	2	N	-0-
*07	743039	X	411969	-0-	-331070	-0-	602	1	411367	2	N	-0-
08	501735	X	382177	-0-	-119558	-0-	344	1	381833	2	N	-0-
-----												
SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276												
03	2347718	X	607954	-0-	-1739764	-0-	1824	1	606130	2	N	-0-
04	700170	X	554201	-0-	-145969	-0-	2972	1	551229	2	N	-0-
05	723509	X	553448	-0-	-170061	-0-	2049	1	551399	2	N	-0-
06	700170	X	491067	-0-	-209103	-0-	927	1	490140	2	N	-0-
*07	723509	X	477810	-0-	-245699	-0-	771	1	477039	2	N	-0-
08	607941	X	440126	-0-	-167815	-0-	470	1	439656	2	N	-0-
-----												
SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524												
03	1933949	X	518233	-0-	-1415716	-0-	1586	1	516647	2	N	-0-
04	567120	X	446726	-0-	-120394	-0-	2402	1	444324	2	N	-0-
05	586024	X	420565	-0-	-165459	-0-	1558	1	419007	2	N	-0-
06	567120	X	370930	-0-	-196190	-0-	702	1	370228	2	N	-0-
*07	586024	X	357661	-0-	-228363	-0-	577	1	357084	2	N	-0-
08	518227	X	330800	-0-	-187427	-0-	353	1	330447	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		580227 X	403916	-0-	-176311	-0-	894	1	403022	2	N	-0-			-0-
04		561510 X	348608	-0-	-212902	-0-	151	1	348457	2	N	-0-			-0-
05		580227 X	344972	-0-	-235255	-0-	206	1	344766	2	N	-0-			-0-
06		561510 X	341843	-0-	-219667	-0-	218	1	341625	2	N	-0-			-0-
07		431706 X	333165	-0-	-98541	-0-	222	1	332943	2	N	-0-			-0-
08		403930 X	321432	-0-	-82498	-0-	1361	1	320071	2	N	-0-			-0-
-----															
MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087															
03		716782 X	461481	-0-	-255301	-0-	945	1	460536	2	N	-0-			-0-
04		693660 X	424329	-0-	-269331	-0-	106	1	424223	2	N	-0-			-0-
05		716782 X	412015	-0-	-304767	-0-	166	1	411849	2	N	-0-			-0-
06		693660 X	376624	-0-	-317036	-0-	171	1	376453	2	N	-0-			-0-
07		486204 X	368693	-0-	-117511	-0-	173	1	368520	2	N	-0-			-0-
08		461466 X	346074	-0-	-115392	-0-	1386	1	344688	2	N	-0-			-0-
-----															
JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995															
03		3281865 X	447055	-0-	-2834810	-0-	1284	1	445771	2	N	-0-			-0-
04		692730 X	391025	-0-	-301705	-0-	1994	1	389031	2	N	-0-			-0-
05		715821 X	388357	-0-	-327464	-0-	1386	1	386971	2	N	-0-			-0-
06		692730 X	343432	-0-	-349298	-0-	594	1	342838	2	N	-0-			-0-
*07		715821 X	331801	-0-	-384020	-0-	476	1	331325	2	N	-0-			-0-
08		447051 X	306628	-0-	-140423	-0-	267	1	306361	2	N	-0-			-0-
-----															
JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172															
03		4157511 X	600638	-0-	-3556873	-0-	1731	1	598907	2	N	-0-			-0-
04		823500 X	525193	-0-	-298307	-0-	2647	1	522546	2	N	-0-			-0-
05		850950 X	522095	-0-	-328855	-0-	1864	1	520231	2	N	-0-			-0-
06		823500 X	468251	-0-	-355249	-0-	809	1	467442	2	N	-0-			-0-
*07		850950 X	455471	-0-	-395479	-0-	653	1	454818	2	N	-0-			-0-
08		600625 X	420663	-0-	-179962	-0-	367	1	420296	2	N	-0-			-0-
-----															
G.D. MCKRAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936															
03		2053429 X	528163	-0-	-1525266	-0-	1569	1	526594	2	N	-0-			-0-
04		597120 X	469606	-0-	-127514	-0-	2107	1	467499	2	N	-0-			-0-
05		617024 X	478835	-0-	-138189	-0-	1743	1	477092	2	N	-0-			-0-
06		597120 X	414618	-0-	-182502	-0-	750	1	413868	2	N	-0-			-0-
*07		617024 X	402797	-0-	-214227	-0-	618	1	402179	2	N	-0-			-0-
08		528178 X	366840	-0-	-161338	-0-	360	1	366480	2	N	-0-			-0-
-----															
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397															
03		3236853 X	467163	-0-	-2769690	-0-	161	1	467002	2	N	-0-			-0-
04		653070 X	426176	-0-	-226894	-0-	147	1	426029	2	N	-0-			-0-
05		674839 X	476354	-0-	-198485	-0-	1795	1	474559	2	N	-0-			-0-
06		653070 X	407304	-0-	-245766	-0-	717	1	406587	2	N	-0-			-0-
*07		674839 X	368434	-0-	-306405	-0-	512	1	367922	2	N	-0-			-0-
08		476346 X	338785	-0-	-137561	-0-	280	1	338505	2	N	-0-			-0-
-----															
FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397															
03		2908713 X	407500	-0-	-2501213	-0-	140	1	407360	2	N	-0-			-0-
04		612930 X	362338	-0-	-250592	-0-	125	1	362213	2	N	-0-			-0-
05		633361 X	356616	-0-	-276745	-0-	1342	1	355274	2	N	-0-			-0-
06		612930 X	320230	-0-	-292700	-0-	554	1	319676	2	N	-0-			-0-
*07		633361 X	304019	-0-	-329342	-0-	422	1	303597	2	N	-0-			-0-
08		407495 X	281948	-0-	-125547	-0-	233	1	281715	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		1555199 X	421763	-0-	-1133436	-0-	1255 1	420508 2	N		-0-	-0-
04		486630 X	352857	-0-	-133773	-0-	1588 1	351269 2	N		-0-	-0-
05		502851 X	310425	-0-	-192426	-0-	1117 1	309308 2	N		-0-	-0-
06		486630 X	302873	-0-	-183757	-0-	550 1	302323 2	N		-0-	-0-
*07		502851 X	293538	-0-	-209313	-0-	450 1	293088 2	N		-0-	-0-
08		421755 X	269495	-0-	-152260	-0-	265 1	269230 2	N		-0-	-0-
-----												
KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304												
03		0	409492	-0-	409492	529232	1196 1	408296 2	N		-0-	-0-
04		937946 X	408714	-0-	-529232	-0-	2125 1	406589 2	N		-0-	-0-
05		410657 X	397534	-0-	-13123	-0-	1403 1	396131 2	N		-0-	-0-
06		397410 X	351252	-0-	-46158	-0-	599 1	350653 2	N		-0-	-0-
*07		410657 X	344938	-0-	-65719	-0-	483 1	344455 2	N		-0-	-0-
08		410657 X	322006	-0-	-88651	-0-	270 1	321736 2	N		-0-	-0-
-----												
AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195												
03		631067 X	630984	-0-	-83	-0-	1895 1	629089 2	N		-0-	-0-
04		682260 X	615991	-0-	-66269	-0-	3253 1	612738 2	N		-0-	-0-
05		705002 X	593625	-0-	-111377	-0-	2149 1	591476 2	N		-0-	-0-
06		682260 X	533731	-0-	-148529	-0-	956 1	532775 2	N		-0-	-0-
*07		705002 X	514183	-0-	-190819	-0-	771 1	513412 2	N		-0-	-0-
08		636523 X	126207	-0-	-510316	-0-	118 1	126089 2	N		-0-	-0-
-----												
AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340												
03		0	682236	-0-	682236	682239	2062 1	680174 2	N		-0-	-0-
04		1363838 X	681599	-0-	-682239	-0-	3600 1	677999 2	N		-0-	-0-
05		744620 X	659191	-0-	-85429	-0-	2386 1	656805 2	N		-0-	-0-
06		720600 X	590101	-0-	-130499	-0-	1057 1	589044 2	N		-0-	-0-
*07		744620 X	566087	-0-	-178533	-0-	848 1	565239 2	N		-0-	-0-
08		744620 X	140226	-0-	-604394	-0-	131 1	140095 2	N		-0-	-0-
-----												
G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379												
03		1620482 X	365390	-0-	-1255092	-0-	1126 1	364264 2	N		-0-	-0-
04		456180 X	321147	-0-	-135033	-0-	1740 1	319407 2	N		-0-	-0-
05		471386 X	307511	-0-	-163875	-0-	1167 1	306344 2	N		-0-	-0-
*06		456180 X	295384	-0-	-160796	-0-	574 1	294809 2	N		1	1 8
							1 9					
*07		471386 X	293061	-0-	-178325	-0-	487 1	292574 2	N		-0-	-0-
08		365397 X	274986	-0-	-90411	-0-	308 1	274678 2	N		-0-	-0-
-----												
JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006												
03		4194835 X	596662	-0-	-3598173	-0-	1721 1	594941 2	N		-0-	-0-
04		869730 X	520282	-0-	-349448	-0-	2640 1	517642 2	N		-0-	-0-
05		898721 X	518056	-0-	-380665	-0-	1849 1	516207 2	N		-0-	-0-
06		869730 X	475489	-0-	-394241	-0-	819 1	474670 2	N		-0-	-0-
*07		898721 X	468369	-0-	-430352	-0-	671 1	467698 2	N		-0-	-0-
08		596657 X	437745	-0-	-158912	-0-	382 1	437363 2	N		-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
G.D. MCKAY HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290887	COMPL. DATE	12/05/2020	TOTAL DEPTH	11112	PERF.11823	- 21050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1970121 X	539682	-0-	-1430439	-0-	1565	1	538117	2	N	-0-	-0-
04		610500 X	483619	-0-	-126881	-0-	2559	1	481060	2	N	-0-	-0-
05		630850 X	524747	-0-	-106103	-0-	1890	1	522857	2	N	-0-	-0-
06		610500 X	421280	-0-	-189220	-0-	742	1	420538	2	N	-0-	-0-
*07		630850 X	409796	-0-	-221054	-0-	603	1	409193	2	N	-0-	-0-
08		539679 X	374215	-0-	-165464	-0-	344	1	373871	2	N	-0-	-0-
-----													
KELLER-LAGRONE HV UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	290989	COMPL. DATE	02/05/2021	TOTAL DEPTH	11041	PERF.11371	- 21881	
03		0	555220	-0-	555220	720394	1604	1	553616	2	N	-0-	-0-
04		0	514883	-0-	514883	1235277	2679	1	512204	2	N	-0-	-0-
05		0	497590	-0-	497590	1732867	1757	1	495833	2	N	-0-	-0-
06		2165340 X	432473	-0-	-1732867	-0-	737	1	431736	2	N	-0-	-0-
*07		584939 X	411992	-0-	-172947	-0-	578	1	411414	2	N	-0-	-0-
08		584939 X	373580	-0-	-211359	-0-	313	1	373267	2	N	-0-	-0-
-----													
KELLER-LAGRONE HV UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	290990	COMPL. DATE	02/08/2021	TOTAL DEPTH	10998	PERF.11349	- 21352	
03		0	512428	-0-	512428	651518	1495	1	510933	2	N	-0-	-0-
04		0	491454	-0-	491454	1142972	2558	1	488896	2	N	-0-	-0-
05		0	479080	-0-	479080	1622052	1691	1	477389	2	N	-0-	-0-
06		2044450 X	422398	-0-	-1622052	-0-	720	1	421678	2	N	-0-	-0-
*07		540795 X	405920	-0-	-134875	-0-	569	1	405351	2	N	-0-	-0-
08		540795 X	372342	-0-	-168453	-0-	312	1	372030	2	N	-0-	-0-
-----													
FURRH-CARTER HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	291018	COMPL. DATE	02/08/2021	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11214	- 21518	
03		0	470999	-0-	470999	603607	1348	1	469651	2	N	-0-	-0-
04		0	448428	-0-	448428	1052035	2317	1	446111	2	N	-0-	-0-
05		0	433626	-0-	433626	1485661	1517	1	432109	2	N	-0-	-0-
06		1867358 X	381697	-0-	-1485661	-0-	636	1	381061	2	N	-0-	-0-
*07		579762 X	372447	-0-	-207315	-0-	507	1	371940	2	N	-0-	-0-
08		579762 X	347783	-0-	-231979	-0-	277	1	347506	2	N	-0-	-0-
-----													
KELLER-LAGRONE HV UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	291019	COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL DEPTH	10869	PERF.11317	- 21320	
03		0	368701	-0-	368701	459170	1081	1	367620	2	N	-0-	-0-
04		0	368696	-0-	368696	827866	1915	1	366781	2	N	-0-	-0-
05		0	372509	-0-	372509	1200375	1315	1	371194	2	N	-0-	-0-
06		1525590 X	325215	-0-	-1200375	-0-	554	1	324661	2	N	-0-	-0-
*07		384400 X	319748	-0-	-64652	-0-	448	1	319300	2	N	-0-	-0-
08		384400 X	299139	-0-	-85261	-0-	251	1	298888	2	N	-0-	-0-
-----													
FURRH-CARTER HV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	291030	COMPL. DATE	02/07/2021	TOTAL DEPTH	10932	PERF.11357	- 21560	
03		0	521848	-0-	521848	641865	1503	1	520345	2	N	-0-	-0-
04		0	488012	-0-	488012	1129877	2525	1	485487	2	N	-0-	-0-
05		0	470855	-0-	470855	1600732	1648	1	469207	2	N	-0-	-0-
06		2020443 X	419711	-0-	-1600732	-0-	700	1	419011	2	N	-0-	-0-
*07		544019 X	406048	-0-	-137971	-0-	553	1	405495	2	N	-0-	-0-
08		544019 X	374043	-0-	-169976	-0-	298	1	373745	2	N	-0-	-0-
-----													
GUILL-FURRH HV UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	291035	COMPL. DATE	02/14/2021	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11910	- 19970	
03		0	478681	-0-	478681	478681	1542	1	477139	2	N	-0-	-0-
04		0	545017	-0-	545017	1023698	2826	1	542191	2	N	-0-	-0-
05		0	517745	-0-	517745	1541443	1823	1	515922	2	N	-0-	-0-
06		0	457669	-0-	457669	1999112	770	1	456899	2	N	-0-	-0-
*07		2434594 X	435482	-0-	-1999112	-0-	601	1	434881	2	N	-0-	-0-
08		593681 X	399538	-0-	-194143	-0-	326	1	399212	2	N	-0-	-0-

-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		0	689445	-0-	689445	868600	1984	1	687461	2	N	-0-			-0-
04		0	645701	-0-	645701	1514301	3339	1	642362	2	N	-0-			-0-
05		0	628536	-0-	628536	2142837	2200	1	626336	2	N	-0-			-0-
06		0	549390	-0-	549390	2692227	916	1	548474	2	N	-0-			-0-
*07		3219679 X	527452	-0-	-2692227	-0-	719	1	526733	2	N	-0-			-0-
08		717774 X	488827	-0-	-228947	-0-	389	1	488438	2	N	-0-			-0-
-----															
FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892															
03		0	577044	-0-	577044	752176	1662	1	575382	2	N	-0-			-0-
04		0	534800	-0-	534800	1286976	2766	1	532034	2	N	-0-			-0-
05		0	503824	-0-	503824	1790800	1763	1	502061	2	N	-0-			-0-
06		0	442883	-0-	442883	2233683	738	1	442145	2	N	-0-			-0-
*07		2657637 X	423954	-0-	-2233683	-0-	578	1	423376	2	N	-0-			-0-
08		600005 X	386266	-0-	-213739	-0-	307	1	385959	2	N	-0-			-0-
-----															
GUILL-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365															
03		0	321969	-0-	321969	321969	1057	1	320912	2	N	-0-			-0-
04		0	389202	-0-	389202	711171	2018	1	387184	2	N	-0-			-0-
05		0	362036	-0-	362036	1073207	1275	1	360761	2	N	-0-			-0-
06		0	314197	-0-	314197	1387404	529	1	313668	2	N	-0-			-0-
*07		1684729 X	297325	-0-	-1387404	-0-	411	1	296914	2	N	-0-			-0-
08		428358 X	270900	-0-	-157458	-0-	221	1	270679	2	N	-0-			-0-
-----															
GUILL-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187															
03		0	444706	-0-	444706	444706	1432	1	443274	2	N	-0-			-0-
04		0	493332	-0-	493332	938038	2558	1	490774	2	N	-0-			-0-
05		0	467385	-0-	467385	1405423	1647	1	465738	2	N	-0-			-0-
06		0	412593	-0-	412593	1818016	694	1	411899	2	N	-0-			-0-
*07		2211343 X	393327	-0-	-1818016	-0-	543	1	392784	2	N	-0-			-0-
08		541570 X	359211	-0-	-182359	-0-	293	1	358918	2	N	-0-			-0-
-----															
GUILL-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429															
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0	439372	-0-	439372	439372	1475	1	437897	2	N	-0-			-0-
04		0	520463	-0-	520463	959835	2698	1	517765	2	N	-0-			-0-
05		0	516141	-0-	516141	1475976	1818	1	514323	2	N	-0-			-0-
06		0	478647	-0-	478647	1954623	804	1	477843	2	N	-0-			-0-
*07		2427003 X	472380	-0-	-1954623	-0-	651	1	471729	2	N	-0-			-0-
08		541012 X	445510	-0-	-95502	-0-	364	1	445146	2	N	-0-			-0-
-----															
SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236															
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0	441717	-0-	441717	441717	1528	1	440189	2	N	-0-			-0-
06		0	558328	-0-	558328	1000045	894	1	557434	2	N	-0-			-0-
*07		1531128 X	531083	-0-	-1000045	-0-	698	1	530385	2	N	-0-			-0-
08		616590 X	485704	-0-	-130886	-0-	364	1	485340	2	N	-0-			-0-
-----															
SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976															
05		0	377846	-0-	377846	377846	1306	1	376540	2	N	-0-			-0-
06		0	496417	-0-	496417	874263	796	1	495621	2	N	-0-			-0-
*07		1354202 X	479939	-0-	-874263	-0-	631	1	479308	2	N	-0-			-0-
08		540764 X	438024	-0-	-102740	-0-	328	1	437696	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0	381658	-0-	381658	381658	552	1	381106	2	N	-0-
*07		1253637 X	871979	-0-	-381658	-0-	983	1	870996	2	N	-0-
08		916236 X	805042	-0-	-111194	-0-	437	1	804605	2	N	-0-
SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609												
05		0	399694	-0-	399694	399694	1373	1	398321	2	N	-0-
06		0	556005	-0-	556005	955699	892	1	555113	2	N	-0-
*07		1487248 X	531549	-0-	-955699	-0-	700	1	530849	2	N	-0-
08		599819 X	479399	-0-	-120420	-0-	359	1	479040	2	N	-0-
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565												
06		0	306820	-0-	306820	306820	438	1	306382	2	N	-0-
*07		0	696318	-0-	696318	1003138	786	1	695532	2	N	-0-
*08		1632055 X	628917	-0-	-1003138	-0-	341	1	628576	2	N	-0-
ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126												
06		0	304714	-0-	304714	304714	431	1	304283	2	N	-0-
*07		975604 X	670890	-0-	-304714	-0-	757	1	670133	2	N	-0-
08		735196 X	628836	-0-	-106360	-0-	342	1	628494	2	N	-0-
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479												
*06		0	253354	-0-	253354	253354	286	1	253048	2	N	-0-
												18 18 8
*07		0	546789	-0-	546789	800143	701	1	546088	2	N	-0-
*08		1285590 X	485447	-0-	-800143	-0-	348	1	485099	2	N	-0-
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549												
*06		0	313298	-0-	313298	313298	353	1	312931	2	N	-0-
												13 13 8
*07		0	682661	-0-	682661	995959	873	1	681788	2	N	-0-
*08		1617729 X	621770	-0-	-995959	-0-	446	1	621324	2	N	-0-
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569												
*06		0	272233	-0-	272233	272233	307	1	271916	2	N	-0-
												9 9 8
07		0	547798	-0-	547798	820031	704	1	547094	2	N	-0-
*08		1300284 X	480253	-0-	-820031	-0-	344	1	479909	2	N	-0-
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795												
06		0	336077	-0-	336077	336077	379	1	335696	2	N	-0-
												2 2 8
07		0	700436	-0-	700436	1036513	901	1	699535	2	N	-0-
*08		1663977 X	627464	-0-	-1036513	-0-	450	1	627014	2	N	-0-
LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691												
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0	328126	-0-	328126	328126	469	1	327657	2	N	-0-
*07		1064065 X	735939	-0-	-328126	-0-	828	1	735111	2	N	-0-
08		775341 X	680147	-0-	-95194	-0-	369	1	679778	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
03	0	9051	-0-	9051	9051	7	1	9044	2	N	-0-	-0-
04	0	629541	-0-	629541	638592	127	1	629414	2	N	-0-	-0-
05	0	619900	-0-	619900	1258492	217	1	619683	2	N	-0-	-0-
06	0	539544	-0-	539544	1798036	218	1	539326	2	N	-0-	-0-
*07	2287578 X	489542	-0-	-1798036	-0-	213	1	489329	2	N	-0-	-0-
08	683085 X	461676	-0-	-221409	-0-	1825	1	459851	2	N	-0-	-0-
-----												
BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466												
03	0	10752	-0-	10752	10752	9	1	10743	2	N	-0-	-0-
04	0	689095	-0-	689095	699847	140	1	688955	2	N	-0-	-0-
05	0	685534	-0-	685534	1385381	240	1	685294	2	N	-0-	-0-
06	0	606624	-0-	606624	1992005	246	1	606378	2	N	-0-	-0-
*07	2542777 X	550772	-0-	-1992005	-0-	238	1	550534	2	N	-0-	-0-
08	750944 X	523925	-0-	-227019	-0-	2075	1	521850	2	N	-0-	-0-
-----												
BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166												
03	0	12115	-0-	12115	12115	14	1	12101	2	N	-0-	-0-
04	0	810082	-0-	810082	822197	205	1	809877	2	N	-0-	-0-
05	0	820144	-0-	820144	1642341	325	1	819819	2	N	-0-	-0-
06	0	747285	-0-	747285	2389626	337	1	746948	2	N	-0-	-0-
*07	3089913 X	700287	-0-	-2389626	-0-	337	1	699950	2	N	-0-	-0-
08	885794 X	670369	-0-	-215425	-0-	2696	1	667673	2	N	-0-	-0-
-----												
BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166												
03	0	9567	-0-	9567	9567	12	1	9555	2	N	-0-	-0-
04	0	732901	-0-	732901	742468	185	1	732716	2	N	-0-	-0-
05	0	733165	-0-	733165	1475633	291	1	732874	2	N	-0-	-0-
06	0	650130	-0-	650130	2125763	293	1	649837	2	N	-0-	-0-
*07	2718747 X	592984	-0-	-2125763	-0-	285	1	592699	2	N	-0-	-0-
08	806341 X	560061	-0-	-246280	-0-	2244	1	557817	2	N	-0-	-0-
-----												
SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801												
05	0	434409	-0-	434409	434409	1492	1	432917	2	N	-0-	-0-
06	0	562730	-0-	562730	997139	906	1	561824	2	N	-0-	-0-
*07	1527464 X	530325	-0-	-997139	-0-	700	1	529625	2	N	-0-	-0-
08	614792 X	473451	-0-	-141341	-0-	355	1	473096	2	N	-0-	-0-
-----												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	513 1	4402 2	N	184	184 1		221
04	4320 X	2779	-0-	-1541	-0-	202 9	494 1	N	-0-			221
05	5611 X	3105	-0-	-2506	-0-	589 1	2285 2	N	-0-			221
06	5430 X	2961	-0-	-2469	-0-	570 1	2516 2	N	-0-			221
07	5611 X	2953	-0-	-2658	-0-	590 1	2391 2	N	-0-	176 1		220
08	5115 X	2728	-0-	-2387	-0-	193 9	2170 2	N	-0-			220
						590 1	2138 2	N	-0-			
WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370												
03	1891 N	1678	-0-	-213	-0-	1678 2		N	-0-			70
04	1830 N	1676	-0-	-154	-0-	1673 2	3 9	N	3	3 8		70
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-			70
06	1620 N	1276	-0-	-344	-0-	1276 2		N	-0-			70
07	1736 N	1638	-0-	-98	-0-	1548 2	90 9	N	82	1 8		151
*08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1733 2	87 9	N	79	1 8		229
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214												
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	402 2	2 9	N	2	2 8		77
04	420 N	353	-0-	-67	-0-	353 2		N	-0-			77
05	434 N	260	-0-	-174	-0-	260 2		N	-0-			77
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			77
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			77
*08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			77
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----																
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
-----																
WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710																
03	2759	N	2342	-0-	-417	-0-	2342	2			N	-0-				20
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-				20
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				20
06	2280	N	2099	-0-	-181	-0-	2099	2			N	-0-				20
07	3100	N	3825	-0-	725	-0-	3825	2			N	-0-				20
*08	3100	N	3190	-0-	90	-0-	815	3190	2		N	-0-				20
-----																
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450																
03	4495	X	3142	-0-	-1353	-0-	295	1	2847	2	Y	-0-				-0-
04	3180	X	2881	-0-	-299	-0-	285	1	2596	2	Y	-0-				-0-
05	3286	X	2327	-0-	-959	-0-	225	1	2102	2	Y	-0-				-0-
06	3180	X	1432	-0-	-1748	-0-	139	1	1293	2	Y	-0-				-0-
07	3131	X	1821	-0-	-1310	-0-	188	1	1633	2	Y	-0-				-0-
08	3131	X	1141	-0-	-1990	-0-	120	1	1021	2	Y	-0-				-0-
-----																
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360																
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				23
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				23
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				23
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				23
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				23
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				23
-----																
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390																
03	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-				27
04	870	X	439	-0-	-431	-0-	439	2			N	-0-				27
05	899	X	283	-0-	-616	-0-	283	2			N	-0-				27
06	900	X	459	-0-	-441	-0-	459	2			N	-0-				27
07	930	X	426	-0-	-504	-0-	426	2			N	-0-				27
08	930	X	346	-0-	-584	-0-	346	2			N	-0-				27
-----																
MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350														
03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2677	2	167	9	N	152	179	1	27
04	2640 X	2234	-0-	-406	-0-	2232	2		2	N	2	2	8	27
05	2945 N	2462	-0-	-483	-0-	2461	2		1	N	1	1	8	27
06	2760 N	2194	-0-	-566	-0-	2194	2			N	-0-			27
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2328	2		1	N	1	1	8	27
08	2449 N	2340	-0-	-109	-0-	2338	2		2	N	2	2	8	27
-----														
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260														
03	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	144			204
04	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	882	1	5002	2	N	181	181	1	204
						199	9							
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			204
06	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-			204
07	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	899	1	2984	2	N	-0-			204
08	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			204
-----														
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1178 N	165	-0-	-1013	-0-	165	2			Y	-0-			-0-
04		450 N	10	-0-	-440	-0-	10	1			Y	-0-			-0-
05		651 N	304	-0-	-347	-0-	150	1	154	2	Y	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270															
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287															
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			175
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	91	1	404	2	Y	-0-			175
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	44	1	135	2	Y	-0-			175
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	Y	-0-			175
07		527 N	147	-0-	-380	-0-	22	1	125	2	Y	-0-			175
08		186 N	140	-0-	-46	-0-	21	1	119	2	Y	-0-			175
-----															
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761															
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RAINS GUL WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380															
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			97
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			97
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			97
06		150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-			97
07		155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-			97
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			97
-----															
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	122	1	835	2	Y	-0-			13
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	58	1	1152	2	Y	-0-			13
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	205	1	1559	2	Y	-0-			13
06	930 N	423	-0-	-507	-0-	43	1	380	2	Y	-0-			13
07	1240 N	537	-0-	-703	-0-	62	1	473	2	Y	2			15
08	1302 N	593	-0-	-709	-0-	76	1	517	2	Y	-0-			15

-----  
 GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

03	2201 N	2158	-0-	-43	-0-	2158	2			N	-0-			-0-
04	1920 N	1820	-0-	-100	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
06	2100 N	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-			-0-
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
*08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2263	2	1	9	N	1	1	8	-0-

-----  
 MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

03	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-			67
04	3480 X	2061	-0-	-1419	-0-	2061	2			N	-0-			67
05	3534 X	3223	-0-	-311	-0-	3223	2			N	-0-			67
06	3720 X	2880	-0-	-840	-0-	2880	2			N	-0-			67
07	3844 X	3213	-0-	-631	-0-	3206	2	7	9	N	6	6	8	67
08	3844 X	2220	-0-	-1624	-0-	2220	2			N	-0-			67

-----  
 MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

03	1612 N	1474	-0-	-138	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
04	1470 N	1127	-0-	-343	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
05	1612 N	1257	-0-	-355	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
06	1440 N	987	-0-	-453	-0-	987	2			N	-0-			-0-
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
*08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-

-----  
 BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

03	13795 X	13199	-0-	-596	-0-	13199	2			N	-0-			3
04	13350 X	10588	-0-	-2762	-0-	10588	2			N	-0-			3
05	12927 X	12565	-0-	-362	-0-	12565	2			N	-0-			3
06	12510 X	9275	-0-	-3235	-0-	9275	2			N	-0-			3
07	12524 X	9330	-0-	-3194	-0-	9330	2			N	-0-			3
08	12555 X	9452	-0-	-3103	-0-	9452	2			N	-0-			3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864										COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	11298 - 14473		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			61			
04		1050 N	979	-0-	-71	-0-	979	2		N	-0-			61			
05		1085 N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2		N	-0-			61			
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			61			
07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2 9	N	-2			63			
*08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			63			
-----																	
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1										RRCID ->	252010	COMPL. DATE	07/04/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10624 - 10928
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
HARPER WELL #: 1H										RRCID ->	252624	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	10997	PERF.	11094 - 15000
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
-----																	
STRONG WELL #: 2										RRCID ->	252803	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	11610 - 11870
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
ROSBOROUGH WELL #: 1H										RRCID ->	252806	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL DEPTH	11173	PERF.	11320 - 14836
03	17112	X	15907	-0-	-1205	-0-	26	1	15881	2	N	-0-		-0-			
04	23040	X	12905	-0-	-10135	-0-	23	1	12882	2	N	-0-		-0-			
05	23808	X	14454	-0-	-9354	-0-	27	1	14427	2	N	-0-		-0-			
06	23040	X	12322	-0-	-10718	-0-	24	1	12298	2	N	-0-		-0-			
07	15903	X	15760	-0-	-143	-0-	30	1	15730	2	N	-0-		-0-			
*08	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	32	1	16099	2	N	-0-		-0-			
-----																	
NORDHEIMER WELL #: 1H										RRCID ->	253545	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	11707 - 14181
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-			
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-			
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			-0-			
06	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2		N	-0-			-0-			
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			-0-			
*08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1 9	N	1	1 8		-0-			
-----																	
BLALOCK "A" WELL #: 14H										RRCID ->	253549	COMPL. DATE	09/07/2009	TOTAL DEPTH	11295	PERF.	11479 - 15582
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2		Y	-0-			-0-			
04	3540	X	3190	-0-	-350	-0-	3190	2		Y	-0-			-0-			
05	3658	X	3125	-0-	-533	-0-	3125	2		Y	-0-			-0-			
06	4020	X	3439	-0-	-581	-0-	3433	2	6 9	Y	5	5 8		-0-			
07	4154	X	2472	-0-	-1682	-0-	2472	2		Y	-0-			-0-			
08	4154	X	3355	-0-	-799	-0-	3354	2	1 9	Y	1	1 8		-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3348 X	3228	-0-	-120	-0-	39 1	3189 2	Y	-0-			-0-
04		3480 X	2900	-0-	-580	-0-	39 1	2861 2	Y	-0-			-0-
05		3596 X	2738	-0-	-858	-0-	39 1	2699 2	Y	-0-			-0-
06		3480 X	2773	-0-	-707	-0-	37 1	2736 2	Y	-0-			-0-
07		3410 X	2772	-0-	-638	-0-	39 1	2733 2	Y	-0-			-0-
08		3224 X	2756	-0-	-468	-0-	38 1	2718 2	Y	-0-			-0-
-----													
MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464													
03		4402 X	3604	-0-	-798	-0-	225 1	3379 2	Y	-0-			-0-
04		3930 X	2265	-0-	-1665	-0-	153 1	2112 2	Y	-0-			-0-
05		3565 X	2827	-0-	-738	-0-	193 1	2634 2	Y	-0-			-0-
06		3480 X	2120	-0-	-1360	-0-	102 1	2012 2	Y	5	5 8		-0-
07		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	186 1	3545 2	Y	-0-			-0-
*08		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	195 1	3478 2	Y	-0-			-0-
-----													
PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672													
03		14578 X	14578	-0-	-0-	-0-	14578 2		N	-0-			-0-
04		39180 X	39180	-0-	-0-	-0-	39180 2		N	-0-			-0-
05		34103 X	34103	-0-	-0-	-0-	34103 2		N	-0-			-0-
06		29938 X	29938	-0-	-0-	-0-	29938 2		N	-0-			-0-
07		28700 X	28700	-0-	-0-	-0-	28700 2		N	-0-			-0-
*08		28284 X	28284	-0-	-0-	-0-	28284 2		N	-0-			-0-
-----													
HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842													
03		4154 X	3820	-0-	-334	-0-	3820 2		N	-0-			-0-
04		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221 2		N	-0-			-0-
05		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 2		N	-0-			-0-
06		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 2		N	-0-			-0-
07		4371 X	4357	-0-	-14	-0-	4357 2		N	-0-			-0-
08		4371 X	4251	-0-	-120	-0-	4251 2		N	-0-			-0-
-----													
ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193													
03		10788 X	10203	-0-	-585	-0-	186 1	10017 2	N	-0-			20
04		9990 X	9174	-0-	-816	-0-	180 1	8994 2	N	-0-			20
05		10199 X	7384	-0-	-2815	-0-	138 1	7246 2	N	-0-			20
06		31522 X	31522	-0-	-0-	-0-	126 1	31396 2	N	-0-			20
07		28701 X	28701	-0-	-0-	-0-	186 1	28515 2	N	-0-			20
*08		20903 X	20903	-0-	-0-	-0-	186 1	20717 2	N	-0-			20
-----													
WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407													
03		8122 X	5683	-0-	-2439	-0-	5683 2		N	-0-			-0-
04		6450 X	2713	-0-	-3737	-0-	2713 2		N	-0-			-0-
05		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7645 2		N	-0-			-0-
06		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6104 2		N	-0-			-0-
07		5952 X	5029	-0-	-923	-0-	5029 2		N	-0-			-0-
08		7657 X	6007	-0-	-1650	-0-	6007 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
03	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	57 1	4677 2		N	-0-		5
04	3870 X	3294	-0-	-576	-0-	44 1	3250 2		N	-0-		5
05	4216 X	3128	-0-	-1088	-0-	44 1	3084 2		N	-0-		5
06	4590 X	3853	-0-	-737	-0-	51 1	3802 2		N	-0-		5
07	4743 X	3248	-0-	-1495	-0-	46 1	3202 2		N	-0-		5
08	4743 X	3551	-0-	-1192	-0-	49 1	3502 2		N	-0-		5
-----												
BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180												
03	5146 X	3090	-0-	-2056	-0-	648 1	2442 2		N	-0-		215
04	4980 X	2637	-0-	-2343	-0-	390 1	2247 2		N	-0-		215
05	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	772 1	4913 2		N	-0-		215
06	3810 X	3611	-0-	-199	-0-	438 1	3173 2		N	-0-		215
*07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	548 1	3206 2		N	-0-		215
*08	5673 X	3520	-0-	-2153	-0-	535 1	2985 2		N	-0-		215
-----												
WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404												
03	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7325 2			Y	-0-		83
04	6990 X	6512	-0-	-478	-0-	6512 2			Y	-0-		83
05	7316 X	7221	-0-	-95	-0-	7221 2			Y	-0-		83
06	7080 X	5796	-0-	-1284	-0-	5796 2			Y	-0-		83
07	7316 X	6319	-0-	-997	-0-	6318 2	1 9		Y	1	8	83
08	7316 X	5124	-0-	-2192	-0-	5124 2			Y	-0-		83
-----												
WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007												
03	10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	10423 2			N	-0-		-0-
04	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	10880 2			N	-0-		-0-
05	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	10620 2			N	-0-		-0-
06	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9991 2			N	-0-		-0-
07	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	10067 2			N	-0-		-0-
*08	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9629 2			N	-0-		-0-
-----												
HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196												
03	9827 X	8160	-0-	-1667	-0-	8160 2			N	-0-		-0-
04	8940 X	6308	-0-	-2632	-0-	6308 2			N	-0-		-0-
05	9238 X	6639	-0-	-2599	-0-	6639 2			N	-0-		-0-
06	8910 X	6243	-0-	-2667	-0-	6243 2			N	-0-		-0-
07	8401 X	5570	-0-	-2831	-0-	5570 2			N	-0-		-0-
08	8153 X	6764	-0-	-1389	-0-	6764 2			N	-0-		-0-
-----												
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395												
03	9176 X	7782	-0-	-1394	-0-	7782 2			N	-0-		-0-
04	8610 X	7444	-0-	-1166	-0-	7444 2			N	-0-		-0-
05	8680 X	8157	-0-	-523	-0-	8157 2			N	-0-		-0-
06	8400 X	8189	-0-	-211	-0-	8189 2			N	-0-		-0-
07	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	8686 2			N	-0-		-0-
08	8153 X	6362	-0-	-1791	-0-	6362 2			N	-0-		-0-
-----												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231												
03	5270 X	4855	-0-	-415	-0-	4855 2			N	-0-		-0-
04	5100 X	4588	-0-	-512	-0-	4588 2			N	-0-		-0-
05	5425 X	4523	-0-	-902	-0-	4523 2			N	-0-		-0-
06	5250 X	4414	-0-	-836	-0-	4414 2			N	-0-		-0-
07	5425 X	4473	-0-	-952	-0-	4473 2			N	-0-		-0-
08	4867 X	4625	-0-	-242	-0-	4625 2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4805 X	3218	-0-	-1587	-0-	138 1	3079 2	Y	1	1 8	-0-	
04	4650 X	3461	-0-	-1189	-0-	143 1	3318 2	Y	-0-		-0-	
05	4805 X	3249	-0-	-1556	-0-	140 1	3109 2	Y	-0-		-0-	
06	4650 X	3219	-0-	-1431	-0-	149 1	3070 2	Y	-0-		-0-	
07	3565 X	3342	-0-	-223	-0-	158 1	3177 2	Y	6	6 8	-0-	
08	3565 X	3008	-0-	-557	-0-	152 1	2853 2	Y	3	3 8	-0-	
						3 9						
-----												
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115												
03	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630 2		N	-0-		-0-	
04	3240 X	1460	-0-	-1780	-0-	1460 2		N	-0-		-0-	
05	2759 X	65	-0-	-2694	-0-	65 2		N	-0-		-0-	
06	4470 X	2728	-0-	-1742	-0-	2728 2		N	-0-		-0-	
07	4619 X	3161	-0-	-1458	-0-	3154 2	7 9	N	6	6 8	-0-	
08	4619 X	3304	-0-	-1315	-0-	3304 2		N	-0-		-0-	
-----												
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944												
03	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	168 1	3757 2	Y	1	1 8	-0-	
04	4080 X	3423	-0-	-657	-0-	141 1	3282 2	Y	-0-		-0-	
05	4216 X	3493	-0-	-723	-0-	151 1	3342 2	Y	-0-		-0-	
06	4080 X	3492	-0-	-588	-0-	162 1	3330 2	Y	-0-		-0-	
07	3937 X	3554	-0-	-383	-0-	168 1	3379 2	Y	6	6 8	-0-	
08	3937 X	2953	-0-	-984	-0-	149 1	2801 2	Y	3	3 8	-0-	
						3 9						
-----												
WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835												
03	3100 X	2180	-0-	-920	-0-	2180 2		Y	-0-		-0-	
04	3000 X	1776	-0-	-1224	-0-	1776 2		Y	-0-		-0-	
05	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2		Y	-0-		-0-	
06	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2		Y	-0-		-0-	
07	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2740 2	4 9	Y	4	4 8	-0-	
08	3162 X	2420	-0-	-742	-0-	2420 2		Y	-0-		-0-	
-----												
MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352												
03	6665 X	6261	-0-	-404	-0-	6261 2		N	-0-		-0-	
04	6330 X	6114	-0-	-216	-0-	6114 2		N	-0-		-0-	
05	6510 X	6418	-0-	-92	-0-	6417 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
06	6240 X	5942	-0-	-298	-0-	5942 2		N	-0-		-0-	
07	6448 X	6195	-0-	-253	-0-	6194 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
08	6417 X	6339	-0-	-78	-0-	6338 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
-----												
LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985												
03	15097 X	14160	-0-	-937	-0-	14160 2		N	-0-		-0-	
04	14610 X	12057	-0-	-2553	-0-	12053 2	4 9	N	4	4 8	-0-	
05	15097 X	12650	-0-	-2447	-0-	12650 2		N	-0-		-0-	
06	13710 X	11793	-0-	-1917	-0-	11787 2	6 9	N	5	5 8	-0-	
07	14167 X	12327	-0-	-1840	-0-	12327 2		N	-0-		-0-	
08	14167 X	12512	-0-	-1655	-0-	12512 2		N	-0-		-0-	



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		5301 X	4782	-0-	-519	-0-	695 1	4087 2	Y		-0-	-0-
04		4920 X	4386	-0-	-534	-0-	716 1	3670 2	Y		-0-	-0-
05		5084 X	4095	-0-	-989	-0-	683 1	3412 2	Y		-0-	-0-
06		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	641 1	4312 2	Y		-0-	-0-
07		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	635 1	5232 2	Y		-0-	-0-
*08		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	645 1	5746 2	Y		-0-	-0-
-----												
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064												
03		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N		-0-	-0-
04		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		N		-0-	-0-
05		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		N		-0-	-0-
06		2490 X	2264	-0-	-226	-0-	2264 2		N		-0-	-0-
07		2573 X	1676	-0-	-897	-0-	1676 2		N		-0-	-0-
08		2573 X	2093	-0-	-480	-0-	2093 2		N		-0-	-0-
-----												
SWEP CO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965												
03		12524 X	11769	-0-	-755	-0-	11763 2	6 9	N		5	5 8
04		12510 X	10805	-0-	-1705	-0-	10802 2	3 9	N		3	3 8
05		12927 X	10825	-0-	-2102	-0-	10825 2		N		-0-	-0-
06		12510 X	11330	-0-	-1180	-0-	11328 2	2 9	N		2	2 8
07		11780 X	11121	-0-	-659	-0-	11057 2	64 9	N		58	58 8
08		11780 X	10975	-0-	-805	-0-	10925 2	50 9	N		45	45 8
-----												
BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832												
03		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	639 1	5103 2	Y		-0-	14
04		5220 X	4279	-0-	-941	-0-	290 1	3989 2	Y		-0-	14
05		5301 X	4529	-0-	-772	-0-	487 1	4042 2	Y		-0-	14
06		5220 X	4173	-0-	-1047	-0-	469 1	3704 2	Y		-0-	14
07		5394 X	3858	-0-	-1536	-0-	438 1	3420 2	Y		-0-	14
08		5394 X	3550	-0-	-1844	-0-	416 1	3134 2	Y		-0-	14
-----												
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150												
03		6913 X	6413	-0-	-500	-0-	480 1	5823 2	Y		100	62 1
							110 9					87
04		6690 X	5030	-0-	-1660	-0-	451 1	4579 2	Y		-0-	87
05		6851 X	6499	-0-	-352	-0-	590 1	5909 2	Y		-0-	87
06		6480 X	5542	-0-	-938	-0-	506 1	5036 2	Y		-0-	87
07		6417 X	5167	-0-	-1250	-0-	477 1	4625 2	Y		59	117 1
							65 9					29
08		6510 X	4002	-0-	-2508	-0-	364 1	3638 2	Y		-0-	29
-----												
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219												
03		11253 X	9963	-0-	-1290	-0-	759 1	9204 2	Y		-0-	71 1
04		10890 X	8354	-0-	-2536	-0-	748 1	7606 2	Y		-0-	-0-
05		12431 X	8727	-0-	-3704	-0-	793 1	7934 2	Y		-0-	-0-
06		12030 X	8749	-0-	-3281	-0-	799 1	7950 2	Y		-0-	-0-
07		12431 X	10662	-0-	-1769	-0-	990 1	9607 2	Y		59	30 1
							65 9					29
*08		10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	929 1	9282 2	Y		-0-	29

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		6882 X	5250	-0-	-1632	-0-	5250 2	N	-0-			-0-
04		6510 X	5390	-0-	-1120	-0-	5390 2	N	-0-			-0-
05		6727 X	5544	-0-	-1183	-0-	5544 2	N	-0-			-0-
06		5730 X	5509	-0-	-221	-0-	5509 2	N	-0-			-0-
07		5921 X	5298	-0-	-623	-0-	5298 2	N	-0-			-0-
08		5580 X	5016	-0-	-564	-0-	5016 2	N	-0-			-0-
-----												
WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388												
03		13301 X	13301	-0-	-0-	-0-	13299 2	2 9 N	2	2 8		-0-
04		11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11955 2	1 9 N	1	1 8		-0-
05		12028 X	11975	-0-	-53	-0-	11975 2	1 9 N	-0-			-0-
06		12870 X	11519	-0-	-1351	-0-	11518 2	1 9 N	1	1 8		-0-
07		13299 X	11727	-0-	-1572	-0-	11715 2	12 9 N	11	11 8		-0-
08		13299 X	11619	-0-	-1680	-0-	11606 2	13 9 N	12	12 8		-0-
-----												
WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568												
03		2418 X	1833	-0-	-585	-0-	1833 2	Y	-0-			-0-
04		2340 X	1721	-0-	-619	-0-	1721 2	Y	-0-			-0-
05		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2	Y	-0-			-0-
06		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2	Y	-0-			-0-
07		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2077 2	1 9 Y	1	1 8		-0-
08		2232 X	1943	-0-	-289	-0-	1943 2	Y	-0-			-0-
-----												
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265												
03		7967 X	6094	-0-	-1873	-0-	465 1	5629 2 Y	-0-			1
04		9450 X	5681	-0-	-3769	-0-	509 1	5172 2 Y	-0-			1
05		9765 X	3971	-0-	-5794	-0-	361 1	3610 2 Y	-0-			1
06		9450 X	2290	-0-	-7160	-0-	209 1	2081 2 Y	-0-			1
07		9765 X	1424	-0-	-8341	-0-	133 1	1291 2 Y	-0-			1
08		6107 X	5155	-0-	-952	-0-	469 1	4686 2 Y	-0-			1
-----												
BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872												
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	36 1	285 2 Y	-0-			-0-
04		3000 N	3035	-0-	35	35	205 1	2830 2 Y	-0-			-0-
05		2302 N	2267	-0-	-35	-0-	244 1	2023 2 Y	-0-			-0-
06		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	207 1	1635 2 Y	-0-			-0-
07		2976 X	2343	-0-	-633	-0-	266 1	2077 2 Y	-0-			-0-
08		2976 X	1494	-0-	-1482	-0-	175 1	1319 2 Y	-0-			-0-
-----												
FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541												
03		9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	575 1	9237 2 N	-0-			-0-
04		6870 X	6705	-0-	-165	-0-	494 1	6211 2 N	-0-			-0-
05		6851 X	6737	-0-	-114	-0-	488 1	6249 2 N	-0-			-0-
06		9510 X	6448	-0-	-3062	-0-	503 1	5945 2 N	-0-			-0-
07		9827 X	6357	-0-	-3470	-0-	507 1	5850 2 N	-0-			-0-
08		9827 X	6641	-0-	-3186	-0-	512 1	6129 2 N	-0-			-0-
-----												
DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867												
03		17019 X	15375	-0-	-1644	-0-	15375 2	Y	-0-			-0-
04		16050 X	14139	-0-	-1911	-0-	14139 2	Y	-0-			-0-
05		16120 X	15093	-0-	-1027	-0-	15091 2	2 9 Y	2	2 8		-0-
06		15270 X	14494	-0-	-776	-0-	14493 2	1 9 Y	1	1 8		-0-
07		15376 X	14904	-0-	-472	-0-	14900 2	4 9 Y	4	4 8		-0-
08		15376 X	15028	-0-	-348	-0-	15024 2	4 9 Y	4	4 8		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
03		15436 X	15436	-0-	-0-	-0-	1176	1	14260	2	Y	-0-
04		13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	1172	1	11906	2	Y	-0-
05		13566 X	13566	-0-	-0-	-0-	1232	1	12334	2	Y	-0-
06		14940 X	13911	-0-	-1029	-0-	1270	1	12641	2	Y	-0-
07		15438 X	14741	-0-	-697	-0-	1377	1	13363	2	Y	1
							1	9				
08		15438 X	11222	-0-	-4216	-0-	1021	1	10201	2	Y	1
-----												
FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969												
03		11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	665	1	10671	2	N	-0-
04		10140 X	9571	-0-	-569	-0-	706	1	8865	2	N	-0-
05		10385 X	9822	-0-	-563	-0-	712	1	9110	2	N	-0-
06		10980 X	8930	-0-	-2050	-0-	697	1	8233	2	N	-0-
07		11346 X	9192	-0-	-2154	-0-	733	1	8459	2	N	-0-
08		11346 X	9447	-0-	-1899	-0-	728	1	8719	2	N	-0-
-----												
PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716												
03		15097 X	12963	-0-	-2134	-0-	12963	2			N	-0-
04		14610 X	12982	-0-	-1628	-0-	12982	2			N	-0-
05		15097 X	10459	-0-	-4638	-0-	10459	2			N	-0-
06		14610 X	10651	-0-	-3959	-0-	10651	2			N	-0-
07		15313 X	15313	-0-	-0-	-0-	15313	2			N	-0-
08		13423 X	12477	-0-	-946	-0-	12477	2			N	-0-
-----												
WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270												
03		16988 X	15317	-0-	-1671	-0-	15304	2	13	9	N	12
04		16080 X	15070	-0-	-1010	-0-	15057	2	13	9	N	12
05		16182 X	15335	-0-	-847	-0-	15320	2	15	9	N	14
06		15660 X	14476	-0-	-1184	-0-	14450	2	26	9	N	24
07		15872 X	15051	-0-	-821	-0-	15037	2	14	9	N	13
08		15562 X	14966	-0-	-596	-0-	14954	2	12	9	N	11
-----												
DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853												
03		9641 X	8629	-0-	-1012	-0-	8629	2			Y	-0-
04		9120 X	7924	-0-	-1196	-0-	7924	2			Y	-0-
05		9424 X	8283	-0-	-1141	-0-	8283	2			Y	-0-
06		9030 X	8029	-0-	-1001	-0-	8029	2			Y	-0-
07		8618 X	8228	-0-	-390	-0-	8228	2			Y	-0-
08		8618 X	7808	-0-	-810	-0-	7808	2			Y	-0-
-----												
FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300												
03		5983 X	5886	-0-	-97	-0-	855	1	5031	2	Y	-0-
04		5880 X	4804	-0-	-1076	-0-	784	1	4020	2	Y	-0-
05		6076 X	5198	-0-	-878	-0-	867	1	4330	2	Y	1
							1	9				8
06		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	859	1	5785	2	Y	-0-
07		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	915	1	7541	2	Y	-0-
*08		8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	905	1	8065	2	Y	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
03		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	92 1	7587 2	N		-0-		3
04		6900 X	6547	-0-	-353	-0-	88 1	6459 2	N		-0-		3
05		8277 X	5393	-0-	-2884	-0-	76 1	5317 2	N		-0-		3
06		8010 X	6407	-0-	-1603	-0-	85 1	6322 2	N		-0-		3
07		8277 X	6078	-0-	-2199	-0-	86 1	5992 2	N		-0-		3
08		7688 X	6670	-0-	-1018	-0-	92 1	6578 2	N		-0-		3
-----													
KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954													
03		2480 X	1873	-0-	-607	-0-	1873 2		N		-0-		-0-
04		2340 X	1588	-0-	-752	-0-	1588 2		N		-0-		-0-
05		2356 X	1777	-0-	-579	-0-	1777 2		N		-0-		-0-
06		2040 X	1852	-0-	-188	-0-	1852 2		N		-0-		-0-
07		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2080 2	1 9	N		1	1 8	-0-
*08		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N		-0-		-0-
-----													
WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479													
03		18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	18123 2		N		-0-		-0-
04		12780 X	12583	-0-	-197	-0-	12583 2		N		-0-		-0-
05		15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	15330 2		N		-0-		-0-
06		13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	13652 2		N		-0-		-0-
07		13841 X	13841	-0-	-0-	-0-	13841 2		N		-0-		-0-
08		13826 X	13337	-0-	-489	-0-	13337 2		N		-0-		-0-
-----													
FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816													
03		12298 X	12298	-0-	-0-	-0-	20 1	12278 2	N		-0-		-0-
04		10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	19 1	10641 2	N		-0-		-0-
05		10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	19 1	10120 2	N		-0-		-0-
06		8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	17 1	8692 2	N		-0-		-0-
07		8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	16 1	8270 2	N		-0-		-0-
*08		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	16 1	8042 2	N		-0-		-0-
-----													
D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092													
03		10478 X	10040	-0-	-438	-0-	10040 2		Y		-0-		-0-
04		10140 X	8869	-0-	-1271	-0-	8869 2		Y		-0-		-0-
05		10137 X	9909	-0-	-228	-0-	9909 2		Y		-0-		-0-
06		12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	12920 2		Y		-0-		-0-
07		10137 X	9991	-0-	-146	-0-	9991 2		Y		-0-		-0-
*08		11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	11184 2		Y		-0-		-0-
-----													
D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380													
03		12152 X	11186	-0-	-966	-0-	11186 2		Y		-0-		-0-
04		11760 X	8078	-0-	-3682	-0-	8078 2		Y		-0-		-0-
05		11594 X	8088	-0-	-3506	-0-	8088 2		Y		-0-		-0-
06		10830 X	4760	-0-	-6070	-0-	4760 2		Y		-0-		-0-
07		11191 X	6661	-0-	-4530	-0-	6661 2		Y		-0-		-0-
08		11191 X	8638	-0-	-2553	-0-	8638 2		Y		-0-		-0-
-----													
PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154													
03		9548 X	6067	-0-	-3481	-0-	6067 2		N		-0-		-0-
04		9240 X	3182	-0-	-6058	-0-	3182 2		N		-0-		-0-
05		9486 X	9468	-0-	-18	-0-	9467 2	1 9	N		1	1 8	-0-
06		9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	9724 2		N		-0-		-0-
07		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8394 2		N		-0-		-0-
08		9455 X	7420	-0-	-2035	-0-	7420 2		N		-0-		-0-

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03		3410 X	3218	-0-	-192	-0-	3218	2		N	-0-		-0-
04		3240 X	2975	-0-	-265	-0-	2975	2		N	-0-		-0-
05		4061 X	2998	-0-	-1063	-0-	2998	2		N	-0-		-0-
06		3930 X	2974	-0-	-956	-0-	2974	2		N	-0-		-0-
07		4061 X	2871	-0-	-1190	-0-	2871	2		N	-0-		-0-
08		3224 X	3063	-0-	-161	-0-	3063	2		N	-0-		-0-
-----													
LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161													
03		5549 X	3148	-0-	-2401	-0-	295	1	2853	2	N	-0-	-0-
04		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	558	1	5090	2	N	-0-	-0-
05		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	535	1	4995	2	N	-0-	-0-
06		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	453	1	4231	2	N	-0-	-0-
07		5828 X	4587	-0-	-1241	-0-	469	1	4076	2	N	38	-0-
							42	9				38	1
08		5828 X	4299	-0-	-1529	-0-	454	1	3845	2	N	-0-	-0-
-----													
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907													
03		14880 X	11180	-0-	-3700	-0-	11180	2		N	-0-		20
04		14250 X	12283	-0-	-1967	-0-	12283	2		N	-0-		20
05		13888 X	11960	-0-	-1928	-0-	11960	2		N	-0-		20
06		13050 X	11804	-0-	-1246	-0-	11804	2		N	-0-		20
07		13485 X	12092	-0-	-1393	-0-	12092	2		N	-0-		20
08		12679 X	11695	-0-	-984	-0-	11695	2		N	-0-		20
-----													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021													
03		22101 X	22101	-0-	-0-	-0-	22101	2		N	-0-		-0-
04		21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	21189	2		N	-0-		-0-
05		22382 X	21109	-0-	-1273	-0-	21109	2		N	-0-		-0-
06		21660 X	20133	-0-	-1527	-0-	20133	2		N	-0-		-0-
07		22382 X	21222	-0-	-1160	-0-	21222	2		N	-0-		-0-
08		22103 X	20202	-0-	-1901	-0-	20202	2		N	-0-		-0-
-----													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
03		40104 X	40104	-0-	-0-	-0-	40104	2	N	-0-		3
04		31500 X	29685	-0-	-1815	-0-	29685	2	N	-0-		3
05		32550 X	30045	-0-	-2505	-0-	30045	2	N	-0-		3
06		38820 X	29376	-0-	-9444	-0-	29376	2	N	-0-		3
07		40114 X	29844	-0-	-10270	-0-	29844	2	N	-0-		3
08		40114 X	29421	-0-	-10693	-0-	29421	2	N	-0-		3
-----												
DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646												
03		128188 X	128188	-0-	-0-	-0-	128188	2	N	-0-		-0-
04		101928 X	101928	-0-	-0-	-0-	101928	2	N	-0-		-0-
05		116653 X	91789	-0-	-24864	-0-	91789	2	N	-0-		-0-
06		124050 X	80638	-0-	-43412	-0-	80638	2	N	-0-		-0-
07		79525 X	79525	-0-	-0-	-0-	79525	2	N	-0-		-0-
*08		77236 X	77236	-0-	-0-	-0-	77236	2	N	-0-		-0-
-----												
DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929												
03		144710 X	144710	-0-	-0-	-0-	183	1	Y	-0-		-0-
04		184941 X	184941	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	-0-		-0-
05		141994 X	141994	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	-0-		-0-
06		146633 X	146633	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	-0-		-0-
07		147516 X	147516	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	-0-		-0-
08		191115 X	137615	-0-	-53500	-0-	69	1	Y	-0-		-0-
-----												
MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461												
03		136958 X	60714	-0-	-76244	-0-	244	1	Y	-0-		-0-
04		127950 X	83094	-0-	-44856	-0-	254	1	Y	-0-		-0-
05		122884 X	92211	-0-	-30673	-0-	280	1	Y	-0-		-0-
06		112380 X	92337	-0-	-20043	-0-	286	1	Y	-0-		-0-
07		110763 X	100950	-0-	-9813	-0-	302	1	Y	-0-		-0-
*08		97318 X	97318	-0-	-0-	-0-	297	1	Y	-0-		-0-
-----												
MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310												
03		134478 X	108599	-0-	-25879	-0-	437	1	Y	-0-		-0-
04		122580 X	96715	-0-	-25865	-0-	296	1	Y	-0-		-0-
05		120187 X	93543	-0-	-26644	-0-	284	1	Y	-0-		-0-
06		111900 X	89995	-0-	-21905	-0-	279	1	Y	-0-		-0-
07		111817 X	98730	-0-	-13087	-0-	295	1	Y	-0-		-0-
08		107818 X	98213	-0-	-9605	-0-	300	1	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		191177 X	163952	-0-	-27225	-0-		264	1	163688	2	N	-0-
04		184710 X	145543	-0-	-39167	-0-		258	1	145285	2	N	-0-
05		186899 X	141182	-0-	-45717	-0-		264	1	140914	2	N	-0-
06		158670 X	134708	-0-	-23962	-0-		259	1	134449	2	N	-0-
07		163959 X	135509	-0-	-28450	-0-		263	1	135246	2	N	-0-
08		163959 X	132026	-0-	-31933	-0-		262	1	131764	2	N	-0-
-----													
JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355													
03		197656 X	-0-	-0-	-197656	-0-						Y	-0-
04		191280 X	71679	-0-	-119601	-0-		19	1	71660	2	Y	-0-
05		197656 X	157373	-0-	-40283	-0-		38	1	157335	2	Y	-0-
06		173790 X	149880	-0-	-23910	-0-		35	1	149845	2	Y	-0-
07		140668 X	140668	-0-	-0-	-0-		35	1	140633	2	Y	-0-
08		157387 X	134738	-0-	-22649	-0-		34	1	134704	2	Y	-0-
-----													
JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929													
03		284797 X	-0-	-0-	-284797	-0-						Y	-0-
04		275610 X	20702	-0-	-254908	-0-		5	1	20697	2	Y	-0-
05		278256 X	169661	-0-	-108595	-0-		40	1	169621	2	Y	-0-
06		229620 X	175061	-0-	-54559	-0-		41	1	175020	2	Y	-0-
07		177938 X	177938	-0-	-0-	-0-		44	1	177894	2	Y	-0-
08		169663 X	164140	-0-	-5523	-0-		41	1	164099	2	Y	-0-
-----													
STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762													
03		154566 X	114285	-0-	-40281	-0-		310	1	113961	2	N	-0-
04		138390 X	102738	-0-	-35652	-0-		300	1	102431	2	N	-0-
05		127379 X	98896	-0-	-28483	-0-		310	1	98586	2	N	-0-
06		120630 X	93591	-0-	-27039	-0-		300	1	93289	2	N	-0-
07		120714 X	94637	-0-	-26077	-0-		310	1	94266	2	N	-0-
08		114297 X	90804	-0-	-23493	-0-		310	1	90444	2	N	-0-
-----													
HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171													
03		330723 X	330723	-0-	-0-	-0-		845	1	329878	2	Y	-0-
04		249991 X	249991	-0-	-0-	-0-		460	1	249531	2	Y	-0-
05		257176 X	158018	-0-	-99158	-0-		287	1	157731	2	Y	-0-
06		248880 X	174294	-0-	-74586	-0-		320	1	173974	2	Y	-0-
07		257176 X	173941	-0-	-83235	-0-		318	1	173623	2	Y	-0-
08		270444 X	168640	-0-	-101804	-0-		294	1	168346	2	Y	-0-
-----													
HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390													
03		349153 X	-0-	-0-	-349153	-0-						Y	-0-
04		325710 X	63484	-0-	-262226	-0-		117	1	63367	2	Y	-0-
05		85316 X	85316	-0-	-0-	-0-		155	1	85161	2	Y	-0-
06		81629 X	81629	-0-	-0-	-0-		150	1	81479	2	Y	-0-
07		109854 X	109854	-0-	-0-	-0-		201	1	109653	2	Y	-0-
*08		142074 X	142074	-0-	-0-	-0-		247	1	141827	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
03	370357 X	248644	-0-	-121713	-0-	646	1	247968	2	Y	27	27	8		-0-
04	305010 X	223435	-0-	-81575	-0-	624	1	222793	2	Y	16	16	8		-0-
05	295337 X	221968	-0-	-73369	-0-	647	1	221320	2	Y	1	1	8		-0-
06	240630 X	210846	-0-	-29784	-0-	641	1	210205	2	Y	-0-				-0-
07	248651 X	205134	-0-	-43517	-0-	650	1	204484	2	Y	-0-				-0-
08	232655 X	204268	-0-	-28387	-0-	645	1	203623	2	Y	-0-				-0-
-----															
LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421															
03	307954 X	228862	-0-	-79092	-0-	594	1	228233	2	Y	32	32	8		-0-
04	299400 X	206337	-0-	-93063	-0-	576	1	205742	2	Y	17	17	8		-0-
05	279651 X	203488	-0-	-76163	-0-	593	1	202894	2	Y	1	1	8		-0-
06	227160 X	184047	-0-	-43113	-0-	559	1	183488	2	Y	-0-				-0-
07	228873 X	186022	-0-	-42851	-0-	590	1	185432	2	Y	-0-				-0-
08	215729 X	188587	-0-	-27142	-0-	595	1	187992	2	Y	-0-				-0-
-----															
HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576															
03	259749 X	9049	-0-	-250700	-0-	23	1	9026	2	Y	-0-				-0-
04	251370 X	143317	-0-	-108053	-0-	263	1	143054	2	Y	-0-				-0-
05	234229 X	234229	-0-	-0-	-0-	426	1	233803	2	Y	-0-				-0-
06	201266 X	201266	-0-	-0-	-0-	370	1	200896	2	Y	-0-				-0-
07	190346 X	190346	-0-	-0-	-0-	348	1	189998	2	Y	-0-				-0-
08	234236 X	187652	-0-	-46584	-0-	327	1	187325	2	Y	-0-				-0-
-----															
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608															
03	387283 X	313830	-0-	-73453	-0-	864	1	312966	2	Y	-0-				-0-
04	374790 X	301990	-0-	-72800	-0-	832	1	301158	2	Y	-0-				-0-
05	366017 X	292799	-0-	-73218	-0-	867	1	291932	2	Y	-0-				-0-
06	324540 X	275652	-0-	-48888	-0-	831	1	274821	2	Y	-0-				-0-
07	313844 X	272985	-0-	-40859	-0-	852	1	272133	2	Y	-0-				-0-
08	313844 X	256721	-0-	-57123	-0-	950	1	255771	2	Y	-0-				-0-
-----															
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168															
03	388213 X	319950	-0-	-68263	-0-	880	1	319070	2	Y	-0-				-0-
04	375690 X	304581	-0-	-71109	-0-	840	1	303741	2	Y	-0-				-0-
05	380804 X	290366	-0-	-90438	-0-	860	1	289506	2	Y	-0-				-0-
06	341730 X	280966	-0-	-60764	-0-	848	1	280118	2	Y	-0-				-0-
07	319951 X	286350	-0-	-33601	-0-	894	1	285456	2	Y	-0-				-0-
08	319951 X	257956	-0-	-61995	-0-	954	1	257002	2	Y	-0-				-0-
-----															
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160															
03	339326 X	267416	-0-	-71910	-0-	736	1	266680	2	Y	-0-				-0-
04	328380 X	263917	-0-	-64463	-0-	728	1	263189	2	Y	-0-				-0-
05	319858 X	254553	-0-	-65305	-0-	753	1	253800	2	Y	-0-				-0-
06	289470 X	239121	-0-	-50349	-0-	721	1	238400	2	Y	-0-				-0-
07	272707 X	235403	-0-	-37304	-0-	734	1	234669	2	Y	-0-				-0-
08	272707 X	155790	-0-	-116917	-0-	576	1	155214	2	Y	-0-				-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
TOLEDO BEND GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289280	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11559 -	20134	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		420794 X	329582	-0-	-91212	-0-	644 1	328938 2	Y	-0-			-0-
04		393480 X	308415	-0-	-85065	-0-	624 1	307790 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
05		374387 X	296468	-0-	-77919	-0-	641 1	295826 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
06		335580 X	275735	-0-	-59845	-0-	620 1	275115 2	Y	-0-			-0-
07		338892 X	267917	-0-	-70975	-0-	639 1	267278 2	Y	-0-			-0-
08		329592 X	148151	-0-	-181441	-0-	371 1	147780 2	Y	-0-			-0-
-----													
LAKE ALEXANDER (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	289467	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	11006	PERF.11305 -	20009	
03		378882 X	305172	-0-	-73710	-0-	596 1	304575 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
04		366660 X	284812	-0-	-81848	-0-	576 1	284235 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
05		357089 X	277082	-0-	-80007	-0-	599 1	276483 2	Y	-0-			-0-
06		319110 X	257754	-0-	-61356	-0-	580 1	257173 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
07		318029 X	252019	-0-	-66010	-0-	601 1	251418 2	Y	-0-			-0-
08		305164 X	139485	-0-	-165679	-0-	349 1	139136 2	Y	-0-			-0-
-----													
MAVERICK GU		WELL #:		3H	RRCID ->	289471	COMPL. DATE	05/20/2020	TOTAL DEPTH	11019	PERF.11624 -	21209	
03		408425 X	177604	-0-	-230821	-0-	714 1	176890 2	Y	-0-			-0-
04		395250 X	261438	-0-	-133812	-0-	800 1	260638 2	Y	-0-			-0-
05		364064 X	273169	-0-	-90895	-0-	831 1	272338 2	Y	-0-			-0-
06		331590 X	253398	-0-	-78192	-0-	785 1	252613 2	Y	-0-			-0-
07		325500 X	267310	-0-	-58190	-0-	799 1	266511 2	Y	-0-			-0-
08		273172 X	260853	-0-	-12319	-0-	797 1	260056 2	Y	-0-			-0-
-----													
COLDIA FARMS GU		WELL #:		1H	RRCID ->	289790	COMPL. DATE	07/17/2020	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11563 -	21883	
03		576569 X	451777	-0-	-124792	-0-	586 1	451191 2	N	-0-			-0-
04		557010 X	420889	-0-	-136121	-0-	569 1	420320 2	N	-0-			-0-
05		539214 X	406172	-0-	-133042	-0-	599 1	405573 2	N	-0-			-0-
06		476250 X	69629	-0-	-406621	-0-	152 1	69477 2	N	-0-			-0-
07		451763 X	273447	-0-	-178316	-0-	454 1	272993 2	N	-0-			-0-
08		451763 X	283836	-0-	-167927	-0-	506 1	283330 2	N	-0-			-0-
-----													
LAWLESS GU		WELL #:		1H	RRCID ->	289935	COMPL. DATE	07/17/2020	TOTAL DEPTH	11219	PERF.11751 -	22263	
03		695919 X	503846	-0-	-192073	-0-	654 1	503192 2	N	-0-			-0-
04		603690 X	467081	-0-	-136609	-0-	631 1	466450 2	N	-0-			-0-
05		584815 X	435008	-0-	-149807	-0-	641 1	434367 2	N	-0-			-0-
06		515460 X	480219	-0-	-35241	-0-	1048 1	479171 2	N	-0-			-0-
07		503843 X	473399	-0-	-30444	-0-	786 1	472613 2	N	-0-			-0-
08		503843 X	412112	-0-	-91731	-0-	734 1	411378 2	N	-0-			-0-
-----													
FURRH-ELUM-HARPER (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	290162	COMPL. DATE	09/21/2020	TOTAL DEPTH	11024	PERF.11458 -	22955	
03		380091 X	288809	-0-	-91282	-0-	288809 2		Y	-0-			-0-
04		343620 X	270708	-0-	-72912	-0-	270708 2		Y	-0-			-0-
05		328693 X	185442	-0-	-143251	-0-	185442 2		Y	-0-			-0-
06		295200 X	-0-	-0-	-295200	-0-			Y	-0-			-0-
07		288796 X	163241	-0-	-125555	-0-	163241 2		Y	-0-			-0-
08		288796 X	97741	-0-	-191055	-0-	132 1	97609 2	Y	-0-			-0-

-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		608964 X	-0-	-0-	-608964	-0-					Y	-0-			-0-
04		554760 X	143101	-0-	-411659	-0-	540	1	142560	2	Y	1	1 8		-0-
								1							
05		537540 X	321984	-0-	-215556	-0-	968	1	321016	2	Y	-0-			-0-
06		459000 X	401839	-0-	-57161	-0-	737	1	401102	2	Y	-0-			-0-
07		375099 X	375099	-0-	-0-	-0-	678	1	374421	2	Y	-0-			-0-
08		321997 X	133476	-0-	-188521	-0-	253	1	133223	2	Y	-0-			-0-
-----															
FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563															
03		716906 X	591581	-0-	-125325	-0-	591581	2			Y	-0-			-0-
04		690180 X	539187	-0-	-150993	-0-	539187	2			Y	-0-			-0-
05		684542 X	206245	-0-	-478297	-0-	206245	2			Y	-0-			-0-
06		594750 X	-0-	-0-	-594750	-0-					Y	-0-			-0-
07		591573 X	185448	-0-	-406125	-0-	185448	2			Y	-0-			-0-
08		591573 X	46156	-0-	-545417	-0-	62	1	46093	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
-----															
CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630															
03		651682 X	-0-	-0-	-651682	-0-					Y	-0-			-0-
04		594570 X	58255	-0-	-536315	-0-	220	1	58026	2	Y	8	8 8		-0-
							9	9							
05		572725 X	90382	-0-	-482343	-0-	272	1	90109	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
06		490590 X	252260	-0-	-238330	-0-	463	1	251797	2	Y	-0-			-0-
07		310462 X	310462	-0-	-0-	-0-	562	1	309900	2	Y	-0-			-0-
*08		120055 X	120055	-0-	-0-	-0-	227	1	119828	2	Y	-0-			-0-
-----															
CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825															
03		554993 X	23995	-0-	-530998	-0-	30	1	23965	2	Y	-0-			-0-
04		537090 X	188743	-0-	-348347	-0-	115	1	188628	2	Y	-0-			-0-
05		554993 X	311753	-0-	-243240	-0-	162	1	311591	2	Y	-0-			-0-
06		537090 X	306425	-0-	-230665	-0-	154	1	306271	2	Y	-0-			-0-
07		488250 X	323578	-0-	-164672	-0-	162	1	323416	2	Y	-0-			-0-
*08		329869 X	329869	-0-	-0-	-0-	166	1	329703	2	Y	-0-			-0-
-----															
WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966															
03		569067 X	406152	-0-	-162915	-0-	550	1	405602	2	Y	-0-			-0-
04		538170 X	365151	-0-	-173019	-0-	538	1	364613	2	Y	-0-			-0-
05		518537 X	353159	-0-	-165378	-0-	559	1	352600	2	Y	-0-			-0-
06		462270 X	333892	-0-	-128378	-0-	545	1	333347	2	Y	-0-			-0-
07		406162 X	329538	-0-	-76624	-0-	566	1	328972	2	Y	-0-			-0-
08		406162 X	337691	-0-	-68471	-0-	590	1	337101	2	Y	-0-			-0-
-----															
WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117															
03		666934 X	509086	-0-	-157848	-0-	690	1	508396	2	Y	-0-			-0-
04		626910 X	449705	-0-	-177205	-0-	662	1	449043	2	Y	-0-			-0-
05		626014 X	430570	-0-	-195444	-0-	681	1	429889	2	Y	-0-			-0-
06		567390 X	401341	-0-	-166049	-0-	655	1	400686	2	Y	-0-			-0-
07		509082 X	392622	-0-	-116460	-0-	674	1	391948	2	Y	-0-			-0-
08		490761 X	371462	-0-	-119299	-0-	650	1	370812	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 02/27/2021													TOTAL DEPTH	11327	PERF.11674	- 21407
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		645604 X	645604	-0-	-0-	-0-	663 1	644941 2	Y	-0-				-0-		
04		651570 X	489495	-0-	-162075	-0-	623 1	488872 2	Y	-0-				-0-		
05		673289 X	435734	-0-	-237555	-0-	621 1	435113 2	Y	-0-				-0-		
06		651570 X	456211	-0-	-195359	-0-	652 1	455559 2	Y	-0-				-0-		
07		645606 X	446956	-0-	-198650	-0-	674 1	446282 2	Y	-0-				-0-		
08		645606 X	437828	-0-	-207778	-0-	650 1	437178 2	Y	-0-				-0-		
-----																
HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 02/24/2021													TOTAL DEPTH	11348	PERF.11747	- 19809
03		DELO PR	667133	-0-	667133	667133	91 1	667042 2	Y	-0-				-0-		
04		1169523 X	502390	-0-	-667133	-0-	132 1	502258 2	Y	-0-				-0-		
05		699763 X	433738	-0-	-266025	-0-	103 1	433635 2	Y	-0-				-0-		
06		677190 X	441111	-0-	-236079	-0-	104 1	441007 2	Y	-0-				-0-		
07		667120 X	431686	-0-	-235434	-0-	107 1	431579 2	Y	-0-				-0-		
08		667120 X	434211	-0-	-232909	-0-	109 1	434102 2	Y	-0-				-0-		
-----																
HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 02/27/2021													TOTAL DEPTH	11161	PERF.11615	- 21691
03		DELO PR	583883	-0-	583883	595568	600 1	583283 2	Y	-0-				-0-		
04		1042810 X	447242	-0-	-595568	-0-	569 1	446673 2	Y	-0-				-0-		
05		635531 X	401483	-0-	-234048	-0-	572 1	400911 2	Y	-0-				-0-		
06		615030 X	384353	-0-	-230677	-0-	549 1	383804 2	Y	-0-				-0-		
07		635531 X	377209	-0-	-258322	-0-	568 1	376641 2	Y	-0-				-0-		
08		583885 X	403354	-0-	-180531	-0-	600 1	402754 2	Y	-0-				-0-		
-----																
HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 02/27/2021													TOTAL DEPTH	11309	PERF.11572	- 21181
03		DELO PR	623620	-0-	623620	632475	640 1	622980 2	Y	-0-				-0-		
04		1119915 X	487440	-0-	-632475	-0-	621 1	486819 2	Y	-0-				-0-		
05		656332 X	448615	-0-	-207717	-0-	640 1	447975 2	Y	-0-				-0-		
06		635160 X	415861	-0-	-219299	-0-	594 1	415267 2	Y	-0-				-0-		
07		656332 X	409460	-0-	-246872	-0-	616 1	408844 2	Y	-0-				-0-		
08		623627 X	419423	-0-	-204204	-0-	624 1	418799 2	Y	-0-				-0-		
-----																
CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 04/15/2021													TOTAL DEPTH	10321	PERF.11496	- 19489
04		0	219728	-0-	219728	-0-	211 1	219513 2	Y	4	4	8		-0-		
05		458919 X	432090	-0-	-26829	-0-	368 1	431721 2	Y	1	1	8		-0-		
06		509910 X	471439	-0-	-38471	-0-	411 1	471028 2	Y	-0-				-0-		
07		526907 X	467765	-0-	-59142	-0-	434 1	467331 2	Y	-0-				-0-		
08		526907 X	439452	-0-	-87455	-0-	435 1	439017 2	Y	-0-				-0-		
-----																
HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 02/24/2021													TOTAL DEPTH	11303	PERF.12015	- 19575
03		569526 X	517199	-0-	-52327	-0-	71 1	517128 2	Y	-0-				-0-		
04		497460 X	435285	-0-	-62175	-0-	114 1	435171 2	Y	-0-				-0-		
05		514042 X	410676	-0-	-103366	-0-	98 1	410578 2	Y	-0-				-0-		
06		497460 X	384207	-0-	-113253	-0-	90 1	384117 2	Y	-0-				-0-		
07		514042 X	371728	-0-	-142314	-0-	92 1	371636 2	Y	-0-				-0-		
08		410688 X	376381	-0-	-34307	-0-	95 1	376286 2	Y	-0-				-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0	227015	-0-	227015	227015	219 1	226790 2	Y	5	5 8	-0-	
05	DELQ PR	571751	-0-	571751	798766	487 1	571224 2	Y	36	36 8	-0-	
06	1265186 X	466420	-0-	-798766	-0-	407 1	466013 2	Y	-0-		-0-	
07	521637 X	443172	-0-	-78465	-0-	411 1	442761 2	Y	-0-		-0-	
08	521637 X	405616	-0-	-116021	-0-	401 1	405215 2	Y	-0-		-0-	
-----												
HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091												
03	329274 X	561695	-0-	232421	-0-	577 1	561118 2	Y	-0-		-0-	
04	548790 X	461117	-0-	-87673	-0-	587 1	460530 2	Y	-0-		-0-	
05	567083 X	453517	-0-	-113566	-0-	647 1	452870 2	Y	-0-		-0-	
06	548790 X	423363	-0-	-125427	-0-	605 1	422758 2	Y	-0-		-0-	
07	567083 X	412790	-0-	-154293	-0-	622 1	412168 2	Y	-0-		-0-	
08	453530 X	407372	-0-	-46158	-0-	606 1	406766 2	Y	-0-		-0-	
-----												
CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907												
04	0	217880	-0-	217880	217880	210 1	217660 2	Y	9	9 8	-0-	
05	DELQ PR	451147	-0-	451147	669027	385 1	450761 2	Y	1	1 8	-0-	
06	1107191 X	438164	-0-	-669027	-0-	382 1	437782 2	Y	-0-		-0-	
07	516460 X	425076	-0-	-91384	-0-	395 1	424681 2	Y	-0-		-0-	
08	516460 X	408935	-0-	-107525	-0-	404 1	408531 2	Y	-0-		-0-	
-----												
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665 HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
CARZENAVALA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086												
03	3100 N	4019	-0-	919	919	4019 2		N	-0-		-0-	
04	3000 N	2939	-0-	-61	858	2939 2		N	-0-		-0-	
05	3100 N	2638	-0-	-462	396	2638 2		N	-0-		-0-	
06	2790 X	950	-0-	-1840	-0-	950 2		N	-0-		-0-	
07	2883 X	2574	-0-	-309	-0-	2574 2		N	-0-		-0-	
08	2883 X	2107	-0-	-776	-0-	2107 2		N	-0-		-0-	
-----												
JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533												
03	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335 2		N	-0-		-0-	
04	5010 X	4018	-0-	-992	-0-	4018 2		N	-0-		-0-	
05	5177 X	3684	-0-	-1493	-0-	3684 2		N	-0-		-0-	
06	5010 X	3277	-0-	-1733	-0-	3277 2		N	-0-		-0-	
07	4371 X	3740	-0-	-631	-0-	3740 2		N	-0-		-0-	
08	4340 X	3696	-0-	-644	-0-	3696 2		N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665													
PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1530 N	1480	-0-	-50	-0-	-0-	1480	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1519 N	419	-0-	-1100	-0-	-0-	419	2	N	-0-	-0-	-0-
08		1302 N	1074	-0-	-228	-0-	-0-	1074	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986													
03		4278 X	3291	-0-	-987	-0-	-0-	3291	2	N	-0-	-0-	-0-
04		4140 X	2883	-0-	-1257	-0-	-0-	2883	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3658 X	2676	-0-	-982	-0-	-0-	2676	2	N	-0-	-0-	-0-
06		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	-0-	3590	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	-0-	3768	2	N	-0-	-0-	-0-
08		3286 X	2675	-0-	-611	-0-	-0-	2675	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881													
03		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1950 N	1830	-0-	-120	-0-	-0-	1830	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1890 N	1549	-0-	-341	-0-	-0-	1549	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1891 N	1623	-0-	-268	-0-	-0-	1623	2	N	-0-	-0-	-0-
*08		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409													
03		3410 X	3069	-0-	-341	-0-	-0-	3069	2	N	-0-	-0-	-0-
04		4770 X	2819	-0-	-1951	-0-	-0-	2819	2	N	-0-	-0-	-0-
05		4929 X	2296	-0-	-2633	-0-	-0-	2296	2	N	-0-	-0-	-0-
06		4770 X	2376	-0-	-2394	-0-	-0-	2376	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3503 X	1086	-0-	-2417	-0-	-0-	1086	2	N	-0-	-0-	-0-
08		3069 X	1722	-0-	-1347	-0-	-0-	1722	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161													
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-	-0-
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-	-0-	-0-
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-	-0-
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-	-0-	-0-
07		527 N	335	-0-	-192	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-	-0-
08		682 N	3	-0-	-679	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012													
03		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	2402	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2280 X	1896	-0-	-384	-0-	-0-	1896	2	N	-0-	-0-	-0-
05		2046 X	1636	-0-	-410	-0-	-0-	1636	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2310 X	1631	-0-	-679	-0-	-0-	1631	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2387 X	1999	-0-	-388	-0-	-0-	1999	2	N	-0-	-0-	-0-
*08		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125													
03		3565 X	35	-0-	-3530	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
04		3450 X	3174	-0-	-276	-0-	-0-	3174	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3565 X	3081	-0-	-484	-0-	-0-	3081	2	N	-0-	-0-	-0-
06		3270 X	2548	-0-	-722	-0-	-0-	2548	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3286 X	1491	-0-	-1795	-0-	-0-	1491	2	N	-0-	-0-	-0-
08		3286 X	1266	-0-	-2020	-0-	-0-	1266	2	N	-0-	-0-	-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC			//CONT.//		773665							
CATHERINE			WELL #:		1H	RRCID ->	258553	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12535 - 17055
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03	18483 X	18483	-0-	-0-	-0-	18483 2				N	-0-	-0-
04	17586 X	17586	-0-	-0-	-0-	17586 2				N	-0-	-0-
05	17288 X	17288	-0-	-0-	-0-	17288 2				N	-0-	-0-
06	17285 X	17285	-0-	-0-	-0-	17285 2				N	-0-	-0-
07	23248 X	23248	-0-	-0-	-0-	23248 2				N	-0-	-0-
*08	21731 X	21731	-0-	-0-	-0-	21731 2				N	-0-	-0-
-----												
HEZEKIAH			WELL #:		1H	RRCID ->	258784	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	12582	PERF.12658 - 17440
03	3410 X	3260	-0-	-150	-0-	3260 2				N	-0-	-0-
04	3180 X	2817	-0-	-363	-0-	2817 2				N	-0-	-0-
05	3193 X	3163	-0-	-30	-0-	3163 2				N	-0-	-0-
06	3150 X	2566	-0-	-584	-0-	2566 2				N	-0-	-0-
07	3255 X	3082	-0-	-173	-0-	3082 2				N	-0-	-0-
08	3255 X	2991	-0-	-264	-0-	2991 2				N	-0-	-0-
-----												
SAMFORD			WELL #:		1H	RRCID ->	259378	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	11904	PERF.12170 - 16420
03	4092 X	3450	-0-	-642	-0-	3450 2				N	-0-	-0-
04	5040 X	3263	-0-	-1777	-0-	3263 2				N	-0-	-0-
05	5208 X	3395	-0-	-1813	-0-	3395 2				N	-0-	-0-
06	5040 X	2944	-0-	-2096	-0-	2944 2				N	-0-	-0-
07	3565 X	2778	-0-	-787	-0-	2778 2				N	-0-	-0-
08	3441 X	2744	-0-	-697	-0-	2744 2				N	-0-	-0-
-----												
KC GU			WELL #:		1H	RRCID ->	260774	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12003 - 15526
03	2201 X	2146	-0-	-55	-0-	2146 2				N	-0-	-0-
04	2130 X	1700	-0-	-430	-0-	1700 2				N	-0-	-0-
05	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2				N	-0-	-0-
06	2070 X	1363	-0-	-707	-0-	1363 2				N	-0-	-0-
07	2139 X	1019	-0-	-1120	-0-	1019 2				N	-0-	-0-
*08	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342 2				N	-0-	-0-
-----												
BRIDGES			WELL #:		1H	RRCID ->	260788	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	12374	PERF.12465 - 15510
03	2759 X	2444	-0-	-315	-0-	2444 2				N	-0-	-0-
04	2670 X	2404	-0-	-266	-0-	2404 2				N	-0-	-0-
05	2759 X	2312	-0-	-447	-0-	2312 2				N	-0-	-0-
06	2370 X	2007	-0-	-363	-0-	2007 2				N	-0-	-0-
07	2480 X	2405	-0-	-75	-0-	2405 2				N	-0-	-0-
08	2480 X	1909	-0-	-571	-0-	1909 2				N	-0-	-0-
-----												
CHRISTINE			WELL #:		1H	RRCID ->	260887	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	12294	PERF.12680 - 17536
03	3100 X	3060	-0-	-40	-0-	3060 2				N	-0-	-0-
04	3420 X	2881	-0-	-539	-0-	2881 2				N	-0-	-0-
05	3534 X	2710	-0-	-824	-0-	2710 2				N	-0-	-0-
06	3420 X	2314	-0-	-1106	-0-	2314 2				N	-0-	-0-
07	3069 X	2494	-0-	-575	-0-	2494 2				N	-0-	-0-
08	3069 X	2243	-0-	-826	-0-	2243 2				N	-0-	-0-
-----												
HORTON FED			WELL #:		1H	RRCID ->	260890	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12907 - 16500
03	5177 X	4463	-0-	-714	-0-	4463 2				N	-0-	-0-
04	5010 X	4309	-0-	-701	-0-	4309 2				N	-0-	-0-
05	5177 X	3864	-0-	-1313	-0-	3864 2				N	-0-	-0-
06	4680 X	4061	-0-	-619	-0-	4061 2				N	-0-	-0-
07	4464 X	3391	-0-	-1073	-0-	3391 2				N	-0-	-0-
*08	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726 2				N	-0-	-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC			//CONT.//		773665									
MCGUIRE			WELL #:		1H	RRCID ->	261149	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12696 - 17206		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		3565 X	3234	-0-	-331	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
04		3450 X	2960	-0-	-490	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
05		3565 X	3013	-0-	-552	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
06		3300 X	2488	-0-	-812	-0-	2488	2		N	-0-			-0-
07		3224 X	2484	-0-	-740	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
08		3224 X	2970	-0-	-254	-0-	2970	2		N	-0-			-0-
-----														
JEANNINE			WELL #:		1H	RRCID ->	261946	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	12546	PERF.12850 - 17284		
03		3658 X	3308	-0-	-350	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
04		3540 X	2699	-0-	-841	-0-	2699	2		N	-0-			-0-
05		3503 X	2612	-0-	-891	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
06		3210 X	1856	-0-	-1354	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
07		3317 X	2858	-0-	-459	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
08		3317 X	2749	-0-	-568	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
-----														
FRAZIER FED			WELL #:		1H	RRCID ->	262116	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12346	PERF.13728 - 17375		
03		19995 X	18067	-0-	-1928	-0-	18067	2		N	-0-			-0-
04		19350 X	17784	-0-	-1566	-0-	17784	2		N	-0-			-0-
05		18786 X	17377	-0-	-1409	-0-	17377	2		N	-0-			-0-
06		17730 X	16294	-0-	-1436	-0-	16294	2		N	-0-			-0-
07		18383 X	16596	-0-	-1787	-0-	16596	2		N	-0-			-0-
08		18383 X	16067	-0-	-2316	-0-	16067	2		N	-0-			-0-
-----														
HATCH GU SAG			WELL #:		1H	RRCID ->	262604	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13918 - 18516		
03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
04		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
06		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
07		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
*08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
-----														
DOUG SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	262826	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12572	PERF.12706 - 18545		
03		7068 X	6065	-0-	-1003	-0-	6065	2		N	-0-			-0-
04		6840 X	6029	-0-	-811	-0-	6029	2		N	-0-			-0-
05		7068 X	5251	-0-	-1817	-0-	5251	2		N	-0-			-0-
06		6180 X	5184	-0-	-996	-0-	5184	2		N	-0-			-0-
07		6231 X	5584	-0-	-647	-0-	5584	2		N	-0-			-0-
08		6231 X	5618	-0-	-613	-0-	5618	2		N	-0-			-0-
-----														
PETROLEUM CREEK			WELL #:		1H	RRCID ->	262871	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	14671	PERF.13899 - 17875		
03		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
04		1470 N	1182	-0-	-288	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
05		1426 N	686	-0-	-740	-0-	686	2		N	-0-			-0-
06		1320 N	734	-0-	-586	-0-	734	2		N	-0-			-0-
07		1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
*08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
-----														
WEST SPOON GU SBN			WELL #:		1H	RRCID ->	262936	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13342 - 17367		
03		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2		N	-0-			-0-
04		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2		N	-0-			-0-
05		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2		N	-0-			-0-
06		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2		N	-0-			-0-
07		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2		N	-0-			-0-
*08		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		N	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665														
WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	5828 X	4080	-0-	-1748	-0-	4080	2		N	-0-				-0-
04	5640 X	3658	-0-	-1982	-0-	3658	2		N	-0-				-0-
05	5828 X	3396	-0-	-2432	-0-	3396	2		N	-0-				-0-
06	5100 X	3368	-0-	-1732	-0-	3368	2		N	-0-				-0-
07	4092 X	3475	-0-	-617	-0-	3475	2		N	-0-				-0-
08	4092 X	3626	-0-	-466	-0-	3626	2		N	-0-				-0-
-----														
DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898														
03	4371 X	4288	-0-	-83	-0-	4288	2		N	-0-				-0-
04	4140 X	3822	-0-	-318	-0-	3822	2		N	-0-				-0-
05	4278 X	3589	-0-	-689	-0-	3589	2		N	-0-				-0-
06	4140 X	3247	-0-	-893	-0-	3247	2		N	-0-				-0-
07	4278 X	3641	-0-	-637	-0-	3641	2		N	-0-				-0-
08	4278 X	3545	-0-	-733	-0-	3545	2		N	-0-				-0-
-----														
ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417														
03	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2		N	-0-				-0-
04	7260 X	5832	-0-	-1428	-0-	5832	2		N	-0-				-0-
05	7502 X	6305	-0-	-1197	-0-	6305	2		N	-0-				-0-
06	7260 X	5790	-0-	-1470	-0-	5790	2		N	-0-				-0-
07	7161 X	6236	-0-	-925	-0-	6236	2		N	-0-				-0-
08	7161 X	5948	-0-	-1213	-0-	5948	2		N	-0-				-0-
-----														
WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575														
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2		N	-0-				-0-
04	2700 X	2296	-0-	-404	-0-	2296	2		N	-0-				-0-
05	2635 X	2479	-0-	-156	-0-	2479	2		N	-0-				-0-
06	3030 X	2303	-0-	-727	-0-	2303	2		N	-0-				-0-
07	3131 X	2191	-0-	-940	-0-	2191	2		N	-0-				-0-
08	3131 X	2292	-0-	-839	-0-	2292	2		N	-0-				-0-
-----														
RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447														
03	5146 X	4185	-0-	-961	-0-	4185	2		N	-0-				-0-
04	4980 X	3544	-0-	-1436	-0-	3544	2		N	-0-				-0-
05	5146 X	3678	-0-	-1468	-0-	3678	2		N	-0-				-0-
06	4650 X	3115	-0-	-1535	-0-	3115	2		N	-0-				-0-
07	4805 X	3144	-0-	-1661	-0-	3144	2		N	-0-				-0-
08	4185 X	2781	-0-	-1404	-0-	2781	2		N	-0-				-0-
-----														
STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189														
03	3689 X	1929	-0-	-1760	-0-	1929	2		N	-0-				-0-
04	3570 X	1712	-0-	-1858	-0-	1712	2		N	-0-				-0-
05	3689 X	1845	-0-	-1844	-0-	1845	2		N	-0-				-0-
06	3090 X	1686	-0-	-1404	-0-	1686	2		N	-0-				-0-
07	1953 X	1808	-0-	-145	-0-	1808	2		N	-0-				-0-
08	1922 X	1733	-0-	-189	-0-	1733	2		N	-0-				-0-
-----														
DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928														
03	5146 X	3900	-0-	-1246	-0-	3900	2		N	-0-				-0-
04	4980 X	3182	-0-	-1798	-0-	3182	2		N	-0-				-0-
05	5146 X	3529	-0-	-1617	-0-	3529	2		N	-0-				-0-
06	4020 X	2951	-0-	-1069	-0-	2951	2		N	-0-				-0-
07	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2		N	-0-				-0-
08	3906 X	3363	-0-	-543	-0-	3363	2		N	-0-				-0-



-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC			//CONT.//		773665									
HARRIS GU SAG			WELL #:		1H	RRCID ->	263961	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13523 - 18199		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2			N	-0-			-0-
04		2160 N	1555	-0-	-605	-0-	1555 2			N	-0-			-0-
05		2232 N	970	-0-	-1262	-0-	970 2			N	-0-			-0-
06		1740 N	977	-0-	-763	-0-	977 2			N	-0-			-0-
07		1612 N	1038	-0-	-574	-0-	1038 2			N	-0-			-0-
*08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2			N	-0-			-0-
-----														
THRASH GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	264002	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.12724 - 16298		
03		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2			N	-0-			-0-
04		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2			N	-0-			-0-
05		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2			N	-0-			-0-
06		1800 N	1617	-0-	-183	-0-	1617 2			N	-0-			-0-
07		1953 N	1567	-0-	-386	-0-	1567 2			N	-0-			-0-
*08		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2			N	-0-			-0-
-----														
HARRY GU SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	265978	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12500 - 18588		
03		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926 2			N	-0-			-0-
04		6720 X	4771	-0-	-1949	-0-	4771 2			N	-0-			-0-
05		6944 X	5770	-0-	-1174	-0-	5770 2			N	-0-			-0-
06		6720 X	4734	-0-	-1986	-0-	4734 2			N	-0-			-0-
07		5921 X	4816	-0-	-1105	-0-	4816 2			N	-0-			-0-
08		5921 X	4803	-0-	-1118	-0-	4803 2			N	-0-			-0-
-----														
JACKSON SLB			WELL #:		1H	RRCID ->	266984	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	11654	PERF.11876 - 16071		
03		6417 X	6201	-0-	-216	-0-	6201 2			N	-0-			-0-
04		6150 X	5406	-0-	-744	-0-	5406 2			N	-0-			-0-
05		6355 X	5193	-0-	-1162	-0-	5193 2			N	-0-			-0-
06		6150 X	5043	-0-	-1107	-0-	5043 2			N	-0-			-0-
07		6200 X	5055	-0-	-1145	-0-	5055 2			N	-0-			-0-
*08		20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	20592 2			N	-0-			-0-
-----														
EAST INGRAM GU SBN			WELL #:		1H	RRCID ->	267957	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	12767	PERF.12900 - 17823		
03		2790 X	2690	-0-	-100	-0-	2690 2			N	-0-			-0-
04		3210 X	2275	-0-	-935	-0-	2275 2			N	-0-			-0-
05		3317 X	1966	-0-	-1351	-0-	1966 2			N	-0-			-0-
06		3210 X	1990	-0-	-1220	-0-	1990 2			N	-0-			-0-
07		2697 X	1913	-0-	-784	-0-	1913 2			N	-0-			-0-
08		2697 X	2314	-0-	-383	-0-	2314 2			N	-0-			-0-
-----														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851											
WOOD UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	236369	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	12488	PERF.12253 - 12500		
03		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	595 1	4462 2		N	-0-			-0-
04		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	512 1	3840 2		N	-0-			-0-
05		4898 X	4398	-0-	-500	-0-	622 1	3776 2		N	-0-			-0-
06		4740 X	3875	-0-	-865	-0-	541 1	3334 2		N	-0-			-0-
07		4898 X	3938	-0-	-960	-0-	495 1	3443 2		N	-0-			-0-
08		4898 X	4031	-0-	-867	-0-	603 1	3428 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3689 X	3632	-0-	-57	-0-	3621	2	11	9	Y	10	10	1			4
04	3570 X	3427	-0-	-143	-0-	3413	2	14	9	Y	13	15	1			2
05	3627 X	3462	-0-	-165	-0-	3450	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	3510 X	2988	-0-	-522	-0-	2978	2	10	9	Y	9	9	1			3
*07	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3635	2	11	9	Y	10	9	1			4
*08	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3882	2	11	9	Y	10	10	1			4

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 12140 - 12200

03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	242	1	1813	2	N	-0-					-0-
04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	305	1	2286	2	N	-0-					-0-
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	331	1	2012	2	N	-0-					-0-
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	368	1	2268	2	N	-0-					-0-
07	2666 N	2568	-0-	-98	-0-	323	1	2245	2	N	-0-					-0-
*08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	393	1	2234	2	N	-0-					-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 12350 - 12420

03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	64	1	484	2	N	-0-					-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	2	N	-0-					-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	108	1	659	2	N	-0-					-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	118	1	729	2	N	-0-					-0-
*07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	94	1	655	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	142	-0-	142	142	21	1	121	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4038	2	2	9	Y	2					15
04	3750 X	3726	-0-	-24	-0-	3724	2	2	9	Y	2					17
05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3859	2	1	9	Y	1					18
06	3780 X	3717	-0-	-63	-0-	3717	2			Y	-0-					18
07	3906 X	3639	-0-	-267	-0-	3638	2	1	9	Y	1					19
08	3906 X	3813	-0-	-93	-0-	3807	2	6	9	Y	5	14	1			10

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 10880 - 14200

03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
06	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
*07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
*08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1578	2	113	9	Y	103	106	1			36
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1478	2	87	9	Y	79	57	1			58
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1541	2	62	9	Y	56	96	1	10	8	8
06	1650 N	1331	-0-	-319	-0-	1259	2	72	9	Y	65	38	1			35
07	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	1511	2	97	9	Y	88	64	1			59
*08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1401	2	94	9	Y	85	137	1			7

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03		4836 X	2754	-0-	-2082	-0-	2754 2			Y	-0-	-0-
04		3270 X	1920	-0-	-1350	-0-	1920 2			Y	-0-	-0-
05		8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	8759 2			Y	-0-	-0-
06		8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	8328 2			Y	-0-	-0-
*07		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601 2			Y	-0-	-0-
*08		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7064 2			Y	-0-	-0-
-----												
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218												
03		5363 X	5179	-0-	-184	-0-	5179 2			N	-0-	34
04		5190 X	4509	-0-	-681	-0-	4509 2			N	-0-	34
05		4991 X	4571	-0-	-420	-0-	4571 2			N	-0-	34
06		5010 X	4376	-0-	-634	-0-	4376 2			N	-0-	34
07		5177 X	4423	-0-	-754	-0-	4423 2			N	-0-	34
08		5177 X	4208	-0-	-969	-0-	4208 2			N	-0-	34
-----												
JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289												
03		17401 X	17401	-0-	-0-	-0-	17401 2			N	-0-	104
04		15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	15367 2			N	-0-	104
05		14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	14460 2			N	-0-	104
06		12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	12739 2			N	-0-	104
*07		11996 X	11996	-0-	-0-	-0-	11996 2			N	-0-	104
*08		10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10827 2			N	-0-	104
-----												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522												
03		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2			Y	-0-	-0-
04		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2			Y	-0-	-0-
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2			Y	-0-	-0-
06		1380 N	945	-0-	-435	-0-	945 2			Y	-0-	-0-
07		1240 N	866	-0-	-374	-0-	866 2			Y	-0-	-0-
*08		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2			Y	-0-	-0-
-----												
HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020												
03		7409 X	6126	-0-	-1283	-0-	6126 2			Y	-0-	-0-
04		7170 X	5778	-0-	-1392	-0-	5778 2			Y	-0-	-0-
05		6603 X	6094	-0-	-509	-0-	6094 2			Y	-0-	-0-
06		6000 X	5532	-0-	-468	-0-	5532 2			Y	-0-	-0-
07		6138 X	5628	-0-	-510	-0-	5628 2			Y	-0-	-0-
08		6138 X	5494	-0-	-644	-0-	5494 2			Y	-0-	-0-
-----												
KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323												
03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2			N	-0-	-0-
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2			N	-0-	-0-
05		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2			N	-0-	-0-
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2			N	-0-	-0-
*07		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2			N	-0-	-0-
*08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2			N	-0-	-0-
-----												
WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345												
03		3131 X	2678	-0-	-453	-0-	424 1	2254 2		N	-0-	-0-
04		3030 X	2044	-0-	-986	-0-	438 1	1606 2		N	-0-	-0-
05		2604 X	2459	-0-	-145	-0-	461 1	1998 2		N	-0-	-0-
06		2580 X	1750	-0-	-830	-0-	450 1	1300 2		N	-0-	-0-
07		2666 X	2128	-0-	-538	-0-	458 1	1670 2		N	-0-	-0-
08		2666 X	2128	-0-	-538	-0-	364 1	1764 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010											TOTAL DEPTH	11635	PERF.12096	-	16363
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	40 1	1037 2	N	-0-				-0-	
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	24 1	720 2	N	-0-				-0-	
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	47 1	1288 2	N	-0-				-0-	
06		1050 N	859	-0-	-191	-0-	28 1	831 2	N	-0-				-0-	
*07		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	33 1	1043 2	N	-0-				-0-	
*08		980 N	980	-0-	-0-	-0-	30 1	950 2	N	-0-				-0-	
-----															
BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010											TOTAL DEPTH	12265	PERF.12764	-	17621
03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	58 1	1497 2	N	-0-				-0-	
04		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	61 1	1798 2	N	-0-				-0-	
05		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	63 1	1742 2	N	-0-				-0-	
06		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	51 1	1505 2	N	-0-				-0-	
07		1922 N	1840	-0-	-82	-0-	56 1	1784 2	N	-0-				-0-	
*08		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	55 1	1740 2	N	-0-				-0-	
-----															
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010											TOTAL DEPTH	12522	PERF.13099	-	17402
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2	N	-0-				-0-	
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-				-0-	
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	1 1	70 2	N	-0-				-0-	
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-				-0-	
*07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-				-0-	
*08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-				-0-	
-----															
ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010											TOTAL DEPTH	11044	PERF.12085	-	16114
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	18 1	461 2	N	-0-				-0-	
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	17 1	516 2	N	-0-				-0-	
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	18 1	494 2	N	-0-				-0-	
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	24 1	718 2	N	-0-				-0-	
07		558 N	331	-0-	-227	-0-	10 1	321 2	N	-0-				-0-	
*08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	22 1	676 2	N	-0-				-0-	
-----															
SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010											TOTAL DEPTH	13381	PERF.13750	-	18408
03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-				-0-	
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-				-0-	
05		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-				-0-	
06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-				-0-	
*07		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-				-0-	
*08		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-				-0-	
-----															
MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010											TOTAL DEPTH	10285	PERF.10559	-	15301
03		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2365 2	114 9	N	104				239	
04		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		N	-0-				239	
05		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		N	-0-				239	
06		2400 N	2209	-0-	-191	-0-	2209 2		N	-0-				239	
07		2542 N	2317	-0-	-225	-0-	2317 2		N	-0-				239	
*08		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2634 2	18 9	N	16	187	1		68	
-----															
BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010											TOTAL DEPTH	11650	PERF.12127	-	17238
03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	208 1	1258 2	N	-0-				-0-	
04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	275 1	1234 2	N	-0-				-0-	
05		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	230 1	1320 2	N	-0-				-0-	
06		1410 N	1287	-0-	-123	-0-	231 1	1056 2	N	-0-				-0-	
07		1550 N	1343	-0-	-207	-0-	287 1	1056 2	N	-0-				-0-	
*08		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	310 1	991 2	N	-0-				-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	510	1	1838	2	N	-0-		-0-
04		2130 X	1641	-0-	-489	-0-	379	1	1262	2	N	-0-		-0-
05		2139 X	329	-0-	-1810	-0-	31	1	298	2	N	-0-		-0-
06		2280 X	246	-0-	-2034	-0-	23	1	223	2	N	-0-		-0-
07		2356 X	422	-0-	-1934	-0-	40	1	382	2	N	-0-		-0-
*08		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	224	1	2188	2	N	-0-		-0-
-----														
KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429														
03		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	465	1	2207	2	N	-0-		-0-
04		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	450	1	1728	2	N	-0-		-0-
05		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	465	1	1747	2	N	-0-		-0-
06		2520 N	1572	-0-	-948	-0-	450	1	1122	2	N	-0-		-0-
*07		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	465	1	2046	2	N	-0-		-0-
*08		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	435	1	1560	2	N	-0-		-0-
-----														
BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996														
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-		-0-
07		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-		-0-
*08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
-----														
GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258														
03		3100 X	3060	-0-	-40	-0-	3060	2			N	-0-		-0-
04		2790 X	2555	-0-	-235	-0-	2555	2			N	-0-		-0-
05		3255 X	2509	-0-	-746	-0-	2509	2			N	-0-		-0-
06		3210 X	2351	-0-	-859	-0-	2351	2			N	-0-		-0-
07		3317 X	2206	-0-	-1111	-0-	2206	2			N	-0-		-0-
08		3069 X	2421	-0-	-648	-0-	2421	2			N	-0-		-0-
-----														
LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888														
03		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	420	1	2095	2	N	-0-		-0-
04		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	398	1	2019	2	N	-0-		-0-
05		2387 X	2351	-0-	-36	-0-	449	1	1902	2	N	-0-		-0-
06		2550 X	1407	-0-	-1143	-0-	261	1	1146	2	N	-0-		-0-
*07		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	465	1	2290	2	N	-0-		-0-
08		2511 X	1300	-0-	-1211	-0-	253	1	1047	2	N	-0-		-0-
-----														
BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303														
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-		-0-
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	353	1	638	2	N	-0-		-0-
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	465	1	795	2	N	-0-		-0-
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-		-0-
07		1023 N	465	-0-	-558	-0-	465	1			N	-0-		-0-
*08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-		-0-
-----														
WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769														
03		4464 X	1772	-0-	-2692	-0-	1772	2			N	-0-		-0-
04		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-		-0-
05		10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-		-0-
06		38993 X	38993	-0-	-0-	-0-	38993	2			N	-0-		-0-
*07		39122 X	39122	-0-	-0-	-0-	39122	2			N	-0-		-0-
*08		36897 X	36897	-0-	-0-	-0-	36897	2			N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-		-0-
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-		-0-
05		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-		-0-
06		1440 N	1281	-0-	-159	-0-	1281	2	N	-0-		-0-
*07		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-		-0-
*08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-		-0-
-----												
HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793												
03		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2355	2	20 9 Y	18		45
04		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2658	2	45 9 Y	41	53 1	33
05		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2502	2	3 9 Y	3		36
06		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2471	2	23 9 Y	21		57
07		2790 N	2750	-0-	-40	-0-	2720	2	30 9 Y	27	54 1	30
*08		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2560	2	65 9 Y	59		89
-----												
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755												
03		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	288	1	998 2 N	-0-		-0-
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	270	1	1037 2 N	-0-		-0-
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	305	1	1071 2 N	-0-		-0-
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	288	1	1015 2 N	-0-		-0-
07		1364 N	1282	-0-	-82	-0-	310	1	972 2 N	-0-		-0-
*08		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	274	1	882 2 N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103												
03		6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2		N	-0-	18
04		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2		N	-0-	18
05		7316 X	5740	-0-	-1576	-0-	5739	2	1 9 N	1	1 8	18
06		7080 X	3492	-0-	-3588	-0-	3492	2		N	-0-	18
07		6572 X	6545	-0-	-27	-0-	6545	2		N	-0-	18
08		6572 X	4921	-0-	-1651	-0-	4919	2	2 9 N	2		20
-----												
TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523												
03		6293 X	4116	-0-	-2177	-0-	4116	2		N	-0-	5
04		5460 X	3728	-0-	-1732	-0-	3728	2		N	-0-	5
05		5146 X	3686	-0-	-1460	-0-	3686	2		N	-0-	5
06		4560 X	3620	-0-	-940	-0-	3620	2		N	-0-	5
07		4712 X	3958	-0-	-754	-0-	3958	2		N	-0-	5
08		4123 X	3972	-0-	-151	-0-	3972	2		N	-0-	5
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825												
03		7936 X	7672	-0-	-264	-0-	7672	2		N	-0-	-0-
04		7440 X	7192	-0-	-248	-0-	7192	2		N	-0-	-0-
05		7626 X	7089	-0-	-537	-0-	7089	2		N	-0-	-0-
06		7410 X	6720	-0-	-690	-0-	6720	2		N	-0-	-0-
07		7657 X	7213	-0-	-444	-0-	7213	2		N	-0-	-0-
08		7657 X	6798	-0-	-859	-0-	6798	2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
WOOD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	283287	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	12488	PERF.12253 - 12500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SLANT OPERATING, LLC		786697		GROSS	WELL #:	4	RRCID ->	242880	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF.10952 - 11259
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
S. GARY		WELL #:		1	RRCID ->	245087	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10444 - 10324		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
BRIGGS, H.W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	247723	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11027 - 11288		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643		BREEDLOVE UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	260835	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	14255	PERF.13993 - 18519
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
WALLACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261088	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	14110	PERF.14400 - 19220		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SPONTE OPERATING, INC.				810277								
WAGSTAFF-BECKVILLE				WELL #:	1HH	RRCID ->	289054	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	11593	PERF.11895 - 20071
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		299584 X	243879	-0-	-55705	-0-	243879 2			N	-0-	83
04		272400 X	208239	-0-	-64161	-0-	208239 2			N	-0-	83
05		266321 X	209684	-0-	-56637	-0-	209684 2			N	-0-	83
06		246540 X	191790	-0-	-54750	-0-	191790 2			N	-0-	83
07		243877 X	192889	-0-	-50988	-0-	192889 2			N	-0-	83
08		243877 X	192889	-0-	-50988	-0-	192889 2			N	-0-	83
-----												
BLUE-TATUM				WELL #:	5HH	RRCID ->	290644	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	11634	PERF.12061 - 22227
03		DELO PR	339496	-0-	339496	515749	339496 2			N	-0-	-0-
04		1769310 X	465204	-0-	-1304106	-0-	465204 2			N	-0-	-0-
05		1828287 X	441858	-0-	-1386429	-0-	441858 2			N	-0-	-0-
06		1769310 X	391389	-0-	-1377921	-0-	391389 2			N	-0-	-0-
07		1828287 X	373208	-0-	-1455079	-0-	373208 2			N	-0-	-0-
08		480717 X	373208	-0-	-107509	-0-	373208 2			N	-0-	-0-
-----												
BLUE-TATUM				WELL #:	6HH	RRCID ->	290649	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	11700	PERF.12429 - 23051
03		DELO PR	414575	-0-	414575	620702	414575 2			N	-0-	-0-
04		1927590 X	506380	-0-	-1421210	-0-	506380 2			N	-0-	-0-
05		1991843 X	526011	-0-	-1465832	-0-	526011 2			N	-0-	-0-
06		1927590 X	462519	-0-	-1465071	-0-	462519 2			N	-0-	-0-
07		1991843 X	440093	-0-	-1551750	-0-	440093 2			N	-0-	-0-
08		526008 X	440093	-0-	-85915	-0-	440093 2			N	-0-	-0-
-----												
STROUD PETROLEUM, INC.				WELL #:	828082	RRCID ->	245742	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	11690	PERF.10892 - 10984
ROGERS LAKE				1								
03		992 N	872	-0-	-120	-0-	872 2			N	-0-	256
04		870 N	690	-0-	-180	-0-	690 2			N	-0-	256
05		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1036 2	2 9		N	2 8	256
06		840 N	0-	-0-	-840	-0-	0-			N	3 8	256
*07		1314 N	1314	-0-	0-	-0-	1313 2	1 9		N	1 8	256
08		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	0-			N	NO RPT	256
-----												
TANOS EXPLORATION II, LLC				WELL #:	835976	RRCID ->	240167	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11101 - 11373
MEEK-HAYNES UNIT				8								
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0-			N	NO RPT	-0-
-----												
HARRIS, DOYLE GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	242043	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11056 - 11359
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0-			N	NO RPT	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
MEEK-HAYNES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 246406		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3		WELL #: 2H		RRCID -> 256410		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746								
03	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					5
04	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	2			N	-0-					5
05	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					5
06	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-					5
07	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					5
*08	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					5
BECKHAM		WELL #: 8		RRCID -> 256420		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 258060		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAZEL BYRNE GAS UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 258107		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160								
03	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	9825	2			N	-0-					25
04	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2			N	-0-					25
05	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					25
06	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					25
07	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					25
*08	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					25
JENKINS EAST GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 260015		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568								
03	3844 X	2502	-0-	-1342	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	1810	-0-	-1910	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	468	-0-	-3376	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	1090	-0-	-1730	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
08	2511 X	2482	-0-	-29	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
BECKHAM		WELL #: 7R		RRCID -> 260270		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----																			
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA								
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//	835976															
JENK-HAZB GAS UNIT 1			WELL #:	2H	RRCID ->	260687	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	11780 - 16158							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
-----																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																			
JENKINS EAST GU 1			WELL #:	2H	RRCID ->	260787	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	11512 - 16052							
03		5239 X	4008	-0-	-1231	-0-	4008	2				N	-0-						-0-
04		4590 X	3555	-0-	-1035	-0-	3555	2				N	-0-						-0-
05		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2				N	-0-						-0-
06		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2				N	-0-						-0-
07		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2				N	-0-						-0-
08		4433 X	2732	-0-	-1701	-0-	2732	2				N	-0-						-0-
-----																			
JENKINS EAST GU 1			WELL #:	3H	RRCID ->	262072	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	11178	PERF.	11776 - 15997							
03		11346 X	9549	-0-	-1797	-0-	9549	2				N	-0-						-0-
04		10980 X	8776	-0-	-2204	-0-	8776	2				N	-0-						-0-
05		11067 X	8692	-0-	-2375	-0-	8692	2				N	-0-						-0-
06		9960 X	7867	-0-	-2093	-0-	7867	2				N	-0-						-0-
07		9548 X	7822	-0-	-1726	-0-	7822	2				N	-0-						-0-
08		9548 X	7506	-0-	-2042	-0-	7506	2				N	-0-						-0-
-----																			
DOYH-MEKH GU 1			WELL #:	1H	RRCID ->	263661	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	11196	PERF.	11163 - 16241							
03		9300 X	7276	-0-	-2024	-0-	7276	2				N	-0-						-0-
04		9000 X	7929	-0-	-1071	-0-	7929	2				N	-0-						-0-
05		8742 X	6297	-0-	-2445	-0-	6297	2				N	-0-						-0-
06		8070 X	5960	-0-	-2110	-0-	5960	2				N	-0-						-0-
07		8184 X	5842	-0-	-2342	-0-	5842	2				N	-0-						-0-
08		8184 X	6854	-0-	-1330	-0-	6854	2				N	-0-						-0-
-----																			
HILLIARD-AP LISTON			WELL #:	1H	RRCID ->	284181	COMPL. DATE	11/24/2020	TOTAL DEPTH	11118	PERF.	11908 - 21449							
03		524148 X	423979	-0-	-100169	-0-	253	1	423726	2		N	-0-						-0-
04		424792 X	424792	-0-	-0-	-0-	256	1	424536	2		N	-0-						-0-
05		398993 X	398993	-0-	-0-	-0-	196	1	398797	2		N	-0-						-0-
06		410310 X	344223	-0-	-66087	-0-	177	1	344046	2		N	-0-						-0-
07		438960 X	335144	-0-	-103816	-0-	182	1	334962	2		N	-0-						-0-
08		438960 X	308220	-0-	-130740	-0-	183	1	308037	2		N	-0-						-0-
-----																			
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC)			WELL #:	1H	RRCID ->	288030	COMPL. DATE	08/19/2019	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	11638 - 19905							
03		220472 X	176088	-0-	-44384	-0-	176088	2				N	-0-						-0-
04		203580 X	173710	-0-	-29870	-0-	173708	2	2	9		N	2	2	8				-0-
05		197935 X	168216	-0-	-29719	-0-	168216	2				N	-0-						-0-
06		182220 X	163785	-0-	-18435	-0-	163772	2	13	9		N	12	12	8				-0-
07		179490 X	164039	-0-	-15451	-0-	164026	2	13	9		N	12	9	8				3
08		179490 X	149114	-0-	-30376	-0-	149114	2				N	-0-						3
-----																			
JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC)			WELL #:	1H	RRCID ->	288058	COMPL. DATE	08/19/2019	TOTAL DEPTH	11353	PERF.	11535 - 20099							
03		225432 X	179091	-0-	-46341	-0-	179091	2				N	-0-						-0-
04		207240 X	180862	-0-	-26378	-0-	180859	2	3	9		N	3	3	8				-0-
05		205189 X	176013	-0-	-29176	-0-	176013	2				N	-0-						-0-
06		189390 X	168712	-0-	-20678	-0-	168698	2	14	9		N	13	13	8				-0-
07		186899 X	171442	-0-	-15457	-0-	171431	2	11	9		N	10	10	8				-0-
08		186899 X	158033	-0-	-28866	-0-	158033	2				N	-0-						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON		WELL #:		1H	RRCID ->	290370	COMPL. DATE	11/24/2020	TOTAL DEPTH	11104	PERF.11553	-	22027	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		549444 X	421721	-0-	-127723	-0-	251 1	421470 2		N	-0-			-0-
04		531720 X	471813	-0-	-59907	-0-	284 1	471529 2		N	-0-			-0-
05		503405 X	503405	-0-	-0-	-0-	247 1	503158 2		N	-0-			-0-
06		489394 X	489394	-0-	-0-	-0-	252 1	489142 2		N	-0-			-0-
07		487537 X	477390	-0-	-10147	-0-	259 1	477131 2		N	-0-			-0-
08		503409 X	425117	-0-	-78292	-0-	253 1	424864 2		N	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				850990					CNTY: PANOLA					
LAKE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	244871	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	7639	PERF.11654	-	11756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:		17	RRCID ->	248290	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11903	PERF.11403	-	11423	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3			N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-			-0-
*08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-			-0-

FROST UNIT 5		WELL #:		8H	RRCID ->	254269	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10400	-	13031	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054 3			N	-0-			-0-
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3			N	-0-			-0-
05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3			N	-0-			-0-
06		1020 N	862	-0-	-158	-0-	862 3			N	-0-			-0-
07		1085 N	232	-0-	-853	-0-	232 3			N	-0-			-0-
08		1240 N	389	-0-	-851	-0-	389 3			N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		15HH	RRCID ->	254613	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10517	PERF.10820	-	14199	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4588 X	4402	-0-	-186	-0-	4402 3			N	-0-			-0-
04		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571 3			N	-0-			-0-
05		4774 X	4525	-0-	-249	-0-	4525 3			N	-0-			-0-
06		4620 X	4007	-0-	-613	-0-	4007 3			N	-0-			-0-
07		4774 X	3928	-0-	-846	-0-	3928 3			N	-0-			-0-
08		4712 X	4179	-0-	-533	-0-	4179 3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:		19HH	RRCID ->	255775	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11765	-	15711	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 3			N	-0-			-0-
04		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 3			N	-0-			-0-
05		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 3			N	-0-			-0-
06		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 3			N	-0-			-0-
07		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3			N	-0-			-0-
*08		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 3			N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		23HH	RRCID ->	255887	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	11389	PERF.11825 -	16017
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		3813 X	3812	-0-	-1	-0-	3812	3	N	-0-		-0-
04		3690 X	3397	-0-	-293	-0-	3397	3	N	-0-		-0-
05		3813 X	3350	-0-	-463	-0-	3350	3	N	-0-		-0-
06		3690 X	3113	-0-	-577	-0-	3113	3	N	-0-		-0-
07		3813 X	3176	-0-	-637	-0-	3176	3	N	-0-		-0-
08		3813 X	3058	-0-	-755	-0-	3058	3	N	-0-		-0-
-----												
BOREN UNIT 1		WELL #:		9HH	RRCID ->	256025	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10945 -	14165
03		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3	N	-0-		-0-
04		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	N	-0-		-0-
05		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3	N	-0-		-0-
06		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-		-0-
07		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-		-0-
*08		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-		-0-
-----												
SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		12HH	RRCID ->	256087	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11339	PERF.11718 -	15690
03		2604 X	2259	-0-	-345	-0-	2259	3	N	-0-		-0-
04		2460 X	2194	-0-	-266	-0-	2194	3	N	-0-		-0-
05		2449 X	2263	-0-	-186	-0-	2263	3	N	-0-		-0-
06		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3	N	-0-		-0-
07		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3	N	-0-		-0-
08		2263 X	1781	-0-	-482	-0-	1781	3	N	-0-		-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		30HH	RRCID ->	256331	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11747 -	15597
03		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3	N	-0-		-0-
04		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3	N	-0-		-0-
05		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	-0-		-0-
06		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3	N	-0-		-0-
07		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-		-0-
*08		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		28HH	RRCID ->	258873	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11978 -	17089
03		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	3	N	-0-		-0-
04		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3	N	-0-		-0-
05		6355 X	5738	-0-	-617	-0-	5738	3	N	-0-		-0-
06		6150 X	5460	-0-	-690	-0-	5460	3	N	-0-		-0-
07		6355 X	5699	-0-	-656	-0-	5699	3	N	-0-		-0-
08		6169 X	5552	-0-	-617	-0-	5552	3	N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		29HH	RRCID ->	259136	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11584	PERF.12018 -	16379
03		6541 X	6377	-0-	-164	-0-	6377	3	N	-0-		-0-
04		6270 X	5964	-0-	-306	-0-	5964	3	N	-0-		-0-
05		6386 X	5650	-0-	-736	-0-	5650	3	N	-0-		-0-
06		6180 X	5899	-0-	-281	-0-	5899	3	N	-0-		-0-
07		6386 X	5426	-0-	-960	-0-	5426	3	N	-0-		-0-
08		6386 X	1537	-0-	-4849	-0-	1537	3	N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		52HH	RRCID ->	259140	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12027 -	16460
03		6789 X	6505	-0-	-284	-0-	6505	3	N	-0-		-0-
04		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3	N	-0-		-0-
05		6603 X	6445	-0-	-158	-0-	6445	3	N	-0-		-0-
06		6390 X	6100	-0-	-290	-0-	6100	3	N	-0-		-0-
07		6603 X	6293	-0-	-310	-0-	6293	3	N	-0-		-0-
08		6541 X	6206	-0-	-335	-0-	6206	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 16		WELL #: 21HH		RRCID ->	261373	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10604	PERF.11185 - 15234		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3627 X	3220	-0-	-407	-0-	3220	3	N	-0-		-0-	
04	3510 X	2733	-0-	-777	-0-	2733	3	N	-0-		-0-	
05	3534 X	3208	-0-	-326	-0-	3208	3	N	-0-		-0-	
06	3420 X	2867	-0-	-553	-0-	2867	3	N	-0-		-0-	
07	3441 X	2906	-0-	-535	-0-	2906	3	N	-0-		-0-	
08	3224 X	2915	-0-	-309	-0-	2915	3	N	-0-		-0-	
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 30HH		RRCID ->	261466	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11569	PERF.12052 - 16827		
03	6138 X	4832	-0-	-1306	-0-	4832	3	N	-0-		-0-	
04	5310 X	4883	-0-	-427	-0-	4883	3	N	-0-		-0-	
05	5270 X	4867	-0-	-403	-0-	4867	3	N	-0-		-0-	
06	5100 X	4873	-0-	-227	-0-	4873	3	N	-0-		-0-	
07	5239 X	4886	-0-	-353	-0-	4886	3	N	-0-		-0-	
08	5053 X	4751	-0-	-302	-0-	4751	3	N	-0-		-0-	
-----												
LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 25HH		RRCID ->	262297	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11963 - 16876		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
CGU 16		WELL #: 51HH		RRCID ->	262825	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11118 - 16458		
03	8153 X	7813	-0-	-340	-0-	7813	3	N	-0-		-0-	
04	7890 X	6836	-0-	-1054	-0-	6836	3	N	-0-		-0-	
05	7874 X	7115	-0-	-759	-0-	7115	3	N	-0-		-0-	
06	7560 X	7103	-0-	-457	-0-	7103	3	N	-0-		-0-	
07	7812 X	7046	-0-	-766	-0-	7046	3	N	-0-		-0-	
08	7812 X	6999	-0-	-813	-0-	6999	3	N	-0-		-0-	
-----												
CGU 12		WELL #: 51HH		RRCID ->	263332	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11143 - 14741		
03	6231 X	4176	-0-	-2055	-0-	4176	3	N	-0-		-0-	
04	6030 X	3202	-0-	-2828	-0-	3202	3	N	-0-		-0-	
05	3844 X	3166	-0-	-678	-0-	3166	3	N	-0-		-0-	
06	4050 X	2942	-0-	-1108	-0-	2942	3	N	-0-		-0-	
07	4185 X	2866	-0-	-1319	-0-	2866	3	N	-0-		-0-	
08	4185 X	2747	-0-	-1438	-0-	2747	3	N	-0-		-0-	
-----												
CGU 12		WELL #: 16HH		RRCID ->	263418	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11137 - 14866		
03	3999 X	2591	-0-	-1408	-0-	2591	3	N	-0-		-0-	
04	3870 X	2752	-0-	-1118	-0-	2752	3	N	-0-		-0-	
05	3348 X	2537	-0-	-811	-0-	2537	3	N	-0-		-0-	
06	3240 X	1919	-0-	-1321	-0-	1919	3	N	-0-		-0-	
07	3348 X	1940	-0-	-1408	-0-	1940	3	N	-0-		-0-	
08	2852 X	1943	-0-	-909	-0-	1943	3	N	-0-		-0-	
-----												
CGU 8		WELL #: 51HH		RRCID ->	263440	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11041 - 13861		
03	4557 X	1793	-0-	-2764	-0-	1793	3	N	-0-		-0-	
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			N	-0-		-0-	
05	6076 X	1657	-0-	-4419	-0-	1657	3	N	-0-		-0-	
06	5880 X	2611	-0-	-3269	-0-	2611	3	N	-0-		-0-	
07	6076 X	3062	-0-	-3014	-0-	3062	3	N	-0-		-0-	
*08	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 8		WELL #: 54HH		RRCID -> 263457		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	3		N	-0-		-0-
04	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	3		N	-0-		-0-
05	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3		N	-0-		-0-
06	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	3		N	-0-		-0-
07	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	3		N	-0-		-0-
*08	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 8		WELL #: 55HH		RRCID -> 263458		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642				
03	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	3		N	-0-		-0-
04	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	3		N	-0-		-0-
05	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	3		N	-0-		-0-
06	17736 X	17736	-0-	-0-	-0-	17736	3		N	-0-		-0-
07	19996 X	19996	-0-	-0-	-0-	19996	3		N	-0-		-0-
*08	20934 X	20934	-0-	-0-	-0-	20934	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 8		WELL #: 53HH		RRCID -> 263555		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659				
03	2244 N	-0-	-0-	-2244	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-		-0-
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-		-0-
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-		-0-
*08	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 8		WELL #: 52HH		RRCID -> 263994		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564				
03	5301 X	3944	-0-	-1357	-0-	3944	3		N	-0-		-0-
04	5130 X	3673	-0-	-1457	-0-	3673	3		N	-0-		-0-
05	5301 X	4473	-0-	-828	-0-	4473	3		N	-0-		-0-
06	5130 X	4805	-0-	-325	-0-	4805	3		N	-0-		-0-
07	5301 X	4395	-0-	-906	-0-	4395	3		N	-0-		-0-
08	4464 X	831	-0-	-3633	-0-	831	3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 30HH		RRCID -> 263999		COMPL. DATE 01/30/2012		TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967				
03	4340 X	4031	-0-	-309	-0-	4031	3		Y	-0-		-0-
04	4140 X	3757	-0-	-383	-0-	3757	3		Y	-0-		-0-
05	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3		Y	-0-		-0-
06	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3		Y	-0-		-0-
07	4061 X	3931	-0-	-130	-0-	3931	3		Y	-0-		-0-
08	4340 X	3902	-0-	-438	-0-	3902	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 18		WELL #: 52HH		RRCID -> 265008		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137				
03	3410 X	2614	-0-	-796	-0-	2614	3		Y	-0-		-0-
04	3270 X	2672	-0-	-598	-0-	2672	3		Y	-0-		-0-
05	3317 X	2656	-0-	-661	-0-	2656	3		Y	-0-		-0-
06	3180 X	2149	-0-	-1031	-0-	2149	3		Y	-0-		-0-
07	3193 X	2179	-0-	-1014	-0-	2179	3		Y	-0-		-0-
08	2759 X	2559	-0-	-200	-0-	2559	3		Y	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 24HH		RRCID -> 265011		COMPL. DATE 02/13/2012		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670				
03	8587 X	6881	-0-	-1706	-0-	6881	3		N	-0-		-0-
04	8250 X	5390	-0-	-2860	-0-	5390	3		N	-0-		-0-
05	8153 X	5767	-0-	-2386	-0-	5767	3		N	-0-		-0-
06	7650 X	4852	-0-	-2798	-0-	4852	3		N	-0-		-0-
07	6882 X	6550	-0-	-332	-0-	6550	3		N	-0-		-0-
08	6882 X	5511	-0-	-1371	-0-	5511	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 18		WELL #: 53HH		RRCID -> 265641		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4092 X	3791	-0-	-301	-0-	3791	3		Y	-0-		-0-
04	3960 X	3596	-0-	-364	-0-	3596	3		Y	-0-		-0-
05	4061 X	3642	-0-	-419	-0-	3642	3		Y	-0-		-0-
06	3930 X	3561	-0-	-369	-0-	3561	3		Y	-0-		-0-
07	3844 X	3626	-0-	-218	-0-	3626	3		Y	-0-		-0-
08	3782 X	3171	-0-	-611	-0-	3171	3		Y	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 26HH		RRCID -> 265832		COMPL. DATE 03/03/2012		TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741				
03	4061 X	3943	-0-	-118	-0-	3943	3		N	-0-		-0-
04	3840 X	3729	-0-	-111	-0-	3729	3		N	-0-		-0-
05	3968 X	3076	-0-	-892	-0-	3076	3		N	-0-		-0-
06	3810 X	2412	-0-	-1398	-0-	2412	3		N	-0-		-0-
07	3937 X	3674	-0-	-263	-0-	3674	3		N	-0-		-0-
08	3937 X	3279	-0-	-658	-0-	3279	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 8		WELL #: 56HH		RRCID -> 265853		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611				
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3		N	-0-		-0-
04	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3		N	-0-		-0-
05	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3		N	-0-		-0-
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3		N	-0-		-0-
07	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3		N	-0-		-0-
08	5952 X	5812	-0-	-140	-0-	5812	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 8		WELL #: 58HH		RRCID -> 265854		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822				
03	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-		-0-
04	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3		N	-0-		-0-
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3		N	-0-		-0-
06	1680 X	1415	-0-	-265	-0-	1415	3		N	-0-		-0-
07	3844 X	235	-0-	-3609	-0-	235	3		N	-0-		-0-
08	3844 X	19	-0-	-3825	-0-	19	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 12		WELL #: 52HH		RRCID -> 265855		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791				
03	5642 X	5275	-0-	-367	-0-	5275	3		N	-0-		-0-
04	5460 X	4844	-0-	-616	-0-	4844	3		N	-0-		-0-
05	5363 X	4966	-0-	-397	-0-	4966	3		N	-0-		-0-
06	5190 X	4714	-0-	-476	-0-	4714	3		N	-0-		-0-
07	5270 X	4722	-0-	-548	-0-	4722	3		N	-0-		-0-
08	5270 X	4877	-0-	-393	-0-	4877	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 18		WELL #: 51HH		RRCID -> 265884		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094				
03	3224 X	2988	-0-	-236	-0-	2988	3		Y	-0-		-0-
04	3120 X	2808	-0-	-312	-0-	2808	3		Y	-0-		-0-
05	3162 X	2647	-0-	-515	-0-	2647	3		Y	-0-		-0-
06	3060 X	2835	-0-	-225	-0-	2835	3		Y	-0-		-0-
07	2976 X	2841	-0-	-135	-0-	2841	3		Y	-0-		-0-
08	2976 X	2876	-0-	-100	-0-	2876	3		Y	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 18HH		RRCID -> 265933		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297				
03	6882 X	6760	-0-	-122	-0-	6760	3		Y	-0-		-0-
04	6330 X	5929	-0-	-401	-0-	5929	3		Y	-0-		-0-
05	6355 X	6309	-0-	-46	-0-	6309	3		Y	-0-		-0-
06	6540 X	5860	-0-	-680	-0-	5860	3		Y	-0-		-0-
07	6758 X	5628	-0-	-1130	-0-	5628	3		Y	-0-		-0-
08	6758 X	5958	-0-	-800	-0-	5958	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 10		WELL #: 51HH		RRCID -> 265936		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5828	X	5414	-0-	-414	-0-	5414	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	5640	X	5076	-0-	-564	-0-	5076	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	5580	X	5180	-0-	-400	-0-	5180	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	5370	X	4663	-0-	-707	-0-	4663	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	5425	X	5010	-0-	-415	-0-	5010	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	5425	X	5140	-0-	-285	-0-	5140	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 9		WELL #: 52HH		RRCID -> 265955		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842				
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	3750	X	1453	-0-	-2297	-0-	1453	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	3813	X	2031	-0-	-1782	-0-	2031	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3960	X	1	-0-	-3959	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	4092	X	3275	-0-	-817	-0-	3275	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 9		WELL #: 53HH		RRCID -> 265956		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835				
03	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2509	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	2460	N	2452	-0-	-8	-0-	2452	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	2430	N	1985	-0-	-445	-0-	1985	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	2573	N	2398	-0-	-175	-0-	2398	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 10		WELL #: 52HH		RRCID -> 265972		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930				
03	4712	X	4343	-0-	-369	-0-	4343	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	4530	X	4193	-0-	-337	-0-	4193	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	4369	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	4470	X	3868	-0-	-602	-0-	3868	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	4340	X	3645	-0-	-695	-0-	3645	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	4371	X	3646	-0-	-725	-0-	3646	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 27HH		RRCID -> 266728		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512				
03	7750	X	7426	-0-	-324	-0-	7426	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	7050	X	6684	-0-	-366	-0-	6684	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	7285	X	6725	-0-	-560	-0-	6725	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	7200	X	6770	-0-	-430	-0-	6770	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	7440	X	7007	-0-	-433	-0-	7007	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	7440	X	6804	-0-	-636	-0-	6804	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 51HH		RRCID -> 266917		COMPL. DATE 01/30/2012		TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967				
03	5208	X	4524	-0-	-684	-0-	4524	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	4860	X	3934	-0-	-926	-0-	3934	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	4860	X	4806	-0-	-54	-0-	4806	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	4929	X	4777	-0-	-152	-0-	4777	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	5549	X	4699	-0-	-850	-0-	4699	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 10		WELL #: 54HH		RRCID -> 267044		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665				
03	4557	X	4303	-0-	-254	-0-	4303	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	4440	X	3826	-0-	-614	-0-	3826	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	4588	X	3279	-0-	-1309	-0-	3279	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	4440	X	4260	-0-	-180	-0-	4260	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	4309	X	3799	-0-	-510	-0-	3799	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	4309	X	3912	-0-	-397	-0-	3912	3	Y	-0-	-0-	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 8		WELL #: 57HH		RRCID -> 267164		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3		N	-0-	-0-	
04	4500 X	4427	-0-	-73	-0-	4427	3		N	-0-	-0-	
05	4650 X	4451	-0-	-199	-0-	4451	3		N	-0-	-0-	
06	4500 X	3909	-0-	-591	-0-	3909	3		N	-0-	-0-	
07	4650 X	4089	-0-	-561	-0-	4089	3		N	-0-	-0-	
08	4650 X	3821	-0-	-829	-0-	3821	3		N	-0-	-0-	
-----												
CGU 9		WELL #: 56HH		RRCID -> 267267		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104				
03	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3		Y	-0-	-0-	
04	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3		Y	-0-	-0-	
05	6882 X	6514	-0-	-368	-0-	6514	3		Y	-0-	-0-	
06	7500 X	5617	-0-	-1883	-0-	5617	3		Y	-0-	-0-	
07	7750 X	5799	-0-	-1951	-0-	5799	3		Y	-0-	-0-	
08	7750 X	5101	-0-	-2649	-0-	5101	3		Y	-0-	-0-	
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 51HH		RRCID -> 267380		COMPL. DATE 08/04/2012		TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066				
03	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3		Y	-0-	-0-	
04	2820 X	2609	-0-	-211	-0-	2609	3		Y	-0-	-0-	
05	2914 X	1046	-0-	-1868	-0-	1046	3		Y	-0-	-0-	
06	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3		Y	-0-	-0-	
07	2945 X	702	-0-	-2243	-0-	702	3		Y	-0-	-0-	
08	2945 X	352	-0-	-2593	-0-	352	3		Y	-0-	-0-	
-----												
CGU 10		WELL #: 53HH		RRCID -> 267415		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266				
03	7223 X	6888	-0-	-335	-0-	6888	3		Y	-0-	-0-	
04	6990 X	6514	-0-	-476	-0-	6514	3		Y	-0-	-0-	
05	7099 X	6668	-0-	-431	-0-	6668	3		Y	-0-	-0-	
06	6870 X	6157	-0-	-713	-0-	6157	3		Y	-0-	-0-	
07	6882 X	6230	-0-	-652	-0-	6230	3		Y	-0-	-0-	
08	6882 X	6178	-0-	-704	-0-	6178	3		Y	-0-	-0-	
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 53HH		RRCID -> 267416		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391				
03	2325 N	427	-0-	-1898	-0-	427	3		Y	-0-	-0-	
04	840 N	564	-0-	-276	-0-	564	3		Y	-0-	-0-	
05	620 N	534	-0-	-86	-0-	534	3		Y	-0-	-0-	
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		Y	-0-	-0-	
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		Y	-0-	-0-	
*08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		Y	-0-	-0-	
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 15HH		RRCID -> 267417		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254				
03	3875 X	2339	-0-	-1536	-0-	2339	3		Y	-0-	-0-	
04	3270 X	1440	-0-	-1830	-0-	1440	3		Y	-0-	-0-	
05	3069 X	1260	-0-	-1809	-0-	1260	3		Y	-0-	-0-	
06	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3		Y	-0-	-0-	
07	2604 X	14	-0-	-2590	-0-	14	3		Y	-0-	-0-	
08	2325 X	18	-0-	-2307	-0-	18	3		Y	-0-	-0-	
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 52HH		RRCID -> 267419		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282				
03	8308 X	2960	-0-	-5348	-0-	2960	3		Y	-0-	-0-	
04	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	3		Y	-0-	-0-	
05	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	3		Y	-0-	-0-	
06	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	3		Y	-0-	-0-	
07	8308 X	7907	-0-	-401	-0-	7907	3		Y	-0-	-0-	
*08	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	10788	3		Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 9		WELL #: 51HH		RRCID -> 267423		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2759 X	2422	-0-	-337	-0-	2422 3	Y	-0-		-0-
04	2460 X	2445	-0-	-15	-0-	2445 3	Y	-0-		-0-
05	2480 X	2459	-0-	-21	-0-	2459 3	Y	-0-		-0-
06	2340 X	1372	-0-	-968	-0-	1372 3	Y	-0-		-0-
07	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 3	Y	-0-		-0-
*08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 3	Y	-0-		-0-
-----										
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 53HH		RRCID -> 267449		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307		
03	10385 X	9902	-0-	-483	-0-	9902 3	Y	-0-		-0-
04	9690 X	9339	-0-	-351	-0-	9339 3	Y	-0-		-0-
05	9951 X	8073	-0-	-1878	-0-	8073 3	Y	-0-		-0-
06	9570 X	8954	-0-	-616	-0-	8954 3	Y	-0-		-0-
07	9889 X	9029	-0-	-860	-0-	9029 3	Y	-0-		-0-
08	9889 X	9269	-0-	-620	-0-	9269 3	Y	-0-		-0-
-----										
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 16HH		RRCID -> 267494		COMPL. DATE 08/04/2012		TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965		
03	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207 3	Y	-0-		-0-
04	5790 X	5444	-0-	-346	-0-	5444 3	Y	-0-		-0-
05	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6940 3	Y	-0-		-0-
06	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7154 3	Y	-0-		-0-
07	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237 3	Y	-0-		-0-
*08	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511 3	Y	-0-		-0-
-----										
CGU 14		WELL #: 52HH		RRCID -> 267683		COMPL. DATE 08/27/2012		TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415		
03	8587 X	6811	-0-	-1776	-0-	6811 3	Y	-0-		-0-
04	8430 X	5384	-0-	-3046	-0-	5384 3	Y	-0-		-0-
05	8711 X	6036	-0-	-2675	-0-	6036 3	Y	-0-		-0-
06	8430 X	6179	-0-	-2251	-0-	6179 3	Y	-0-		-0-
07	7440 X	6895	-0-	-545	-0-	6895 3	Y	-0-		-0-
08	6820 X	6620	-0-	-200	-0-	6620 3	Y	-0-		-0-
-----										
CGU 18		WELL #: 55HH		RRCID -> 267685		COMPL. DATE 11/17/2012		TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815		
03	7378 X	7250	-0-	-128	-0-	7250 3	Y	-0-		-0-
04	7140 X	6973	-0-	-167	-0-	6973 3	Y	-0-		-0-
05	7254 X	7020	-0-	-234	-0-	7020 3	Y	-0-		-0-
06	7020 X	6561	-0-	-459	-0-	6561 3	Y	-0-		-0-
07	7254 X	6798	-0-	-456	-0-	6798 3	Y	-0-		-0-
08	7254 X	6519	-0-	-735	-0-	6519 3	Y	-0-		-0-
-----										
CGU 9		WELL #: 55HH		RRCID -> 267686		COMPL. DATE 11/17/2012		TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249		
03	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4156 3	Y	1	1 8	-0-
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 3	Y	-0-		-0-
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 3	Y	-0-		-0-
06	4020 X	3658	-0-	-362	-0-	3658 3	Y	-0-		-0-
07	4154 X	3707	-0-	-447	-0-	3707 3	Y	-0-		-0-
08	4154 X	3498	-0-	-656	-0-	3498 3	Y	-0-		-0-
-----										
CGU 17		WELL #: 51HH		RRCID -> 267719		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525		
03	8494 X	7003	-0-	-1491	-0-	7003 3	Y	-0-		-0-
04	8220 X	6501	-0-	-1719	-0-	6501 3	Y	-0-		-0-
05	8494 X	6150	-0-	-2344	-0-	6150 3	Y	-0-		-0-
06	7650 X	5816	-0-	-1834	-0-	5816 3	Y	-0-		-0-
07	7905 X	5434	-0-	-2471	-0-	5434 3	Y	-0-		-0-
08	7006 X	6325	-0-	-681	-0-	6325 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 23		WELL #: 53HH		RRCID -> 267750		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3	Y	-0-		-0-
04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3	Y	-0-		-0-
05	6541	X	5317	-0-	-1224	-0-	5317	3	Y	-0-		-0-
06	6840	X	4936	-0-	-1904	-0-	4936	3	Y	-0-		-0-
07	7068	X	3166	-0-	-3902	-0-	3166	3	Y	-0-		-0-
08	7068	X	4274	-0-	-2794	-0-	4274	3	Y	-0-		-0-
-----												
CGU 6		WELL #: 52HH		RRCID -> 267782		COMPL. DATE 02/04/2013		TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255				
03	10726	X	9342	-0-	-1384	-0-	9342	3	Y	-0-		-0-
04	10230	X	9594	-0-	-636	-0-	9594	3	Y	-0-		-0-
05	10292	X	9687	-0-	-605	-0-	9687	3	Y	-0-		-0-
06	9660	X	9149	-0-	-511	-0-	9149	3	Y	-0-		-0-
07	9920	X	9261	-0-	-659	-0-	9261	3	Y	-0-		-0-
08	9920	X	9142	-0-	-778	-0-	9142	3	Y	-0-		-0-
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 51HH		RRCID -> 267829		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773				
03	7161	X	6489	-0-	-672	-0-	6489	3	Y	-0-		-0-
04	6930	X	6098	-0-	-832	-0-	6098	3	Y	-0-		-0-
05	6572	X	6147	-0-	-425	-0-	6147	3	Y	-0-		-0-
06	6360	X	5835	-0-	-525	-0-	5835	3	Y	-0-		-0-
07	6479	X	5810	-0-	-669	-0-	5810	3	Y	-0-		-0-
08	6479	X	6025	-0-	-454	-0-	6025	3	Y	-0-		-0-
-----												
CGU 23		WELL #: 54HH		RRCID -> 267861		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821				
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-		-0-
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3	Y	-0-		-0-
05	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	3	Y	-0-		-0-
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3	Y	-0-		-0-
07	3813	X	3566	-0-	-247	-0-	3566	3	Y	-0-		-0-
08	4712	X	3905	-0-	-807	-0-	3905	3	Y	-0-		-0-
-----												
CGU 6		WELL #: 51HH		RRCID -> 267901		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150				
03	8339	X	7989	-0-	-350	-0-	7989	3	Y	-0-		-0-
04	7860	X	7675	-0-	-185	-0-	7675	3	Y	-0-		-0-
05	7936	X	3	-0-	-7933	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
06	7740	X	7405	-0-	-335	-0-	7405	3	Y	-0-		-0-
07	7998	X	7477	-0-	-521	-0-	7477	3	Y	-0-		-0-
08	7998	X	7281	-0-	-717	-0-	7281	3	Y	-0-		-0-
-----												
CGU 14		WELL #: 51HH		RRCID -> 267902		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898				
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	3	Y	-0-		-0-
04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	3	Y	-0-		-0-
05	8525	X	7202	-0-	-1323	-0-	7202	3	Y	-0-		-0-
06	8250	X	7132	-0-	-1118	-0-	7132	3	Y	-0-		-0-
07	8525	X	7142	-0-	-1383	-0-	7142	3	Y	-0-		-0-
08	8215	X	6930	-0-	-1285	-0-	6930	3	Y	-0-		-0-
-----												
CGU 9		WELL #: 54HH		RRCID -> 267914		COMPL. DATE 11/17/2012		TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245				
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3	Y	-0-		-0-
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3	Y	-0-		-0-
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3	Y	-0-		-0-
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3	Y	-0-		-0-
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3	Y	-0-		-0-
08	4650	X	3874	-0-	-776	-0-	3874	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 18		WELL #: 54HH		RRCID ->	267918	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10747 - 16708
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8959 X	6730	-0-	-2229	-0-	6730 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	8670 X	6494	-0-	-2176	-0-	6494 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	6510 X	6072	-0-	-438	-0-	6072 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	6727 X	6039	-0-	-688	-0-	6039 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	6727 X	5826	-0-	-901	-0-	5826 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 6		WELL #: 53HH		RRCID ->	267953	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10776 - 17147
03	8587 X	7923	-0-	-664	-0-	7923 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	8310 X	7544	-0-	-766	-0-	7544 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	8308 X	7575	-0-	-733	-0-	7575 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	8040 X	7232	-0-	-808	-0-	7232 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	7936 X	7357	-0-	-579	-0-	7357 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	7936 X	7304	-0-	-632	-0-	7304 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 6		WELL #: 54HH		RRCID ->	267955	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10881 - 17338
03	9951 X	9933	-0-	-18	-0-	9933 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	9630 X	8966	-0-	-664	-0-	8966 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	9641 X	9132	-0-	-509	-0-	9132 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	9600 X	8655	-0-	-945	-0-	8655 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	9920 X	8818	-0-	-1102	-0-	8818 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	9920 X	8503	-0-	-1417	-0-	8503 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 6		WELL #: 55HH		RRCID ->	267960	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10817 - 15891
03	7657 X	7416	-0-	-241	-0-	7416 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	7410 X	7006	-0-	-404	-0-	7006 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	7285 X	7198	-0-	-87	-0-	7198 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	7170 X	6809	-0-	-361	-0-	6809 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	7409 X	6931	-0-	-478	-0-	6931 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	7409 X	6759	-0-	-650	-0-	6759 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 52HH		RRCID ->	268142	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10633 - 17273
03	10633 X	9078	-0-	-1555	-0-	9078 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	10290 X	7916	-0-	-2374	-0-	7916 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	9114 X	8073	-0-	-1041	-0-	8073 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	8820 X	8339	-0-	-481	-0-	8339 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	9114 X	7907	-0-	-1207	-0-	7907 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	9083 X	8025	-0-	-1058	-0-	8025 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
PRIESTLY HOLMES UNIT		WELL #: 51HH		RRCID ->	268255	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF.10678 - 15023
03	6603 X	5690	-0-	-913	-0-	5690 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	6390 X	5534	-0-	-856	-0-	5534 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	6603 X	5621	-0-	-982	-0-	5621 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	5520 X	5423	-0-	-97	-0-	5423 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	5704 X	5498	-0-	-206	-0-	5498 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	5704 X	5502	-0-	-202	-0-	5502 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 16		WELL #: 52HH		RRCID ->	268278	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10679	PERF.10841 - 15466
03	11129 X	10175	-0-	-954	-0-	10175 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	10500 X	9696	-0-	-804	-0-	9696 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	10602 X	9637	-0-	-965	-0-	9637 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	9930 X	8371	-0-	-1559	-0-	8371 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	10261 X	8253	-0-	-2008	-0-	8253 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	10168 X	9735	-0-	-433	-0-	9735 3	Y	-0-	-0-	-0-

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268279	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10678	- 15023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		4278 X	3959	-0-	-319	-0-	3959	3	Y	-0-			-0-
04		4140 X	3475	-0-	-665	-0-	3475	3	Y	-0-			-0-
05		4216 X	3464	-0-	-752	-0-	3464	3	Y	-0-			-0-
06		4080 X	3793	-0-	-287	-0-	3793	3	Y	-0-			-0-
07		4216 X	3823	-0-	-393	-0-	3823	3	Y	-0-			-0-
08		3968 X	3763	-0-	-205	-0-	3763	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 19		WELL #:		53HH	RRCID ->	268281	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10961	- 16198	
03		7688 X	6800	-0-	-888	-0-	6800	3	Y	-0-			-0-
04		7230 X	6488	-0-	-742	-0-	6488	3	Y	-0-			-0-
05		7161 X	6820	-0-	-341	-0-	6820	3	Y	-0-			-0-
06		6930 X	6409	-0-	-521	-0-	6409	3	Y	-0-			-0-
07		6789 X	6426	-0-	-363	-0-	6426	3	Y	-0-			-0-
08		6820 X	6304	-0-	-516	-0-	6304	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 23		WELL #:		52HH	RRCID ->	268282	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11020	- 15880	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CGU 19		WELL #:		52HH	RRCID ->	268284	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10744	- 15659	
03		6696 X	5105	-0-	-1591	-0-	5105	3	Y	-0-			-0-
04		6390 X	5409	-0-	-981	-0-	5409	3	Y	-0-			-0-
05		6324 X	5538	-0-	-786	-0-	5538	3	Y	-0-			-0-
06		6120 X	5293	-0-	-827	-0-	5293	3	Y	-0-			-0-
07		5673 X	5499	-0-	-174	-0-	5499	3	Y	-0-			-0-
08		5580 X	5481	-0-	-99	-0-	5481	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 19		WELL #:		51HH	RRCID ->	268338	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10862	- 15699	
03		8587 X	7676	-0-	-911	-0-	7676	3	Y	-0-			-0-
04		8310 X	8104	-0-	-206	-0-	8104	3	Y	-0-			-0-
05		8370 X	8099	-0-	-271	-0-	8099	3	Y	-0-			-0-
06		8010 X	7011	-0-	-999	-0-	7011	3	Y	-0-			-0-
07		8370 X	7174	-0-	-1196	-0-	7174	3	Y	-0-			-0-
08		8370 X	6611	-0-	-1759	-0-	6611	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 17		WELL #:		52HH	RRCID ->	268870	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10596	PERF.10965	- 16135	
03		5487 X	4484	-0-	-1003	-0-	4484	3	Y	-0-			-0-
04		5310 X	4349	-0-	-961	-0-	4349	3	Y	-0-			-0-
05		5301 X	4765	-0-	-536	-0-	4765	3	Y	-0-			-0-
06		5130 X	3213	-0-	-1917	-0-	3213	3	Y	-0-			-0-
07		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3	Y	-0-			-0-
*08		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 14		WELL #:		55HH	RRCID ->	268873	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10797	- 15401	
03		10943 X	9613	-0-	-1330	-0-	9613	3	Y	-0-			-0-
04		10620 X	9320	-0-	-1300	-0-	9320	3	Y	-0-			-0-
05		10974 X	9694	-0-	-1280	-0-	9694	3	Y	-0-			-0-
06		10620 X	8935	-0-	-1685	-0-	8935	3	Y	-0-			-0-
07		9796 X	9015	-0-	-781	-0-	9015	3	Y	-0-			-0-
08		9703 X	8783	-0-	-920	-0-	8783	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 17		WELL #: 54HH		RRCID ->	268924	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10588	PERF.10969 - 15704		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	7006 X	5791	-0-	-1215	-0-	5791	3	Y	-0-		-0-	
04	6780 X	5726	-0-	-1054	-0-	5726	3	Y	-0-		-0-	
05	7006 X	5893	-0-	-1113	-0-	5893	3	Y	-0-		-0-	
06	6240 X	5891	-0-	-349	-0-	5891	3	Y	-0-		-0-	
07	6014 X	5863	-0-	-151	-0-	5863	3	Y	-0-		-0-	
*08	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3	Y	-0-		-0-	
-----												
CGU 17		WELL #: 53HH		RRCID ->	268925	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10790 - 15946		
03	5859 X	5245	-0-	-614	-0-	5245	3	Y	-0-		-0-	
04	5130 X	5011	-0-	-119	-0-	5011	3	Y	-0-		-0-	
05	5301 X	3572	-0-	-1729	-0-	3572	3	Y	-0-		-0-	
06	5130 X	3624	-0-	-1506	-0-	3624	3	Y	-0-		-0-	
07	5239 X	4278	-0-	-961	-0-	4278	3	Y	-0-		-0-	
08	5239 X	2253	-0-	-2986	-0-	2253	3	Y	-0-		-0-	
-----												
CGU 20		WELL #: 51HH		RRCID ->	269456	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10976 - 14386		
03	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	3	Y	-0-		-0-	
04	5910 X	5754	-0-	-156	-0-	5754	3	Y	-0-		-0-	
05	5983 X	5712	-0-	-271	-0-	5712	3	Y	-0-		-0-	
06	6510 X	5475	-0-	-1035	-0-	5475	3	Y	-0-		-0-	
07	6727 X	5441	-0-	-1286	-0-	5441	3	Y	-0-		-0-	
08	6727 X	5253	-0-	-1474	-0-	5253	3	Y	-0-		-0-	
-----												
CGU 20		WELL #: 55HH		RRCID ->	269460	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10828 - 14931		
03	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3	Y	-0-		-0-	
04	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3	Y	-0-		-0-	
05	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3	Y	-0-		-0-	
06	5700 X	5451	-0-	-249	-0-	5451	3	Y	-0-		-0-	
07	5890 X	5284	-0-	-606	-0-	5284	3	Y	-0-		-0-	
08	5921 X	5883	-0-	-38	-0-	5883	3	Y	-0-		-0-	
-----												
CGU 20		WELL #: 56HH		RRCID ->	269461	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10702 - 14146		
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	Y	-0-		-0-	
04	900 N	717	-0-	-183	-0-	717	3	Y	-0-		-0-	
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	Y	-0-		-0-	
06	660 N	34	-0-	-626	-0-	34	3	Y	-0-		-0-	
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	Y	-0-		-0-	
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
CGU 20		WELL #: 57HH		RRCID ->	269462	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10823 - 14330		
03	7192 X	7113	-0-	-79	-0-	7113	3	Y	-0-		-0-	
04	6960 X	6663	-0-	-297	-0-	6663	3	Y	-0-		-0-	
05	7130 X	6857	-0-	-273	-0-	6857	3	Y	-0-		-0-	
06	6870 X	6665	-0-	-205	-0-	6665	3	Y	-0-		-0-	
07	7099 X	6786	-0-	-313	-0-	6785	3	Y	1	1 8	-0-	
08	7099 X	6688	-0-	-411	-0-	6688	3	Y	-0-		-0-	
-----												
CGU 20		WELL #: 52HH		RRCID ->	269493	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10483	PERF.10884 - 15086		
03	3255 X	550	-0-	-2705	-0-	550	3	Y	-0-		-0-	
04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3	Y	-0-		-0-	
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3	Y	-0-		-0-	
06	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3	Y	-0-		-0-	
07	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3	Y	-0-		-0-	
08	5022 X	4236	-0-	-786	-0-	4236	3	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 14		WELL #: 56HH		RRCID -> 269897		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6820	X	6067	-0-	-753	-0-	6067 3	Y	-0-			-0-
04	6330	X	5930	-0-	-400	-0-	5930 3	Y	-0-			-0-
05	6448	X	6105	-0-	-343	-0-	6105 3	Y	-0-			-0-
06	6240	X	5593	-0-	-647	-0-	5593 3	Y	-0-			-0-
07	6138	X	5523	-0-	-615	-0-	5523 3	Y	-0-			-0-
08	6138	X	5516	-0-	-622	-0-	5516 3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 5		WELL #: 51HH		RRCID -> 270296		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599				
03	6107	X	5524	-0-	-583	-0-	5524 3	Y	-0-			-0-
04	5910	X	5323	-0-	-587	-0-	5323 3	Y	-0-			-0-
05	6541	X	3506	-0-	-3035	-0-	3506 3	Y	-0-			-0-
06	6330	X	3945	-0-	-2385	-0-	3945 3	Y	-0-			-0-
07	6541	X	4086	-0-	-2455	-0-	4086 3	Y	-0-			-0-
08	5518	X	2998	-0-	-2520	-0-	2998 3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 5		WELL #: 53HH		RRCID -> 270318		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701				
03	7347	X	6124	-0-	-1223	-0-	6124 3	Y	-0-			-0-
04	6900	X	5862	-0-	-1038	-0-	5862 3	Y	-0-			-0-
05	6448	X	6247	-0-	-201	-0-	6247 3	Y	-0-			-0-
06	6240	X	5600	-0-	-640	-0-	5600 3	Y	-0-			-0-
07	6138	X	5820	-0-	-318	-0-	5820 3	Y	-0-			-0-
08	6262	X	5500	-0-	-762	-0-	5500 3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 24		WELL #: 52HH		RRCID -> 270454		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053				
03	6076	X	5936	-0-	-140	-0-	5936 3	Y	-0-			-0-
04	6810	X	6526	-0-	-284	-0-	6526 3	Y	-0-			-0-
05	7037	X	5620	-0-	-1417	-0-	5620 3	Y	-0-			-0-
06	6810	X	5251	-0-	-1559	-0-	5251 3	Y	-0-			-0-
07	6758	X	5341	-0-	-1417	-0-	5341 3	Y	-0-			-0-
08	6758	X	4708	-0-	-2050	-0-	4708 3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 24		WELL #: 51HH		RRCID -> 270462		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532				
03	8990	X	8726	-0-	-264	-0-	8726 3	Y	-0-			-0-
04	8430	X	8064	-0-	-366	-0-	8064 3	Y	-0-			-0-
05	8618	X	8123	-0-	-495	-0-	8123 3	Y	-0-			-0-
06	8430	X	7909	-0-	-521	-0-	7909 3	Y	-0-			-0-
07	8711	X	8056	-0-	-655	-0-	8056 3	Y	-0-			-0-
08	8711	X	8072	-0-	-639	-0-	8072 3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 5		WELL #: 52HH		RRCID -> 270475		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594				
03	8339	X	7703	-0-	-636	-0-	7703 3	Y	-0-			-0-
04	8070	X	7834	-0-	-236	-0-	7834 3	Y	-0-			-0-
05	8122	X	7942	-0-	-180	-0-	7942 3	Y	-0-			-0-
06	7770	X	7729	-0-	-41	-0-	7729 3	Y	-0-			-0-
07	8091	X	7743	-0-	-348	-0-	7743 3	Y	-0-			-0-
08	8091	X	7396	-0-	-695	-0-	7396 3	Y	-0-			-0-
-----												
HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #: 20HH		RRCID -> 270793		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516				
03	9238	X	5488	-0-	-3750	-0-	5488 3	Y	-0-			-0-
04	8940	X	5196	-0-	-3744	-0-	5196 3	Y	-0-			-0-
05	9238	X	8265	-0-	-973	-0-	8265 3	Y	-0-			-0-
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830 3	Y	-0-			-0-
08	8277	X	6974	-0-	-1303	-0-	6974 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		81HH	RRCID ->	270810	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10186	PERF.10306 - 16092
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	7440 X	6948	-0-	-492	-0-	6948	3		N	-0-	-0-
04	7140 X	6455	-0-	-685	-0-	6455	3		N	-0-	-0-
05	7285 X	6364	-0-	-921	-0-	6364	3		N	-0-	-0-
06	6870 X	6034	-0-	-836	-0-	6034	3		N	-0-	-0-
07	7037 X	5898	-0-	-1139	-0-	5898	3		N	-0-	-0-
08	6944 X	6320	-0-	-624	-0-	6320	3		N	-0-	-0-
-----											
HANCOCK, J. F. GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	271000	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	10551	PERF.10815 - 15719
03	7006 X	4691	-0-	-2315	-0-	4691	3		Y	-0-	-0-
04	6780 X	3838	-0-	-2942	-0-	3838	3		Y	-0-	-0-
05	6479 X	3331	-0-	-3148	-0-	3331	3		Y	-0-	-0-
06	6270 X	2782	-0-	-3488	-0-	2782	3		Y	-0-	-0-
07	4681 X	2850	-0-	-1831	-0-	2850	3		Y	-0-	-0-
08	4681 X	2598	-0-	-2083	-0-	2598	3		Y	-0-	-0-
-----											
CGU 11		WELL #:		53HH	RRCID ->	271287	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10935 - 17487
03	14787 X	12621	-0-	-2166	-0-	12621	3		Y	-0-	-0-
04	13410 X	12008	-0-	-1402	-0-	12008	3		Y	-0-	-0-
05	13826 X	12000	-0-	-1826	-0-	12000	3		Y	-0-	-0-
06	13200 X	11648	-0-	-1552	-0-	11648	3		Y	-0-	-0-
07	12989 X	11843	-0-	-1146	-0-	11843	3		Y	-0-	-0-
08	12617 X	11621	-0-	-996	-0-	11621	3		Y	-0-	-0-
-----											
CGU 11		WELL #:		51HH	RRCID ->	271328	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.11032 - 17177
03	15035 X	14959	-0-	-76	-0-	14959	3		Y	-0-	-0-
04	14310 X	13424	-0-	-886	-0-	13424	3		Y	-0-	-0-
05	13576 X	13576	-0-	-0-	-0-	13576	3		Y	-0-	-0-
06	14490 X	11774	-0-	-2716	-0-	11774	3		Y	-0-	-0-
07	14973 X	12323	-0-	-2650	-0-	12323	3		Y	-0-	-0-
08	14973 X	12284	-0-	-2689	-0-	12284	3		Y	-0-	-0-
-----											
CGU 24		WELL #:		53HH	RRCID ->	271354	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10764	PERF.11052 - 16007
03	6758 X	4888	-0-	-1870	-0-	4888	3		Y	-0-	-0-
04	6180 X	3725	-0-	-2455	-0-	3725	3		Y	-0-	-0-
05	6355 X	4948	-0-	-1407	-0-	4948	3		Y	-0-	-0-
06	6000 X	3625	-0-	-2375	-0-	3625	3		Y	-0-	-0-
07	6200 X	3428	-0-	-2772	-0-	3428	3		Y	-0-	-0-
08	4960 X	3208	-0-	-1752	-0-	3208	3		Y	-0-	-0-
-----											
CGU 24		WELL #:		55HH	RRCID ->	271359	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10783	PERF.10955 - 16075
03	7006 X	5579	-0-	-1427	-0-	5579	3		Y	-0-	-0-
04	7290 X	6065	-0-	-1225	-0-	6065	3		Y	-0-	-0-
05	7533 X	4306	-0-	-3227	-0-	4306	3		Y	-0-	-0-
06	7290 X	4872	-0-	-2418	-0-	4872	3		Y	-0-	-0-
07	6262 X	5614	-0-	-648	-0-	5614	3		Y	-0-	-0-
08	6262 X	5479	-0-	-783	-0-	5479	3		Y	-0-	-0-
-----											
CGU 23		WELL #:		57HH	RRCID ->	271360	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10589	PERF.10798 - 15762
03	5735 X	5494	-0-	-241	-0-	5494	3		Y	-0-	-0-
04	5460 X	5220	-0-	-240	-0-	5220	3		Y	-0-	-0-
05	5549 X	5326	-0-	-223	-0-	5326	3		Y	-0-	-0-
06	5310 X	5025	-0-	-285	-0-	5025	3		Y	-0-	-0-
07	5487 X	5129	-0-	-358	-0-	5129	3		Y	-0-	-0-
08	5487 X	5008	-0-	-479	-0-	5008	3		Y	-0-	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 23		WELL #:		55HH	RRCID ->	271361	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.11000	- 15882
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3		Y	-0-		-0-
04	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3		Y	-0-		-0-
05	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3		Y	-0-		-0-
06	5430 X	4789	-0-	-641	-0-	4789	3		Y	-0-		-0-
07	5611 X	4903	-0-	-708	-0-	4903	3		Y	-0-		-0-
08	5611 X	4841	-0-	-770	-0-	4841	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 23		WELL #:		56HH	RRCID ->	271362	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10721	PERF.11015	- 15462
03	4588 X	3987	-0-	-601	-0-	3987	3		Y	-0-		-0-
04	4230 X	3843	-0-	-387	-0-	3843	3		Y	-0-		-0-
05	4247 X	3943	-0-	-304	-0-	3943	3		Y	-0-		-0-
06	3900 X	3786	-0-	-114	-0-	3786	3		Y	-0-		-0-
07	3999 X	3758	-0-	-241	-0-	3758	3		Y	-0-		-0-
08	3999 X	3657	-0-	-342	-0-	3657	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 11		WELL #:		52HH	RRCID ->	271882	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11060	- 17198
03	16120 X	14083	-0-	-2037	-0-	14083	3		Y	-0-		-0-
04	13020 X	12887	-0-	-133	-0-	12887	3		Y	-0-		-0-
05	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	3		Y	-0-		-0-
06	13620 X	12095	-0-	-1525	-0-	12095	3		Y	-0-		-0-
07	14074 X	12196	-0-	-1878	-0-	12196	3		Y	-0-		-0-
08	14074 X	11709	-0-	-2365	-0-	11709	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 27		WELL #:		53HH	RRCID ->	271885	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10997	- 15741
03	10788 X	10031	-0-	-757	-0-	10031	3		Y	-0-		-0-
04	10440 X	9117	-0-	-1323	-0-	9117	3		Y	-0-		-0-
05	10788 X	9502	-0-	-1286	-0-	9502	3		Y	-0-		-0-
06	10380 X	8998	-0-	-1382	-0-	8998	3		Y	-0-		-0-
07	10044 X	8933	-0-	-1111	-0-	8933	3		Y	-0-		-0-
08	10044 X	8828	-0-	-1216	-0-	8828	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 13		WELL #:		53HH	RRCID ->	272000	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10468	PERF.11031	- 16360
03	10013 X	9234	-0-	-779	-0-	9234	3		Y	-0-		-0-
04	9600 X	8781	-0-	-819	-0-	8781	3		Y	-0-		-0-
05	9610 X	8901	-0-	-709	-0-	8901	3		Y	-0-		-0-
06	9300 X	8420	-0-	-880	-0-	8420	3		Y	-0-		-0-
07	9238 X	8346	-0-	-892	-0-	8346	3		Y	-0-		-0-
08	9238 X	8102	-0-	-1136	-0-	8102	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 13		WELL #:		55HH	RRCID ->	272024	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10808	- 16286
03	7936 X	5879	-0-	-2057	-0-	5879	3		Y	-0-		-0-
04	7680 X	5376	-0-	-2304	-0-	5376	3		Y	-0-		-0-
05	7936 X	5031	-0-	-2905	-0-	5031	3		Y	-0-		-0-
06	5700 X	4655	-0-	-1045	-0-	4655	3		Y	-0-		-0-
07	5890 X	4828	-0-	-1062	-0-	4828	3		Y	-0-		-0-
08	5890 X	4568	-0-	-1322	-0-	4568	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 27		WELL #:		55HH	RRCID ->	272101	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.11012	- 16523
03	5735 X	2733	-0-	-3002	-0-	2733	3		Y	-0-		-0-
04	11340 X	8348	-0-	-2992	-0-	8348	3		Y	-0-		-0-
05	11718 X	183	-0-	-11535	-0-	183	3		Y	-0-		-0-
06	11340 X	39	-0-	-11301	-0-	39	3		Y	-0-		-0-
07	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-				Y	-0-		-0-
08	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 81HH		RRCID ->	272221	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10307 - 16658
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	6634 X	6091	-0-	-543	-0-	6091 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	6420 X	5856	-0-	-564	-0-	5856 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	6324 X	5942	-0-	-382	-0-	5942 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	5940 X	5700	-0-	-240	-0-	5700 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	6138 X	5734	-0-	-404	-0-	5734 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	6076 X	5745	-0-	-331	-0-	5745 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 24		WELL #: 54HH		RRCID ->	272517	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10838 - 15355
03	3596 X	1975	-0-	-1621	-0-	1975 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	3450 X	3412	-0-	-38	-0-	3412 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 4		WELL #: 53HH		RRCID ->	272550	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10814 - 17470
03	13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	13089 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	11700 X	11650	-0-	-50	-0-	11650 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	11780 X	10782	-0-	-998	-0-	10782 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	12660 X	10043	-0-	-2617	-0-	10043 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	13082 X	10293	-0-	-2789	-0-	10293 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	13082 X	9975	-0-	-3107	-0-	9975 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
KYLE, J.R. -A-		WELL #: 82HH		RRCID ->	272562	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.10407 - 16766
03	6572 X	6385	-0-	-187	-0-	6385 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	6360 X	5977	-0-	-383	-0-	5977 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	6572 X	6031	-0-	-541	-0-	6031 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	6180 X	5782	-0-	-398	-0-	5782 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	6386 X	5834	-0-	-552	-0-	5834 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	6386 X	5918	-0-	-468	-0-	5918 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 23		WELL #: 51HH		RRCID ->	272593	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10881 - 14991
03	8959 X	8187	-0-	-772	-0-	8187 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	8670 X	8393	-0-	-277	-0-	8393 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	8959 X	8504	-0-	-455	-0-	8504 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	8670 X	8032	-0-	-638	-0-	8032 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	8680 X	8136	-0-	-544	-0-	8136 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	8680 X	7941	-0-	-739	-0-	7941 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 27		WELL #: 54HH		RRCID ->	272603	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.11027 - 16464
03	7006 X	6687	-0-	-319	-0-	6687 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	7812 X	7556	-0-	-256	-0-	7556 3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	8503 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 4		WELL #: 52HH		RRCID ->	272604	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10905 - 17588
03	14973 X	14614	-0-	-359	-0-	14614 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	16492 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	17459 X	17459	-0-	-0-	-0-	17459 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	16799 X	16799	-0-	-0-	-0-	16799 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	17237 X	17237	-0-	-0-	-0-	17237 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	17453 X	17296	-0-	-157	-0-	17296 3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990											
CGU 13		WELL #:		54HH	RRCID ->	272606	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10889	-	16450
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	12152	X	11600	-0-	-552	-0-	11600	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	11730	X	11057	-0-	-673	-0-	11057	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	11842	X	11205	-0-	-637	-0-	11205	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	11460	X	10715	-0-	-745	-0-	10715	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	11718	X	10771	-0-	-947	-0-	10771	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	11594	X	10784	-0-	-810	-0-	10784	3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----													
CGU 13		WELL #:		56HH	RRCID ->	272610	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10591	PERF.10895	-	15062
03	10571	X	9846	-0-	-725	-0-	9846	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	10080	X	9473	-0-	-607	-0-	9473	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	10199	X	9570	-0-	-629	-0-	9570	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	9780	X	9089	-0-	-691	-0-	9089	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	9858	X	9257	-0-	-601	-0-	9257	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	9858	X	9164	-0-	-694	-0-	9164	3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----													
CGU 28		WELL #:		51HH	RRCID ->	272624	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10706	PERF.11062	-	17143
03	9083	X	8383	-0-	-700	-0-	8383	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	8640	X	7811	-0-	-829	-0-	7811	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	8618	X	8012	-0-	-606	-0-	8012	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	8340	X	7479	-0-	-861	-0-	7479	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	8370	X	7765	-0-	-605	-0-	7765	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	8370	X	7647	-0-	-723	-0-	7647	3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----													
CGU 21		WELL #:		51HH	RRCID ->	272630	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10716	PERF.10886	-	15174
03	9827	X	9339	-0-	-488	-0-	9339	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	9270	X	8707	-0-	-563	-0-	8707	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	9362	X	9062	-0-	-300	-0-	9062	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	9060	X	8230	-0-	-830	-0-	8230	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	9331	X	8411	-0-	-920	-0-	8411	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	9331	X	7978	-0-	-1353	-0-	7978	3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----													
CGU 21		WELL #:		52HH	RRCID ->	272636	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10886	-	14911
03	8339	X	7572	-0-	-767	-0-	7572	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	7320	X	6981	-0-	-339	-0-	6981	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	7564	X	6737	-0-	-827	-0-	6737	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	7564	X	7084	-0-	-480	-0-	7084	3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----													
CGU 28		WELL #:		52HH	RRCID ->	272638	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10769	PERF.11032	-	17262
03	13826	X	13094	-0-	-732	-0-	13094	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	13050	X	12759	-0-	-291	-0-	12759	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12973	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	12660	X	12377	-0-	-283	-0-	12377	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	13175	X	12594	-0-	-581	-0-	12594	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	13175	X	12490	-0-	-685	-0-	12490	3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----													
CGU 31		WELL #:		51HH	RRCID ->	272643	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10887	-	15896
03	17019	X	15686	-0-	-1333	-0-	15686	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	16230	X	14981	-0-	-1249	-0-	14981	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	16151	X	15201	-0-	-950	-0-	15201	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	15630	X	14494	-0-	-1136	-0-	14494	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	15686	X	14723	-0-	-963	-0-	14723	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	15686	X	14537	-0-	-1149	-0-	14537	3	Y	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 27		WELL #: 52HH		RRCID -> 272837		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	AMT	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3		Y	-0-		-0-
04	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	3		Y	-0-		-0-
05	6262 X	5442	-0-	-820	-0-	5442	3		Y	-0-		-0-
06	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3		Y	-0-		-0-
07	7626 X	6242	-0-	-1384	-0-	6242	3		Y	-0-		-0-
08	7626 X	6473	-0-	-1153	-0-	6473	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 4		WELL #: 51HH		RRCID -> 272845		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751				
03	16616 X	15175	-0-	-1441	-0-	15175	3		Y	-0-		-0-
04	15990 X	13755	-0-	-2235	-0-	13755	3		Y	-0-		-0-
05	16523 X	13217	-0-	-3306	-0-	13217	3		Y	-0-		-0-
06	14700 X	12267	-0-	-2433	-0-	12267	3		Y	-0-		-0-
07	15190 X	12225	-0-	-2965	-0-	12225	3		Y	-0-		-0-
08	15190 X	12323	-0-	-2867	-0-	12323	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 20		WELL #: 53HH		RRCID -> 272849		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574				
03	7812 X	7444	-0-	-368	-0-	7444	3		Y	-0-		-0-
04	7470 X	7083	-0-	-387	-0-	7083	3		Y	-0-		-0-
05	7440 X	6864	-0-	-576	-0-	6864	3		Y	-0-		-0-
06	7200 X	6553	-0-	-647	-0-	6553	3		Y	-0-		-0-
07	7440 X	6683	-0-	-757	-0-	6683	3		Y	-0-		-0-
08	7440 X	6535	-0-	-905	-0-	6535	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 27		WELL #: 51HH		RRCID -> 272864		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616				
03	9300 X	8527	-0-	-773	-0-	8527	3		Y	-0-		-0-
04	8670 X	8092	-0-	-578	-0-	8092	3		Y	-0-		-0-
05	8959 X	8392	-0-	-567	-0-	8392	3		Y	-0-		-0-
06	8430 X	7924	-0-	-506	-0-	7924	3		Y	-0-		-0-
07	8525 X	7829	-0-	-696	-0-	7829	3		Y	-0-		-0-
08	8525 X	7784	-0-	-741	-0-	7784	3		Y	-0-		-0-
-----												
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 83HH		RRCID -> 272883		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565				
03	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3		N	-0-		-0-
04	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3		N	-0-		-0-
05	5611 X	4895	-0-	-716	-0-	4895	3		N	-0-		-0-
06	5850 X	4512	-0-	-1338	-0-	4512	3		N	-0-		-0-
07	6045 X	4623	-0-	-1422	-0-	4623	3		N	-0-		-0-
08	6045 X	4575	-0-	-1470	-0-	4575	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 27		WELL #: 56HH		RRCID -> 272932		COMPL. DATE 08/25/2013		TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086				
03	5642 X	4079	-0-	-1563	-0-	4079	3		Y	-0-		-0-
04	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	3		Y	-0-		-0-
05	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	3		Y	-0-		-0-
06	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	3		Y	-0-		-0-
07	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3		Y	-0-		-0-
*08	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	3		Y	-0-		-0-
-----												
CGU 22		WELL #: 51HH		RRCID -> 273031		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757				
03	9734 X	8417	-0-	-1317	-0-	8417	3		Y	-0-		-0-
04	9420 X	7850	-0-	-1570	-0-	7850	3		Y	-0-		-0-
05	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	3		Y	-0-		-0-
06	8160 X	7224	-0-	-936	-0-	7224	3		Y	-0-		-0-
07	8432 X	7426	-0-	-1006	-0-	7426	3		Y	-0-		-0-
08	8432 X	7169	-0-	-1263	-0-	7169	3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 24		WELL #: 56HH		RRCID ->	273150	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	10855 - 16176
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	6417 X	4971	-0-	-1446	-0-	4971 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	6045 X	5692	-0-	-353	-0-	5692 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	6696 X	6232	-0-	-464	-0-	6232 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	6696 X	6070	-0-	-626	-0-	6070 3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----											
CGU 14-15-19		WELL #: 75HH		RRCID ->	273153	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	10752 - 20307
03	14167 X	12974	-0-	-1193	-0-	12974 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	13620 X	12419	-0-	-1201	-0-	12419 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	14043 X	12885	-0-	-1158	-0-	12885 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	13200 X	12121	-0-	-1079	-0-	12121 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	13640 X	12571	-0-	-1069	-0-	12571 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	12989 X	12357	-0-	-632	-0-	12357 3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----											
CGU 10-11		WELL #: 73HH		RRCID ->	273534	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	10792 - 17810
03	14581 X	14581	-0-	-0-	-0-	14581 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	13560 X	13002	-0-	-558	-0-	13002 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	13609 X	10158	-0-	-3451	-0-	10158 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	14100 X	11687	-0-	-2413	-0-	11687 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	14570 X	11842	-0-	-2728	-0-	11842 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	14570 X	11675	-0-	-2895	-0-	11675 3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----											
CGU 11-17		WELL #: 73HH		RRCID ->	273536	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10852 - 17841
03	16957 X	14704	-0-	-2253	-0-	14704 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	14013 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	14223 X	14223	-0-	-0-	-0-	14223 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	14220 X	13742	-0-	-478	-0-	13742 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	14694 X	13907	-0-	-787	-0-	13907 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	14694 X	13766	-0-	-928	-0-	13766 3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----											
CGU 05-15-18		WELL #: 77HH		RRCID ->	273537	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	10661	PERF.	10959 - 17294
03	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	9977 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	9676 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	10526 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	9761 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	10004 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	9643	-0-	9643	9643	9643 3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----											
CGU 11-17		WELL #: 74HH		RRCID ->	273539	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	10977 - 17976
03	14570 X	11987	-0-	-2583	-0-	11987 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	12450 X	11370	-0-	-1080	-0-	11370 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	12679 X	11487	-0-	-1192	-0-	11487 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	12150 X	10938	-0-	-1212	-0-	10938 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	11997 X	11209	-0-	-788	-0-	11209 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	10911	-0-	10911	10911	10911 3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----											
CGU 10-11		WELL #: 74HH		RRCID ->	273542	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	11054 - 17388
03	17949 X	17264	-0-	-685	-0-	17264 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	17370 X	16302	-0-	-1068	-0-	16302 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	17825 X	16579	-0-	-1246	-0-	16579 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	17250 X	15831	-0-	-1419	-0-	15831 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	17825 X	16073	-0-	-1752	-0-	16073 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	17267 X	15802	-0-	-1465	-0-	15802 3	Y	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 05-09		WELL #: 71HH		RRCID ->	273543	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10970 - 16237		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		9424 X	3154	-0-	-6270	-0-	3154 3	Y	-0-			-0-
04		9120 X	6357	-0-	-2763	-0-	6357 3	Y	-0-			-0-
05		10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	10302 3	Y	-0-			-0-
06		8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8935 3	Y	-0-			-0-
07		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8513 3	Y	-0-			-0-
*08		7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7714 3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 14-15-19		WELL #: 73HH		RRCID ->	273544	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10816 - 20201		
03		17112 X	14642	-0-	-2470	-0-	14642 3	Y	-0-			-0-
04		16560 X	13564	-0-	-2996	-0-	13564 3	Y	-0-			-0-
05		16306 X	13509	-0-	-2797	-0-	13509 3	Y	-0-			-0-
06		15120 X	13863	-0-	-1257	-0-	13863 3	Y	-0-			-0-
07		14632 X	12411	-0-	-2221	-0-	12411 3	Y	-0-			-0-
*08		11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	11965 3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 14-15-19		WELL #: 72HH		RRCID ->	273545	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10886 - 20118		
03		22785 X	21157	-0-	-1628	-0-	21157 3	Y	-0-			-0-
04		21660 X	19709	-0-	-1951	-0-	19709 3	Y	-0-			-0-
05		21886 X	19960	-0-	-1926	-0-	19960 3	Y	-0-			-0-
06		20730 X	19201	-0-	-1529	-0-	19201 3	Y	-0-			-0-
07		21142 X	19618	-0-	-1524	-0-	19618 3	Y	-0-			-0-
*08		19300 X	19300	-0-	-0-	-0-	19300 3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 01-03		WELL #: 72HH		RRCID ->	273549	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10602	PERF.10858 - 16233		
03		13454 X	13272	-0-	-182	-0-	13272 3	Y	-0-			-0-
04		13020 X	12465	-0-	-555	-0-	12465 3	Y	-0-			-0-
05		13454 X	12357	-0-	-1097	-0-	12357 3	Y	-0-			-0-
06		13020 X	11966	-0-	-1054	-0-	11966 3	Y	-0-			-0-
07		13268 X	11472	-0-	-1796	-0-	11472 3	Y	-0-			-0-
08		12431 X	11443	-0-	-988	-0-	11443 3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 25-26		WELL #: 71HH		RRCID ->	273550	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11113 - 19395		
03		12338 X	11495	-0-	-843	-0-	11495 3	Y	-0-			-0-
04		11940 X	11084	-0-	-856	-0-	11084 3	Y	-0-			-0-
05		11780 X	11109	-0-	-671	-0-	11109 3	Y	-0-			-0-
06		11130 X	10341	-0-	-789	-0-	10341 3	Y	-0-			-0-
07		11501 X	10202	-0-	-1299	-0-	10202 3	Y	-0-			-0-
08		11501 X	10203	-0-	-1298	-0-	10203 3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 26		WELL #: 51HH		RRCID ->	273556	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10712	PERF.11112 - 17176		
03		16616 X	16309	-0-	-307	-0-	16309 3	Y	-0-			-0-
04		16080 X	15862	-0-	-218	-0-	15862 3	Y	-0-			-0-
05		16089 X	15757	-0-	-332	-0-	15757 3	Y	-0-			-0-
06		15780 X	14868	-0-	-912	-0-	14868 3	Y	-0-			-0-
07		16399 X	15072	-0-	-1327	-0-	15072 3	Y	-0-			-0-
08		16399 X	14593	-0-	-1806	-0-	14593 3	Y	-0-			-0-
-----												
CGU 15-18		WELL #: 76HH		RRCID ->	273618	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10815 - 17154		
03		11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	11332 3	Y	-0-			-0-
04		10260 X	9998	-0-	-262	-0-	9998 3	Y	-0-			-0-
05		10974 X	10927	-0-	-47	-0-	10927 3	Y	-0-			-0-
06		10980 X	9304	-0-	-1676	-0-	9304 3	Y	-0-			-0-
07		11346 X	9778	-0-	-1568	-0-	9778 3	Y	-0-			-0-
*08		9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	9233 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 17-19		WELL #: 71HH		RRCID ->	273624	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11009 - 16494	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	10075 X	9425	-0-	-650	-0-	9425 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	9600 X	9013	-0-	-587	-0-	9013 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	9920 X	9145	-0-	-775	-0-	9145 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	9390 X	8682	-0-	-708	-0-	8682 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	9424 X	8848	-0-	-576	-0-	8848 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	9424 X	8584	-0-	-840	-0-	8584 3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----											
CGU 14-15-19		WELL #: 71HH		RRCID ->	273638	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10992 - 20009	
03	14136 X	12564	-0-	-1572	-0-	12564 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	13410 X	12427	-0-	-983	-0-	12427 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	13857 X	13042	-0-	-815	-0-	13042 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	13170 X	12128	-0-	-1042	-0-	12128 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	12834 X	12031	-0-	-803	-0-	12031 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	13051 X	12145	-0-	-906	-0-	12145 3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----											
CGU 11-17		WELL #: 75HH		RRCID ->	273641	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10853 - 16553	
03	10943 X	9706	-0-	-1237	-0-	9706 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	10590 X	9552	-0-	-1038	-0-	9552 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	9390 X	8113	-0-	-1277	-0-	8113 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	9858 X	8504	-0-	-1354	-0-	8504 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	9858 X	8338	-0-	-1520	-0-	8338 3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----											
CGU 16-17-19		WELL #: 71HH		RRCID ->	273709	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10692	PERF.11176 - 17698	
03	20212 X	19338	-0-	-874	-0-	19338 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	19260 X	18403	-0-	-857	-0-	18403 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	19902 X	18742	-0-	-1160	-0-	18742 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	18900 X	17946	-0-	-954	-0-	17946 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	19344 X	18217	-0-	-1127	-0-	18217 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	19344 X	17900	-0-	-1444	-0-	17900 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
CGU 13		WELL #: 51HH		RRCID ->	274040	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10733 - 14618	
03	6262 X	5687	-0-	-575	-0-	5687 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	5880 X	5314	-0-	-566	-0-	5314 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	5890 X	4471	-0-	-1419	-0-	4471 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	5490 X	5212	-0-	-278	-0-	5212 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	5673 X	5323	-0-	-350	-0-	5323 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	5673 X	5193	-0-	-480	-0-	5193 3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----											
CGU 01-03		WELL #: 73HH		RRCID ->	274124	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10920 - 17573	
03	20026 X	18419	-0-	-1607	-0-	18419 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	18270 X	17413	-0-	-857	-0-	17413 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	18693 X	17612	-0-	-1081	-0-	17612 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	18090 X	16990	-0-	-1100	-0-	16990 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	18414 X	16091	-0-	-2323	-0-	16091 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	16554 X	15898	-0-	-656	-0-	15898 3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----											
CGU 01-03		WELL #: 74HH		RRCID ->	274125	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10710 - 17749	
03	16089 X	16067	-0-	-22	-0-	16067 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	15234 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	15438 X	15341	-0-	-97	-0-	15341 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	15540 X	14417	-0-	-1123	-0-	14417 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	16058 X	14957	-0-	-1101	-0-	14957 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	16058 X	13663	-0-	-2395	-0-	13663 3	Y	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
CGU 22-23		WELL #:		71HH	RRCID ->	274143	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10960	- 19544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		16089 X	14219	-0-	-1870	-0-	14219	3	N	-0-			-0-
04		15390 X	13564	-0-	-1826	-0-	13564	3	N	-0-			-0-
05		15903 X	14574	-0-	-1329	-0-	14574	3	N	-0-			-0-
06		15150 X	13210	-0-	-1940	-0-	13210	3	N	-0-			-0-
07		15283 X	14374	-0-	-909	-0-	14374	3	N	-0-			-0-
08		14570 X	14029	-0-	-541	-0-	14029	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 01-03		WELL #:		75HH	RRCID ->	274170	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10872	- 17985	
03		21762 X	19732	-0-	-2030	-0-	19732	3	Y	-0-			-0-
04		20940 X	18579	-0-	-2361	-0-	18579	3	Y	-0-			-0-
05		20987 X	19259	-0-	-1728	-0-	19259	3	Y	-0-			-0-
06		20070 X	17818	-0-	-2252	-0-	17818	3	Y	-0-			-0-
07		20119 X	17525	-0-	-2594	-0-	17525	3	Y	-0-			-0-
*08		17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	17466	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 14-15-19		WELL #:		74HH	RRCID ->	274630	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10865	- 20320	
03		10509 X	10182	-0-	-327	-0-	10182	3	Y	-0-			-0-
04		10170 X	9339	-0-	-831	-0-	9339	3	Y	-0-			-0-
05		10509 X	10213	-0-	-296	-0-	10213	3	Y	-0-			-0-
06		10170 X	9796	-0-	-374	-0-	9796	3	Y	-0-			-0-
07		10261 X	9974	-0-	-287	-0-	9974	3	Y	-0-			-0-
*08		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 12-16		WELL #:		72HH	RRCID ->	274631	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11060	- 17217	
03		22956 X	22956	-0-	-0-	-0-	22956	3	Y	-0-			-0-
04		20742 X	20742	-0-	-0-	-0-	20742	3	Y	-0-			-0-
05		20441 X	20441	-0-	-0-	-0-	20441	3	Y	-0-			-0-
06		18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	18895	3	Y	-0-			-0-
07		18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	18579	3	Y	-0-			-0-
08		22971 X	17994	-0-	-4977	-0-	17994	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 06-10-13		WELL #:		71HH	RRCID ->	274632	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10661	- 14809	
03		9207 X	8516	-0-	-691	-0-	8516	3	Y	-0-			-0-
04		8790 X	8017	-0-	-773	-0-	8017	3	Y	-0-			-0-
05		8990 X	7968	-0-	-1022	-0-	7968	3	Y	-0-			-0-
06		8520 X	7627	-0-	-893	-0-	7627	3	Y	-0-			-0-
07		8525 X	7777	-0-	-748	-0-	7777	3	Y	-0-			-0-
08		8401 X	7406	-0-	-995	-0-	7406	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 12-16		WELL #:		73HH	RRCID ->	274633	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10894	- 17010	
03		11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	3	Y	-0-			-0-
04		10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	3	Y	-0-			-0-
05		9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	3	Y	-0-			-0-
06		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	3	Y	-0-			-0-
07		9579 X	9376	-0-	-203	-0-	9376	3	Y	-0-			-0-
08		11687 X	9854	-0-	-1833	-0-	9854	3	Y	-0-			-0-
-----													
CGU 18-21-22		WELL #:		73HH	RRCID ->	274748	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10842	- 14997	
03		7657 X	7440	-0-	-217	-0-	7440	3	Y	-0-			-0-
04		7380 X	7043	-0-	-337	-0-	7043	3	Y	-0-			-0-
05		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	3	Y	-0-			-0-
06		7200 X	6583	-0-	-617	-0-	6583	3	Y	-0-			-0-
07		7440 X	6983	-0-	-457	-0-	6983	3	Y	-0-			-0-
08		7440 X	6743	-0-	-697	-0-	6743	3	Y	-0-			-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 01-03-14		WELL #:		71HH	RRCID ->	274790	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	10471	PERF.10727	- 18786
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	16585	X	13600	-0-	-2985	-0-	13600	3	N	-0-	-0-	-0-
04	13380	X	12289	-0-	-1091	-0-	12289	3	N	-0-	-0-	-0-
05	13901	X	13901	-0-	-0-	-0-	13901	3	N	-0-	-0-	-0-
06	13230	X	8590	-0-	-4640	-0-	8590	3	N	-0-	-0-	-0-
07	25650	X	25650	-0-	-0-	-0-	25650	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	22250	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 18-21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	274817	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10902	- 14847
03	7254	X	6751	-0-	-503	-0-	6751	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	6510	X	6471	-0-	-39	-0-	6471	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	6540	X	6137	-0-	-403	-0-	6137	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	6758	X	6752	-0-	-6	-0-	6752	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 13		WELL #:		52HH	RRCID ->	275024	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10559	PERF.10823	- 14813
03	6448	X	6304	-0-	-144	-0-	6304	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	6000	X	5811	-0-	-189	-0-	5811	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	6090	X	5546	-0-	-544	-0-	5546	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	6293	X	5711	-0-	-582	-0-	5711	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 20		WELL #:		54HH	RRCID ->	275127	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10866	- 14959
03	7223	X	5425	-0-	-1798	-0-	5425	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	6990	X	5992	-0-	-998	-0-	5992	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	6727	X	5893	-0-	-834	-0-	5893	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	6200	X	5501	-0-	-699	-0-	5501	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	6138	X	5414	-0-	-724	-0-	5414	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 01-03		WELL #:		71HH	RRCID ->	275129	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10655	- 15550
03	19313	X	16970	-0-	-2343	-0-	16970	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	18690	X	16711	-0-	-1979	-0-	16711	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	18476	X	16931	-0-	-1545	-0-	16931	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	17880	X	16187	-0-	-1693	-0-	16187	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	17267	X	16199	-0-	-1068	-0-	16199	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	15996	X	15697	-0-	-299	-0-	15697	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 18-21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275177	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10995	- 15427
03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	8401	X	6334	-0-	-2067	-0-	6334	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	8280	X	8046	-0-	-234	-0-	8046	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	8556	X	7200	-0-	-1356	-0-	7200	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 24-25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	275180	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10963	- 18820
03	14818	X	12847	-0-	-1971	-0-	12847	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	14040	X	13428	-0-	-612	-0-	13428	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	12624	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	13888	X	12725	-0-	-1163	-0-	12725	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	13888	X	12499	-0-	-1389	-0-	12499	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 21-22		WELL #: 71HH		RRCID ->	275184	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10727	PERF.10762 - 16738
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
03	13857 X	13143	-0-	-714	-0-	13143 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	13410 X	12243	-0-	-1167	-0-	12243 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	13857 X	12392	-0-	-1465	-0-	12392 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	13020 X	11920	-0-	-1100	-0-	11920 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	13330 X	11972	-0-	-1358	-0-	11972 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	13144 X	11521	-0-	-1623	-0-	11521 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 21-22-26		WELL #: 71HH		RRCID ->	275326	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL DEPTH	10743	PERF.10964 - 16470
03	12152 X	11655	-0-	-497	-0-	11655 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	11160 X	10650	-0-	-510	-0-	10650 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	11160 X	10785	-0-	-375	-0-	10785 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	11280 X	10202	-0-	-1078	-0-	10202 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	11656 X	10318	-0-	-1338	-0-	10318 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	11532 X	10256	-0-	-1276	-0-	10256 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 21-22		WELL #: 72HH		RRCID ->	275355	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10852 - 16510
03	11997 X	10879	-0-	-1118	-0-	10879 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	11430 X	10088	-0-	-1342	-0-	10088 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	11687 X	10186	-0-	-1501	-0-	10186 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	10830 X	9599	-0-	-1231	-0-	9599 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	10881 X	9752	-0-	-1129	-0-	9752 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	10881 X	9647	-0-	-1234	-0-	9647 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 28-29-31		WELL #: 71HH		RRCID ->	275495	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11143 - 22289
03	33418 X	31487	-0-	-1931	-0-	31487 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	31740 X	29173	-0-	-2567	-0-	29173 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	32302 X	30843	-0-	-1459	-0-	30843 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	30870 X	28971	-0-	-1899	-0-	28971 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	31589 X	28833	-0-	-2756	-0-	28833 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	31496 X	28998	-0-	-2498	-0-	28998 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 24-25-26		WELL #: 71HH		RRCID ->	275550	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10805	PERF.11208 - 18097
03	27807 X	14459	-0-	-13348	-0-	14459 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	19020 X	14296	-0-	-4724	-0-	14296 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	14043 X	13576	-0-	-467	-0-	13576 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	13980 X	12760	-0-	-1220	-0-	12760 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	14787 X	12920	-0-	-1867	-0-	12920 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	14291 X	12608	-0-	-1683	-0-	12608 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 24-25-26		WELL #: 73HH		RRCID ->	275724	COMPL. DATE	11/23/2014	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10941 - 18283
03	11439 X	10476	-0-	-963	-0-	10476 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	10740 X	10193	-0-	-547	-0-	10193 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	10168 X	10096	-0-	-72	-0-	10096 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	10140 X	9440	-0-	-700	-0-	9440 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	10540 X	9583	-0-	-957	-0-	9583 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	10540 X	9393	-0-	-1147	-0-	9393 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
CGU 24-25-26		WELL #: 72HH		RRCID ->	275781	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10932 - 17776
03	14663 X	11894	-0-	-2769	-0-	11894 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	14070 X	12157	-0-	-1913	-0-	12157 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	12896 X	11976	-0-	-920	-0-	11976 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	12480 X	11239	-0-	-1241	-0-	11239 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	12555 X	11378	-0-	-1177	-0-	11378 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	12555 X	11076	-0-	-1479	-0-	11076 3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 01-03-06		WELL #: 72HH		RRCID ->	275793	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10692 - 17096	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14291 X	9204	-0-	-5087	-0-	9204	3	Y	-0-		-0-
04	13350 X	8739	-0-	-4611	-0-	8739	3	Y	-0-		-0-
05	13423 X	7623	-0-	-5800	-0-	7623	3	Y	-0-		-0-
06	12990 X	8100	-0-	-4890	-0-	8100	3	Y	-0-		-0-
07	9207 X	8187	-0-	-1020	-0-	8187	3	Y	-0-		-0-
08	8215 X	8152	-0-	-63	-0-	8152	3	Y	-0-		-0-
-----											
CGU 12-16		WELL #: 71HH		RRCID ->	275915	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10902 - 15688	
03	10230 X	9469	-0-	-761	-0-	9469	3	Y	-0-		-0-
04	9900 X	8786	-0-	-1114	-0-	8786	3	Y	-0-		-0-
05	10230 X	8843	-0-	-1387	-0-	8843	3	Y	-0-		-0-
06	9450 X	8374	-0-	-1076	-0-	8374	3	Y	-0-		-0-
07	9455 X	8606	-0-	-849	-0-	8606	3	Y	-0-		-0-
08	9455 X	8488	-0-	-967	-0-	8488	3	Y	-0-		-0-
-----											
CGU 06-10-13		WELL #: 72HH		RRCID ->	275950	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10902 - 15113	
03	8990 X	7455	-0-	-1535	-0-	7455	3	Y	-0-		-0-
04	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	3	Y	-0-		-0-
05	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	3	Y	-0-		-0-
06	8700 X	8532	-0-	-168	-0-	8532	3	Y	-0-		-0-
07	8990 X	8683	-0-	-307	-0-	8683	3	Y	-0-		-0-
*08	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	3	Y	-0-		-0-
-----											
CGU 28-29		WELL #: 74HH		RRCID ->	276475	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	10735	PERF.11087 - 17091	
03	15066 X	14098	-0-	-968	-0-	14098	3	Y	-0-		-0-
04	14130 X	13241	-0-	-889	-0-	13241	3	Y	-0-		-0-
05	14322 X	13579	-0-	-743	-0-	13579	3	Y	-0-		-0-
06	14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	3	Y	-0-		-0-
07	15508 X	15508	-0-	-0-	-0-	15508	3	Y	-0-		-0-
*08	14867 X	14867	-0-	-0-	-0-	14867	3	Y	-0-		-0-
-----											
CGU 28-29		WELL #: 73HH		RRCID ->	276476	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11021 - 16973	
03	13485 X	10652	-0-	-2833	-0-	10652	3	Y	-0-		-0-
04	12690 X	11242	-0-	-1448	-0-	11242	3	Y	-0-		-0-
05	12834 X	10986	-0-	-1848	-0-	10986	3	Y	-0-		-0-
06	12060 X	6311	-0-	-5749	-0-	6311	3	Y	-0-		-0-
07	12245 X	5942	-0-	-6303	-0-	5942	3	Y	-0-		-0-
08	11625 X	6899	-0-	-4726	-0-	6899	3	Y	-0-		-0-
-----											
CGU 01-03-06		WELL #: 71HH		RRCID ->	276478	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL DEPTH	10593	PERF.10807 - 19275	
03	22134 X	19791	-0-	-2343	-0-	19791	3	Y	-0-		-0-
04	21210 X	18771	-0-	-2439	-0-	18771	3	Y	-0-		-0-
05	21855 X	19160	-0-	-2695	-0-	19160	3	Y	-0-		-0-
06	20430 X	17778	-0-	-2652	-0-	17778	3	Y	-0-		-0-
07	20677 X	18353	-0-	-2324	-0-	18353	3	Y	-0-		-0-
*08	18483 X	18483	-0-	-0-	-0-	18483	3	Y	-0-		-0-
-----											
CGU 01-03-13		WELL #: 71HH		RRCID ->	276484	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10786 - 19140	
03	17980 X	17289	-0-	-691	-0-	17289	3	Y	-0-		-0-
04	17310 X	17267	-0-	-43	-0-	17267	3	Y	-0-		-0-
05	17577 X	17530	-0-	-47	-0-	17530	3	Y	-0-		-0-
06	16779 X	16779	-0-	-0-	-0-	16779	3	Y	-0-		-0-
07	17856 X	17028	-0-	-828	-0-	17028	3	Y	-0-		-0-
08	17856 X	16425	-0-	-1431	-0-	16425	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 29-31		WELL #: 74HH		RRCID ->	276485	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	10708	PERF.11052 - 15814
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14756 X	11858	-0-	-2898	-0-	11858	3	Y	-0-	-0-
04	14280 X	11350	-0-	-2930	-0-	11350	3	Y	-0-	-0-
05	14477 X	11554	-0-	-2923	-0-	11554	3	Y	-0-	-0-
06	13470 X	12575	-0-	-895	-0-	12575	3	Y	-0-	-0-
07	12911 X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	3	Y	-0-	-0-
*08	12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	3	Y	-0-	-0-
-----										
NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 83HH		RRCID ->	276491	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10575 - 16850
03	8773 X	8579	-0-	-194	-0-	8579	3	N	-0-	-0-
04	8250 X	7252	-0-	-998	-0-	7252	3	N	-0-	-0-
05	8122 X	7308	-0-	-814	-0-	7308	3	N	-0-	-0-
06	8310 X	8018	-0-	-292	-0-	8018	3	N	-0-	-0-
07	8587 X	7775	-0-	-812	-0-	7775	3	N	-0-	-0-
08	8587 X	7342	-0-	-1245	-0-	7342	3	N	-0-	-0-
-----										
NEAL, JOHN S. GAS UNIT		WELL #: 82HH		RRCID ->	276492	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10462 - 16104
03	7099 X	6817	-0-	-282	-0-	6817	3	N	-0-	-0-
04	6870 X	6339	-0-	-531	-0-	6339	3	N	-0-	-0-
05	7099 X	6325	-0-	-774	-0-	6325	3	N	-0-	-0-
06	6600 X	6217	-0-	-383	-0-	6217	3	N	-0-	-0-
07	6820 X	6075	-0-	-745	-0-	6075	3	N	-0-	-0-
08	6820 X	6109	-0-	-711	-0-	6109	3	N	-0-	-0-
-----										
CGU 29-31		WELL #: 73HH		RRCID ->	276543	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10982 - 16459
03	23095 X	20201	-0-	-2894	-0-	20201	3	Y	-0-	-0-
04	21780 X	19161	-0-	-2619	-0-	19161	3	Y	-0-	-0-
05	21979 X	19443	-0-	-2536	-0-	19443	3	Y	-0-	-0-
06	20790 X	18040	-0-	-2750	-0-	18040	3	Y	-0-	-0-
07	21111 X	18432	-0-	-2679	-0-	18432	3	Y	-0-	-0-
08	18972 X	18026	-0-	-946	-0-	18026	3	Y	-0-	-0-
-----										
CGU 30		WELL #: 51HH		RRCID ->	277374	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	10783	PERF.11079 - 16621
03	10695 X	10175	-0-	-520	-0-	10175	3	N	-0-	-0-
04	10350 X	9678	-0-	-672	-0-	9678	3	N	-0-	-0-
05	11997 X	9804	-0-	-2193	-0-	9804	3	N	-0-	-0-
06	11610 X	9271	-0-	-2339	-0-	9271	3	N	-0-	-0-
07	11997 X	9495	-0-	-2502	-0-	9495	3	N	-0-	-0-
08	10168 X	9389	-0-	-779	-0-	9389	3	N	-0-	-0-
-----										
FROST UNIT 5		WELL #: 11		RRCID ->	277375	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	11226	PERF. 8680 - 8740
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CGU 30		WELL #: 52HH		RRCID ->	277383	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	10701	PERF.11016 - 16592
03	11935 X	11209	-0-	-726	-0-	11209	3	N	-0-	-0-
04	11040 X	10575	-0-	-465	-0-	10575	3	N	-0-	-0-
05	11315 X	10668	-0-	-647	-0-	10668	3	N	-0-	-0-
06	10950 X	10123	-0-	-827	-0-	10123	3	N	-0-	-0-
07	11315 X	10379	-0-	-936	-0-	10379	3	N	-0-	-0-
08	11222 X	10121	-0-	-1101	-0-	10121	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 7		WELL #: 51HH		RRCID ->	277389	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11120 - 15843		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	8990 X	8471	-0-	-519	-0-	8471	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	8700 X	7281	-0-	-1419	-0-	7281	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	8556 X	7784	-0-	-772	-0-	7784	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	8250 X	7770	-0-	-480	-0-	7770	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	8463 X	7779	-0-	-684	-0-	7779	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	8463 X	7340	-0-	-1123	-0-	7340	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CGU 29-30		WELL #: 72HH		RRCID ->	277390	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	10687	PERF.11029 - 16630		
03	10540 X	9353	-0-	-1187	-0-	9353	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	10200 X	8788	-0-	-1412	-0-	8788	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	10540 X	8755	-0-	-1785	-0-	8755	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	10200 X	8220	-0-	-1980	-0-	8220	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	10137 X	8381	-0-	-1756	-0-	8381	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	9362 X	7384	-0-	-1978	-0-	7384	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CGU 29-30		WELL #: 71HH		RRCID ->	277391	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	10778	PERF.11031 - 16431		
03	12276 X	10546	-0-	-1730	-0-	10546	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	11880 X	9977	-0-	-1903	-0-	9977	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	12214 X	10120	-0-	-2094	-0-	10120	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	11520 X	9329	-0-	-2191	-0-	9329	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	10540 X	9325	-0-	-1215	-0-	9325	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	10540 X	9615	-0-	-925	-0-	9615	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CGU 20-21-22-23		WELL #: 71HH		RRCID ->	277409	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	10745	PERF.11063 - 18585		
03	14105 X	13731	-0-	-374	-0-	13731	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	13440 X	12844	-0-	-596	-0-	12844	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	13671 X	12999	-0-	-672	-0-	12999	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	13290 X	12303	-0-	-987	-0-	12303	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	13733 X	12379	-0-	-1354	-0-	12379	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	13733 X	12217	-0-	-1516	-0-	12217	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CGU 7		WELL #: 52HH		RRCID ->	277410	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10912 - 15720		
03	9207 X	8156	-0-	-1051	-0-	8156	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	8790 X	7615	-0-	-1175	-0-	7615	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	8897 X	7437	-0-	-1460	-0-	7437	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	8220 X	7675	-0-	-545	-0-	7675	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	8153 X	7317	-0-	-836	-0-	7317	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	8153 X	7020	-0-	-1133	-0-	7020	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
CGU 21-22		WELL #: 73HH		RRCID ->	277595	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10884 - 18108		
03	11687 X	10949	-0-	-738	-0-	10949	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	11100 X	10512	-0-	-588	-0-	10512	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	11284 X	10624	-0-	-660	-0-	10624	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	10740 X	10129	-0-	-611	-0-	10129	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	10943 X	10147	-0-	-796	-0-	10147	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	10943 X	9942	-0-	-1001	-0-	9942	3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
CGU 25-26		WELL #: 72HH		RRCID ->	277983	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	10712	PERF.10962 - 18253		
03	13547 X	12068	-0-	-1479	-0-	12068	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	12960 X	12224	-0-	-736	-0-	12224	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	13051 X	12274	-0-	-777	-0-	12274	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	12090 X	11513	-0-	-577	-0-	11513	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	12617 X	11494	-0-	-1123	-0-	11494	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	12617 X	11332	-0-	-1285	-0-	11332	3	N	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 25-26		WELL #: 73HH		RRCID ->	277989	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	10802	PERF.10983 - 18285	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	12958 X	11638	-0-	-1320	-0-	11638	3	N	-0-		-0-
04	12360 X	11535	-0-	-825	-0-	11535	3	N	-0-		-0-
05	12431 X	11933	-0-	-498	-0-	11933	3	N	-0-		-0-
06	11520 X	11358	-0-	-162	-0-	11358	3	N	-0-		-0-
07	11935 X	11420	-0-	-515	-0-	11420	3	N	-0-		-0-
08	11935 X	11294	-0-	-641	-0-	11294	3	N	-0-		-0-
-----											
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 51HH		RRCID ->	278814	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11233 - 16233	
03	27342 X	24003	-0-	-3339	-0-	24003	3	N	-0-		-0-
04	25650 X	22436	-0-	-3214	-0-	22436	3	N	-0-		-0-
05	26102 X	22877	-0-	-3225	-0-	22877	3	N	-0-		-0-
06	24390 X	21643	-0-	-2747	-0-	21643	3	N	-0-		-0-
07	24459 X	22058	-0-	-2401	-0-	22058	3	N	-0-		-0-
08	23994 X	21562	-0-	-2432	-0-	21562	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 25-26		WELL #: 74HH		RRCID ->	278976	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10882 - 18103	
03	14322 X	12165	-0-	-2157	-0-	12165	3	N	-0-		-0-
04	13440 X	11622	-0-	-1818	-0-	11622	3	N	-0-		-0-
05	13547 X	11728	-0-	-1819	-0-	11728	3	N	-0-		-0-
06	12750 X	11245	-0-	-1505	-0-	11245	3	N	-0-		-0-
07	12772 X	11352	-0-	-1420	-0-	11352	3	N	-0-		-0-
08	12152 X	10678	-0-	-1474	-0-	10678	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 25-26		WELL #: 75HH		RRCID ->	278978	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	10791	PERF.10926 - 17772	
03	14446 X	11768	-0-	-2678	-0-	11768	3	N	-0-		-0-
04	13170 X	11567	-0-	-1603	-0-	11567	3	N	-0-		-0-
05	12524 X	10938	-0-	-1586	-0-	10938	3	N	-0-		-0-
06	11760 X	10694	-0-	-1066	-0-	10694	3	N	-0-		-0-
07	11966 X	10098	-0-	-1868	-0-	10098	3	N	-0-		-0-
08	11966 X	9949	-0-	-2017	-0-	9949	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 21-22-26		WELL #: 72HH		RRCID ->	278979	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10932 - 15689	
03	8060 X	6588	-0-	-1472	-0-	6588	3	N	-0-		-0-
04	7380 X	6109	-0-	-1271	-0-	6109	3	N	-0-		-0-
05	7192 X	6309	-0-	-883	-0-	6309	3	N	-0-		-0-
06	6390 X	5817	-0-	-573	-0-	5817	3	N	-0-		-0-
07	6603 X	5870	-0-	-733	-0-	5870	3	N	-0-		-0-
08	6603 X	4923	-0-	-1680	-0-	4923	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 29-31		WELL #: 71HH		RRCID ->	278995	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.10944 - 15880	
03	16120 X	14673	-0-	-1447	-0-	14673	3	N	-0-		-0-
04	15330 X	13906	-0-	-1424	-0-	13906	3	N	-0-		-0-
05	15469 X	14022	-0-	-1447	-0-	14022	3	N	-0-		-0-
06	14610 X	13300	-0-	-1310	-0-	13300	3	N	-0-		-0-
07	14663 X	13374	-0-	-1289	-0-	13374	3	N	-0-		-0-
08	14663 X	13177	-0-	-1486	-0-	13177	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 28-29		WELL #: 71HH		RRCID ->	278998	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	10719	PERF.10964 - 17119	
03	19902 X	18780	-0-	-1122	-0-	18780	3	N	-0-		-0-
04	18990 X	17706	-0-	-1284	-0-	17706	3	N	-0-		-0-
05	19282 X	17909	-0-	-1373	-0-	17909	3	N	-0-		-0-
06	18210 X	17425	-0-	-785	-0-	17425	3	N	-0-		-0-
07	18786 X	18095	-0-	-691	-0-	18095	3	N	-0-		-0-
08	18786 X	17827	-0-	-959	-0-	17827	3	N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03		41943 X	37140	-0-	-4803	-0-	37140 3			N	-0-	-0-
04		39210 X	33048	-0-	-6162	-0-	33048 3			N	-0-	-0-
05		39866 X	33300	-0-	-6566	-0-	33300 3			N	-0-	-0-
06		37650 X	31127	-0-	-6523	-0-	31127 3			N	-0-	-0-
07		38130 X	31311	-0-	-6819	-0-	31311 3			N	-0-	-0-
08		37138 X	30771	-0-	-6367	-0-	30771 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819												
03		12927 X	11551	-0-	-1376	-0-	11551 3			N	-0-	-0-
04		12510 X	11070	-0-	-1440	-0-	11070 3			N	-0-	-0-
05		12462 X	11328	-0-	-1134	-0-	11328 3			N	-0-	-0-
06		11790 X	10344	-0-	-1446	-0-	10344 3			N	-0-	-0-
07		12183 X	10593	-0-	-1590	-0-	10593 3			N	-0-	-0-
08		11563 X	9830	-0-	-1733	-0-	9830 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267												
03		14880 X	13470	-0-	-1410	-0-	13470 3			N	-0-	-0-
04		14400 X	12835	-0-	-1565	-0-	12835 3			N	-0-	-0-
05		14508 X	13156	-0-	-1352	-0-	13156 3			N	-0-	-0-
06		13860 X	12309	-0-	-1551	-0-	12309 3			N	-0-	-0-
07		13950 X	13282	-0-	-668	-0-	13282 3			N	-0-	-0-
*08		13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	13791 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331												
03		15252 X	12189	-0-	-3063	-0-	12189 3			N	-0-	-0-
04		14520 X	10763	-0-	-3757	-0-	10763 3			N	-0-	-0-
05		14756 X	10173	-0-	-4583	-0-	10173 3			N	-0-	-0-
06		13800 X	7241	-0-	-6559	-0-	7241 3			N	-0-	-0-
07		13330 X	6411	-0-	-6919	-0-	6411 3			N	-0-	-0-
08		12183 X	3385	-0-	-8798	-0-	3385 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269												
03		12276 X	11876	-0-	-400	-0-	11876 3			N	-0-	-0-
04		11790 X	10883	-0-	-907	-0-	10883 3			N	-0-	-0-
05		11842 X	10960	-0-	-882	-0-	10960 3			N	-0-	-0-
06		11490 X	10338	-0-	-1152	-0-	10338 3			N	-0-	-0-
07		11873 X	10502	-0-	-1371	-0-	10502 3			N	-0-	-0-
08		11873 X	10349	-0-	-1524	-0-	10349 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980												
03		12933 X	12933	-0-	-0-	-0-	12933 3			N	-0-	-0-
04		12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	12420 3			N	-0-	-0-
05		12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	12479 3			N	-0-	-0-
06		12510 X	11778	-0-	-732	-0-	11778 3			N	-0-	-0-
07		12927 X	11956	-0-	-971	-0-	11956 3			N	-0-	-0-
08		12927 X	11725	-0-	-1202	-0-	11725 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241												
03		22103 X	20055	-0-	-2048	-0-	20055 3			N	-0-	-0-
04		20850 X	18974	-0-	-1876	-0-	18974 3			N	-0-	-0-
05		21080 X	19182	-0-	-1898	-0-	19182 3			N	-0-	-0-
06		19440 X	18177	-0-	-1263	-0-	18177 3			N	-0-	-0-
07		20057 X	18153	-0-	-1904	-0-	18153 3			N	-0-	-0-
08		20057 X	17781	-0-	-2276	-0-	17781 3			N	-0-	-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		31HH	RRCID ->	283741	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11659 -	18855		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU AMT	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		43028 X	37265	-0-	-5763	-0-	37265	3		N	-0-			-0-
04		40800 X	34999	-0-	-5801	-0-	34999	3		N	-0-			-0-
05		41199 X	35130	-0-	-6069	-0-	35130	3		N	-0-			-0-
06		38010 X	33507	-0-	-4503	-0-	33507	3		N	-0-			-0-
07		38781 X	33542	-0-	-5239	-0-	33542	3		N	-0-			-0-
08		37262 X	32887	-0-	-4375	-0-	32887	3		N	-0-			-0-
-----														
FROST BOREN GU		WELL #:		1HH	RRCID ->	284150	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10601	PERF.10872 -	19082		
03		57536 X	47910	-0-	-9626	-0-	47910	3		N	-0-			-0-
04		54840 X	44728	-0-	-10112	-0-	44728	3		N	-0-			-0-
05		59288 X	59288	-0-	-0-	-0-	59288	3		N	-0-			-0-
06		57779 X	57779	-0-	-0-	-0-	57779	3		N	-0-			-0-
07		56874 X	56874	-0-	-0-	-0-	56874	3		N	-0-			-0-
08		59303 X	54848	-0-	-4455	-0-	54848	3		N	-0-			-0-
-----														
FROST BOREN GU		WELL #:		2HH	RRCID ->	284151	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10902 -	20198		
03		75206 X	66436	-0-	-8770	-0-	66436	3		N	-0-			-0-
04		69540 X	61296	-0-	-8244	-0-	61296	3		N	-0-			-0-
05		71145 X	59939	-0-	-11206	-0-	59939	3		N	-0-			-0-
06		65760 X	56428	-0-	-9332	-0-	56428	3		N	-0-			-0-
07		66433 X	56890	-0-	-9543	-0-	56890	3		N	-0-			-0-
08		66433 X	54681	-0-	-11752	-0-	54681	3		N	-0-			-0-
-----														
FROST BOREN GU		WELL #:		3HH	RRCID ->	284152	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10850 -	19463		
03		83266 X	72915	-0-	-10351	-0-	72915	3		N	-0-			-0-
04		77760 X	69038	-0-	-8722	-0-	69038	3		N	-0-			-0-
05		77748 X	67868	-0-	-9880	-0-	67868	3		N	-0-			-0-
06		72600 X	64244	-0-	-8356	-0-	64244	3		N	-0-			-0-
07		72912 X	64186	-0-	-8726	-0-	64186	3		N	-0-			-0-
08		72912 X	60877	-0-	-12035	-0-	60877	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 25-26		WELL #:		76HH	RRCID ->	284158	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10635 -	18949		
03		46128 X	37331	-0-	-8797	-0-	37331	3		N	-0-			-0-
04		44640 X	42866	-0-	-1774	-0-	42866	3		N	-0-			-0-
05		46128 X	42325	-0-	-3803	-0-	42325	3		N	-0-			-0-
06		43080 X	40013	-0-	-3067	-0-	40013	3		N	-0-			-0-
07		44299 X	40891	-0-	-3408	-0-	40891	3		N	-0-			-0-
08		44299 X	39919	-0-	-4380	-0-	39919	3		N	-0-			-0-
-----														
MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3		WELL #:		32HH	RRCID ->	284170	COMPL. DATE	07/19/2017	TOTAL DEPTH	11541	PERF.11800 -	17821		
03		36611 X	26822	-0-	-9789	-0-	26822	3		N	-0-			-0-
04		34860 X	24222	-0-	-10638	-0-	24222	3		N	-0-			-0-
05		35154 X	24530	-0-	-10624	-0-	24530	3		N	-0-			-0-
06		32400 X	22951	-0-	-9449	-0-	22951	3		N	-0-			-0-
07		29295 X	22832	-0-	-6463	-0-	22832	3		N	-0-			-0-
08		26815 X	22398	-0-	-4417	-0-	22398	3		N	-0-			-0-
-----														
FROST SPRR 4 GU		WELL #:		4HH	RRCID ->	284178	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	10659	PERF.10816 -	17558		
03		58683 X	51943	-0-	-6740	-0-	51943	3		N	-0-			-0-
04		54630 X	49159	-0-	-5471	-0-	49159	3		N	-0-			-0-
05		54994 X	46454	-0-	-8540	-0-	46454	3		N	-0-			-0-
06		51150 X	44674	-0-	-6476	-0-	44674	3		N	-0-			-0-
07		56221 X	56221	-0-	-0-	-0-	56221	3		N	-0-			-0-
*08		53429 X	53429	-0-	-0-	-0-	53429	3		N	-0-			-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST		WELL #:		1HH	RRCID ->	284781	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11573	- 19385
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	78554	X	68184	-0-	-10370	-0-	68184	3	N	-0-	-0-	-0-
04	74010	X	65566	-0-	-8444	-0-	65566	3	N	-0-	-0-	-0-
05	74462	X	65589	-0-	-8873	-0-	65589	3	N	-0-	-0-	-0-
06	69270	X	61879	-0-	-7391	-0-	61879	3	N	-0-	-0-	-0-
07	70401	X	62209	-0-	-8192	-0-	62209	3	N	-0-	-0-	-0-
08	68169	X	60279	-0-	-7890	-0-	60279	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
GARRETT BUFORD BLOW 3A		WELL #:		2HH	RRCID ->	284906	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11685	- 18036
03	62093	X	53282	-0-	-8811	-0-	53282	3	N	-0-	-0-	-0-
04	58140	X	51307	-0-	-6833	-0-	51307	3	N	-0-	-0-	-0-
05	58249	X	51141	-0-	-7108	-0-	51141	3	N	-0-	-0-	-0-
06	54720	X	48048	-0-	-6672	-0-	48048	3	N	-0-	-0-	-0-
07	55180	X	48335	-0-	-6845	-0-	48335	3	N	-0-	-0-	-0-
08	53289	X	46876	-0-	-6413	-0-	46876	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
GARRETT BUFORD BLOW 3B		WELL #:		3HH	RRCID ->	284926	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11720	- 20243
03	87699	X	73120	-0-	-14579	-0-	73120	3	N	-0-	-0-	-0-
04	82560	X	72947	-0-	-9613	-0-	72947	3	N	-0-	-0-	-0-
05	83080	X	74093	-0-	-8987	-0-	74093	3	N	-0-	-0-	-0-
06	75990	X	70621	-0-	-5369	-0-	70621	3	N	-0-	-0-	-0-
07	75392	X	70966	-0-	-4426	-0-	70966	3	N	-0-	-0-	-0-
08	75392	X	69448	-0-	-5944	-0-	69448	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:		2HH	RRCID ->	284929	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10920	- 18183
03	92969	X	77122	-0-	-15847	-0-	77122	3	N	-0-	-0-	-0-
04	79650	X	72401	-0-	-7249	-0-	72401	3	N	-0-	-0-	-0-
05	79329	X	71289	-0-	-8040	-0-	71289	3	N	-0-	-0-	-0-
06	74640	X	67122	-0-	-7518	-0-	67122	3	N	-0-	-0-	-0-
07	77128	X	67950	-0-	-9178	-0-	67950	3	N	-0-	-0-	-0-
08	77128	X	65877	-0-	-11251	-0-	65877	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SN3 FATB		WELL #:		3HH	RRCID ->	284930	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10940	- 21483
03	113553	X	95126	-0-	-18427	-0-	95126	3	N	-0-	-0-	-0-
04	109890	X	88072	-0-	-21818	-0-	88072	3	N	-0-	-0-	-0-
05	109399	X	85918	-0-	-23481	-0-	85918	3	N	-0-	-0-	-0-
06	97440	X	80532	-0-	-16908	-0-	80532	3	N	-0-	-0-	-0-
07	97464	X	81175	-0-	-16289	-0-	81175	3	N	-0-	-0-	-0-
08	95139	X	78323	-0-	-16816	-0-	78323	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:		1HH	RRCID ->	284965	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10856	- 19457
03	101773	X	82313	-0-	-19460	-0-	82313	3	N	-0-	-0-	-0-
04	92880	X	71561	-0-	-21319	-0-	71561	3	N	-0-	-0-	-0-
05	95976	X	70807	-0-	-25169	-0-	70807	3	N	-0-	-0-	-0-
06	87330	X	67952	-0-	-19378	-0-	67952	3	N	-0-	-0-	-0-
07	84971	X	68399	-0-	-16572	-0-	68399	3	N	-0-	-0-	-0-
08	82305	X	65527	-0-	-16778	-0-	65527	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BUFORD BLOW 3A		WELL #:		1HH	RRCID ->	284975	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11513	PERF.11500	- 19530
03	79701	X	69673	-0-	-10028	-0-	69673	3	N	-0-	-0-	-0-
04	74310	X	67757	-0-	-6553	-0-	67757	3	N	-0-	-0-	-0-
05	75888	X	68330	-0-	-7558	-0-	68330	3	N	-0-	-0-	-0-
06	71220	X	64853	-0-	-6367	-0-	64853	3	N	-0-	-0-	-0-
07	71486	X	65155	-0-	-6331	-0-	65155	3	N	-0-	-0-	-0-
08	70029	X	62984	-0-	-7045	-0-	62984	3	N	-0-	-0-	-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
GARRETT BUFORD BLOW 3		WELL #:		1HH	RRCID ->	285045	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11640 - 18314			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU AMT (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		64790 X	54384	-0-	-10406	-0-		54384 3		N	-0-			-0-
04		60900 X	51653	-0-	-9247	-0-		51653 3		N	-0-			-0-
05		61535 X	53474	-0-	-8061	-0-		53474 3		N	-0-			-0-
06		56370 X	50516	-0-	-5854	-0-		50516 3		N	-0-			-0-
07		57319 X	49856	-0-	-7463	-0-		49856 3		N	-0-			-0-
08		54374 X	47958	-0-	-6416	-0-		47958 3		N	-0-			-0-
-----														
BUFORD BLOW 3B		WELL #:		2HH	RRCID ->	285069	COMPL. DATE	02/04/2018	TOTAL DEPTH	11359	PERF.11610 - 18545			
03		73935 X	63948	-0-	-9987	-0-		63948 3		N	-0-			-0-
04		67080 X	61963	-0-	-5117	-0-		61963 3		N	-0-			-0-
05		69316 X	62074	-0-	-7242	-0-		62074 3		N	-0-			-0-
06		66090 X	57843	-0-	-8247	-0-		57843 3		N	-0-			-0-
07		66464 X	58211	-0-	-8253	-0-		58211 3		N	-0-			-0-
08		64015 X	56417	-0-	-7598	-0-		56417 3		N	-0-			-0-
-----														
BUFORD BLOW GU 2-4A		WELL #:		1HH	RRCID ->	285093	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11650 - 18090			
03		56606 X	45020	-0-	-11586	-0-		45020 3		N	-0-			-0-
04		52140 X	42489	-0-	-9651	-0-		42489 3		N	-0-			-0-
05		51553 X	42946	-0-	-8607	-0-		42946 3		N	-0-			-0-
06		47730 X	41951	-0-	-5779	-0-		41951 3		N	-0-			-0-
07		47461 X	41276	-0-	-6185	-0-		41276 3		N	-0-			-0-
08		45012 X	39672	-0-	-5340	-0-		39672 3		N	-0-			-0-
-----														
OH18 BBMKE		WELL #:		1HH	RRCID ->	285267	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	11382	PERF.11650 - 18397			
03		60078 X	52323	-0-	-7755	-0-		52323 3		N	-0-			-0-
04		53460 X	50475	-0-	-2985	-0-		50475 3		N	-0-			-0-
05		55242 X	51361	-0-	-3881	-0-		51361 3		N	-0-			-0-
06		53460 X	47308	-0-	-6152	-0-		47308 3		N	-0-			-0-
07		54002 X	47491	-0-	-6511	-0-		47491 3		N	-0-			-0-
08		52328 X	46558	-0-	-5770	-0-		46558 3		N	-0-			-0-
-----														
BUFORD BLOW GU 2-4B		WELL #:		2HH	RRCID ->	285422	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11985 - 18760			
03		60605 X	44723	-0-	-15882	-0-		44723 3		N	-0-			-0-
04		54900 X	42865	-0-	-12035	-0-		42865 3		N	-0-			-0-
05		55273 X	43143	-0-	-12130	-0-		43143 3		N	-0-			-0-
06		51120 X	43609	-0-	-7511	-0-		43609 3		N	-0-			-0-
07		49755 X	41158	-0-	-8597	-0-		41158 3		N	-0-			-0-
08		44733 X	38508	-0-	-6225	-0-		38508 3		N	-0-			-0-
-----														
SN2 AFTFB		WELL #:		1HH	RRCID ->	285665	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10800 - 19506			
03		84289 X	67397	-0-	-16892	-0-		67397 3		N	-0-			-0-
04		76980 X	65176	-0-	-11804	-0-		65176 3		N	-0-			-0-
05		76136 X	63909	-0-	-12227	-0-		63909 3		N	-0-			-0-
06		71400 X	60986	-0-	-10414	-0-		60986 3		N	-0-			-0-
07		70804 X	60825	-0-	-9979	-0-		60825 3		N	-0-			-0-
08		67394 X	58639	-0-	-8755	-0-		58639 3		N	-0-			-0-
-----														
SN2 AFTB		WELL #:		2HH	RRCID ->	285806	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	10867	PERF.10743 - 19829			
03		89683 X	69344	-0-	-20339	-0-		69344 3		N	-0-			-0-
04		81210 X	67145	-0-	-14065	-0-		67145 3		N	-0-			-0-
05		80104 X	65753	-0-	-14351	-0-		65753 3		N	-0-			-0-
06		73950 X	61833	-0-	-12117	-0-		61833 3		N	-0-			-0-
07		72416 X	61871	-0-	-10545	-0-		61871 3		N	-0-			-0-
08		69378 X	57575	-0-	-11803	-0-		57575 3		N	-0-			-0-

-----  
 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990  
 SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		96100 X	76668	-0-	-19432	-0-		76668	3		N	-0-			-0-					-0-
04		88590 X	69211	-0-	-19379	-0-		69211	3		N	-0-			-0-					-0-
05		83824 X	67557	-0-	-16267	-0-		67557	3		N	-0-			-0-					-0-
06		78870 X	62715	-0-	-16155	-0-		62715	3		N	-0-			-0-					-0-
07		78213 X	64707	-0-	-13506	-0-		64707	3		N	-0-			-0-					-0-
08		76663 X	60464	-0-	-16199	-0-		60464	3		N	-0-			-0-					-0-

-----  
 SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

03		64914 X	53962	-0-	-10952	-0-		53962	3		N	-0-			-0-					-0-
04		59940 X	50455	-0-	-9485	-0-		50455	3		N	-0-			-0-					-0-
05		60357 X	48514	-0-	-11843	-0-		48514	3		N	-0-			-0-					-0-
06		56070 X	45965	-0-	-10105	-0-		45965	3		N	-0-			-0-					-0-
07		55521 X	46701	-0-	-8820	-0-		46701	3		N	-0-			-0-					-0-
08		53971 X	44071	-0-	-9900	-0-		44071	3		N	-0-			-0-					-0-

-----  
 SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

03		234825 X	192864	-0-	-41961	-0-		192864	3		N	-0-			-0-					-0-
04		227250 X	169125	-0-	-58125	-0-		169125	3		N	-0-			-0-					-0-
05		222022 X	166260	-0-	-55762	-0-		166260	3		N	-0-			-0-					-0-
06		202080 X	155404	-0-	-46676	-0-		155404	3		N	-0-			-0-					-0-
07		202306 X	152438	-0-	-49868	-0-		152438	3		N	-0-			-0-					-0-
08		192851 X	147384	-0-	-45467	-0-		147384	3		N	-0-			-0-					-0-

-----  
 SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968

03		261826 X	218461	-0-	-43365	-0-		218461	3		N	-0-			-0-					-0-
04		253380 X	200616	-0-	-52764	-0-		200616	3		N	-0-			-0-					-0-
05		243009 X	196451	-0-	-46558	-0-		196451	3		N	-0-			-0-					-0-
06		223890 X	181122	-0-	-42768	-0-		181122	3		N	-0-			-0-					-0-
07		219201 X	180914	-0-	-38287	-0-		180914	3		N	-0-			-0-					-0-
08		218457 X	174220	-0-	-44237	-0-		174220	3		N	-0-			-0-					-0-

-----  
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931  
 LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

03		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		23	1	1796	2	Y		-0-						-0-
04		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-		21	1	1732	2	Y		-0-						-0-
05		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		24	1	1629	2	Y		-0-						-0-
06		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		20	1	1632	2	Y		-0-						-0-
07		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		23	1	1940	2	Y		-0-						-0-
*08		2974 N	2974	-0-	-0-	-0-		34	1	2940	2	Y		-0-						-0-

-----  
 BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

03		596 N	596	-0-	-0-	-0-		8	1	588	2	Y		-0-						-0-
04		630 N	608	-0-	-22	-0-		7	1	601	2	Y		-0-						-0-
05		651 N	355	-0-	-296	-0-		5	1	350	2	Y		-0-						-0-
06		570 N	410	-0-	-160	-0-		5	1	405	2	Y		-0-						-0-
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-		8	1	641	2	Y		-0-						-0-
*08		758 N	758	-0-	-0-	-0-		9	1	749	2	Y		-0-						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209									
JONES				WELL #:	1H	RRCID ->	290302	COMPL. DATE	08/06/2020	TOTAL DEPTH	10636	PERF.11022 - 20793	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		686185 X	413704	-0-	-272481	-0-	413704 3			N	-0-		-0-
04		468570 X	389887	-0-	-78683	-0-	389887 3			N	-0-		-0-
05		454150 X	370871	-0-	-83279	-0-	370871 3			N	-0-		-0-
06		423840 X	344255	-0-	-79585	-0-	344255 3			N	-0-		-0-
07		437968 X	329567	-0-	-108401	-0-	329567 3			N	-0-		-0-
08		413695 X	80370	-0-	-333325	-0-	80370 3			N	-0-		-0-
-----													
JONES				WELL #:	2H	RRCID ->	290528	COMPL. DATE	11/03/2020	TOTAL DEPTH	10808	PERF.11210 - 20942	
03		766971 X	529069	-0-	-237902	-0-	529069 3			N	-0-		-0-
04		742230 X	492334	-0-	-249896	-0-	492334 3			N	-0-		-0-
05		766971 X	461612	-0-	-305359	-0-	461612 3			N	-0-		-0-
06		599220 X	422327	-0-	-176893	-0-	422327 3			N	-0-		-0-
07		542283 X	404880	-0-	-137403	-0-	404880 3			N	-0-		-0-
08		529077 X	98471	-0-	-430606	-0-	98471 3			N	-0-		-0-
-----													
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
MARTIN HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	228437	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.10420 - 11674	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
TUTT, W. R.				WELL #:	4	RRCID ->	229461	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11404 - 12190	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
STERRETT				WELL #:	18	RRCID ->	230782	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	11705	PERF.10938 - 11174	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BIVINS GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	230783	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11306 - 12146	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MARTIN HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	230786	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.10340 - 11756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	230787	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11346 - 12150	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	230788	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12343	PERF.11421 - 12190	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CULLEN, J.B.		WELL #:		9	RRCID ->	231364	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11352 - 12160	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	231385	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11204 - 11800	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOFTIS		WELL #:		5	RRCID ->	233783	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.11694 - 12570	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
REESE		WELL #:		1	RRCID ->	233787	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF.11117 - 11772	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
ROBERTSON, OMIE G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	233855	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12596	PERF.11034 - 12474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	235168	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11963	PERF.10392 - 11804	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	236662	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10302 - 11859	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BARKER-BOTTER		WELL #:		1	RRCID ->	238085	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10621 - 12249	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOFTIS		WELL #:		3	RRCID ->	238183	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	12675	PERF.10861 - 12579	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	242973	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12690	PERF.11071 - 12634	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	243192	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	12814	PERF. 9570 - 10902	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 245738		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	28 1	942 2	Y	7		34
04	1200 N	948	-0-	-252	-0-	8 9	912 2	Y	9		43
05	1023 N	879	-0-	-144	-0-	26 1	847 2	Y	7		50
06	960 N	718	-0-	-242	-0-	10 9	693 2	Y	5		55
07	992 N	781	-0-	-211	-0-	24 1	753 2	Y	5		60
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	19 1		Y	NO RPT		60
						6 9					
PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 245748		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980		
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	46 1	1573 2	Y	8		44
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	9 9	1466 2	Y	10		54
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	42 1	1618 2	Y	10		64
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	11 9	1552 2	Y	8		72
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	46 1	1606 2	Y	8		80
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	43 1		Y	NO RPT		80
						9 9					
MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 247569		COMPL. DATE 09/14/2009			TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980		
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	26 1	864 2	Y	12	5 8	29
04	810 N	801	-0-	-9	-0-	13 9	770 2	Y	8		37
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	22 1	832 2	Y	8		45
06	870 N	840	-0-	-30	-0-	9 9	809 2	Y	7		52
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	24 1	835 2	Y	7		59
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	23 1		Y	NO RPT		59
						8 9					
						25 1					
						8 9					
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 248297		COMPL. DATE 06/28/2009			TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925		
03	3689 X	3596	-0-	-93	-0-	72 1	3512 2	Y	11	9 1	7
04	3570 X	2903	-0-	-667	-0-	12 9	2838 2	Y	8	11 1	4
05	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	56 1	3662 2	Y	8	4 1	8
06	3480 X	2284	-0-	-1196	-0-	9 9	2233 2	Y	5	7 1	6
07	3596 X	2451	-0-	-1145	-0-	76 1	2401 2	Y	5	4 1	7
08	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	45 1		Y	NO RPT		7
						6 9					
						44 1					
						6 9					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
GARRETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252245		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	95 1	4682 2	Y	47	73 1		25
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	52 9	3547 2	Y	44	36 1	5 8	28
05	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	74 1	3848 2	Y	44	31 1	2 8	39
06	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	48 9	3802 2	Y	35	63 1		11
07	3410 X	3182	-0-	-228	-0-	72 1	3115 2	Y	26	23 1	4 8	10
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	48 9		Y	NO RPT			10
STEWART, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 254120		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CORGEY		WELL #: 1R		RRCID -> 254153		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301				
03	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	289 1	12762 2	Y	76	158 1		28
04	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	84 9	11705 2	Y	-0-			28
05	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	261 1	12362 2	Y	-0-			28
06	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	274 1	11742 2	Y	-0-			28
07	12214 X	12205	-0-	-9	-0-	263 1	11936 2	Y	1	1 8		28
08	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-	268 1		Y	NO RPT			28
WALTON, HOLLIS		WELL #: 1		RRCID -> 254155		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714				
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	37 1	1628 2	Y	-0-			30
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	32 1	1441 2	Y	-0-			30
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	30 1	1372 2	Y	-0-			30
06	1620 N	1442	-0-	-178	-0-	32 1	1410 2	Y	-0-			30
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	39 1	1726 2	Y	1	1 8		30
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	1 9		Y	NO RPT			30
PATZAKIS		WELL #: 1		RRCID -> 254418		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527				
03	7161 X	6466	-0-	-695	-0-	143 1	6312 2	Y	10			110
04	6930 X	6228	-0-	-702	-0-	11 9	6092 2	Y	-0-			110
05	7068 X	6459	-0-	-609	-0-	136 1	6319 2	Y	-0-			110
06	6840 X	6310	-0-	-530	-0-	140 1	6172 2	Y	-0-			110
07	6479 X	6403	-0-	-76	-0-	138 1	6261 2	Y	1	1 8		110
08	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-	141 1		Y	NO RPT			110



OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 3		RRCID -> 254419	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 9128 - 12070			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	87 1 40 9	2340 2	Y	36	45 1	49	
04	2220 N	1419	-0-	-801	-0-	46 1 22 9	1351 2	Y	20	43 1	26	
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	72 1 39 9	2158 2	Y	35	35 1	26	
06	2400 N	2029	-0-	-371	-0-	75 1 37 9	1917 2	Y	34	45 1	15	
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	54 1 37 9	1443 2	Y	34	4 8	45	
08	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT		45	
-----												
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 254647		COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912			
03	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	108 1 30 9	5274 2	Y	27	24 1	16	
04	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	89 1 23 9	4514 2	Y	21	26 1	11	
05	3751 X	3659	-0-	-92	-0-	74 1 13 9	3572 2	Y	12	11 1	12	
06	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	103 1 19 9	5093 2	Y	17	11 1	18	
07	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	80 1 15 9	4362 2	Y	14	13 1	19	
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT		19	
-----												
GARRETT "E"		WELL #: 12		RRCID -> 255202		COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540			
03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	81 1 7 9	3977 2	Y	6	10 1	3	
04	3870 X	3665	-0-	-205	-0-	75 1 7 9	3583 2	Y	6	5 1	4	
05	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	75 1 8 9	3974 2	Y	7	4 1	7	
06	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	66 1 8 9	4649 2	Y	7	12 1	2	
07	3999 X	3691	-0-	-308	-0-	45 1 4 9	3642 2	Y	4	4 1	2	
08	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT		2	
-----												
BARBO		WELL #: 1		RRCID -> 257043		COMPL. DATE 06/29/2011			TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796			
03	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	84 1	3719 2	Y	-0-		37	
04	3510 X	3438	-0-	-72	-0-	75 1	3363 2	Y	-0-		37	
05	3627 X	3535	-0-	-92	-0-	77 1	3458 2	Y	-0-		37	
06	3510 X	3160	-0-	-350	-0-	68 1 55 9	3037 2	Y	50		87	
07	3627 X	3260	-0-	-367	-0-	72 1 1 9	3187 2	Y	1	56 1	1 8 31	
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT		31	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257118	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	6850 - 12008	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2449 X	1931	-0-	-518	-0-	68 1	1827 2	Y		33	43 1		46
04	2370 X	1661	-0-	-709	-0-	36 9	1568 2	Y		35	41 1		40
05	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	54 1	2633 2	Y		41	51 1		30
06	2370 X	1810	-0-	-560	-0-	39 9	1709 2	Y		31	47 1		14
07	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	88 1	2391 2	Y		37	6 8		45
08	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-	45 9			Y	NO RPT			45
-----													
CARGILL		WELL #:		1	RRCID ->	257125	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.	8018 - 13852	
03	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2708 2	19 9	N		17			85
04	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N		-0-			85
05	2201 X	652	-0-	-1549	-0-	652 2		N		-0-			85
06	2640 X	1801	-0-	-839	-0-	1779 2	22 9	N		20			105
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N		-0-			105
08	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N		NO RPT			105
-----													
TEUTSCH		WELL #:		1	RRCID ->	259383	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167	PERF.	8202 - 13792	
03	3100 N	3596	-0-	496	496	79 1	3507 2	Y		9	142 1		27
04	3000 N	3766	-0-	766	1262	10 9	3684 2	Y		-0-			27
05	3100 N	2576	-0-	-524	738	82 1	2513 2	Y		6			33
06	3071 X	2333	-0-	-738	-0-	56 1	2265 2	Y		15			48
07	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	7 9	2223 2	Y		22			70
08	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	51 1		Y		NO RPT			70
-----													
W. R. TUTT		WELL #:		6	RRCID ->	260801	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	12255	PERF.	9000 - 12110	
03	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	102 1	3314 2	Y		36	17 1		23
04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	40 9	2778 2	Y		29	35 1		17
05	2666 X	2065	-0-	-601	-0-	85 1	1988 2	Y		16	24 1		9
06	2580 X	2426	-0-	-154	-0-	32 9	2333 2	Y		22	25 1		6
07	2666 X	1810	-0-	-856	-0-	59 1	1746 2	Y		8	9 1		5
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	18 9		Y		NO RPT			5
-----													
TUTT, W. R.		WELL #:		5	RRCID ->	261093	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	12246	PERF.	8984 - 12108	
03	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	123 1	3981 2	Y		49	24 1		32
04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	54 9	3731 2	Y		44	50 1		26
05	3534 X	3155	-0-	-379	-0-	115 1	3020 2	Y		41	45 1		22
06	3420 X	2814	-0-	-606	-0-	48 9	2687 2	Y		44	54 1		12
*07	3534 X	3272	-0-	-262	-0-	90 1	3145 2	Y		26	21 1		17
08	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	45 9		Y		NO RPT			17

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BATH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261364		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1416	2	11 9	N	10	25
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-	25
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1466	2	6 9	N	5	30
06	1380 N	183	-0-	-1197	-0-	183	2		N	-0-	30
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2117	2	12 9	N	11	37
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT	37
-----											
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261787		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885			
03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-	-0-
04	2520 N	2288	-0-	-232	-0-	2288	2		N	-0-	-0-
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-	-0-
06	2580 N	2182	-0-	-398	-0-	2182	2		N	-0-	-0-
07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2397	2	2 9	N	2	-0-
08	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
BATH GAS UNIT B		WELL #: 10		RRCID -> 263550		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830			
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-	-0-
04	1890 N	1704	-0-	-186	-0-	1704	2		N	-0-	-0-
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-	-0-
06	1980 N	1258	-0-	-722	-0-	1258	2		N	-0-	-0-
07	1767 N	1179	-0-	-588	-0-	1177	2	2 9	N	2	-0-
08	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
RUNNELS, MACK V.		WELL #: 9		RRCID -> 263551		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990			
03	2883 X	2405	-0-	-478	-0-	2405	2		N	-0-	-0-
04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-	-0-
05	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		N	-0-	-0-
06	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2		N	-0-	-0-
07	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6055	2	7 9	N	6	-0-
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
BAILEY		WELL #: 2		RRCID -> 263642		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740			
03	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3449	2	9 9	Y	8	2
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3390	2	9 9	Y	8	3
05	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3347	2	9 9	Y	8	4
06	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3347	2	9 9	Y	8	5
07	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3644	2	9 9	Y	8	5
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-				Y	NO RPT	5
-----											
ROBERTSON, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 263910		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816			
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3711	2	46 9	Y	42	12
04	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3303	2	41 9	Y	37	16
05	4805 X	3758	-0-	-1047	-0-	3713	2	45 9	Y	41	21
06	4650 X	3557	-0-	-1093	-0-	3515	2	42 9	Y	38	21
07	4805 X	2957	-0-	-1848	-0-	2923	2	34 9	Y	31	19
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				Y	NO RPT	19
-----											
JORDAN		WELL #: 3		RRCID -> 263912		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744			
03	2356 X	2193	-0-	-163	-0-	2189	2	4 9	Y	4	1
04	2340 X	1836	-0-	-504	-0-	1833	2	3 9	Y	3	1
05	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2994	2	6 9	Y	5	3
06	2130 N	1741	-0-	-389	-0-	1738	2	3 9	Y	3	2
07	1891 N	1582	-0-	-309	-0-	1580	2	2 9	Y	2	1
08	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-				Y	NO RPT	1

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	36	1	5524	2	Y	102	106 1	12 8 15
						112	9						
04	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	88	1	5783	2	Y	100	59 1	13 8 43
						110	9						
05	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	112	1	6712	2	Y	174	142 1	8 8 67
						191	9						
06	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	103	1	6236	2	Y	161	164 1	10 8 54
						177	9						
07	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	110	1	6931	2	Y	168	125 1	16 8 81
						185	9						
08	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT		81
-----													
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490													
03	2697 X	2388	-0-	-309	-0-	118	1	2257	2	Y	12		31
						13	9						
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	108	1	2544	2	Y	12		43
						13	9						
05	2759 X	2541	-0-	-218	-0-	112	1	2416	2	Y	12	44 1	11
						13	9						
06	2670 X	2298	-0-	-372	-0-	100	1	2187	2	Y	10		21
						11	9						
07	2759 X	2678	-0-	-81	-0-	121	1	2539	2	Y	16	3 8	34
						18	9						
08	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT		34
-----													
RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450													
03	5394 X	4875	-0-	-519	-0-	31	1	4792	2	Y	47	57 1	8
						52	9						
04	4950 X	4588	-0-	-362	-0-	68	1	4476	2	Y	40	29 1	19
						44	9						
05	5115 X	4803	-0-	-312	-0-	78	1	4685	2	Y	36	40 1	15
						40	9						
06	4950 X	4890	-0-	-60	-0-	79	1	4771	2	Y	36	38 1	13
						40	9						
07	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	89	1	5616	2	Y	38	31 1	20
						42	9						
08	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT		20
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200													
03	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	203	1	10714	2	Y	154	171 1	46
						169	9						
04	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	209	1	11272	2	Y	160	131 1	75
						176	9						
05	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	200	1	10076	2	Y	142	193 1	24
						156	9						
06	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	103	1	8285	2	Y	109	84 1	49
						120	9						
07	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	159	1	8279	2	Y	194	125 1	94 8 24
						213	9						
08	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT		24

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
RHODES			WELL #:		7	RRCID -> 269480			COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	11615 PERF. 8623 - 11483	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
03	3441 X	2359	-0-	-1082	-0-	15	1	2292	2	Y	47	54 1	8
						52	9						
04	2700 X	2274	-0-	-426	-0-	33	1	2195	2	Y	42	29 1	21
						46	9						
05	1922 X	1919	-0-	-3	-0-	31	1	1855	2	Y	30	39 1	12
						33	9						
06	2280 X	2059	-0-	-221	-0-	33	1	1991	2	Y	32	32 1	12
						35	9						
07	2356 X	1934	-0-	-422	-0-	30	1	1874	2	Y	27	24 1	15
						30	9						
08	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT		15
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		14	RRCID -> 271417			COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11316 PERF. 6504 - 11207	
-----													
03	5332 X	4103	-0-	-1229	-0-	74	1	3913	2	Y	105	107 1	30
						116	9						
04	4290 X	3761	-0-	-529	-0-	67	1	3588	2	Y	96	82 1	44
						106	9						
05	4433 X	3908	-0-	-525	-0-	74	1	3726	2	Y	98	126 1	16
						108	9						
06	4290 X	3733	-0-	-557	-0-	45	1	3591	2	Y	88	65 1	39
						97	9						
07	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	87	1	4503	2	Y	102	117 1	24
						112	9						
08	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT		24
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		15	RRCID -> 271418			COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	11348 PERF. 8618 - 11205	
-----													
03	12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	225	1	11869	2	Y	88	86 1	25
						97	9						
04	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	235	1	12657	2	Y	93	76 1	42
						102	9						
05	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	154	1	7735	2	Y	56	89 1	9
						62	9						
06	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	97	1	7770	2	Y	53	38 1	24
						58	9						
07	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	163	1	8474	2	Y	53	65 1	12
						58	9						
08	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT		12
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:		10	RRCID -> 271778			COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 8630 - 11217	
-----													
03	3937 X	3525	-0-	-412	-0-	64	1	3388	2	Y	66	75 1	19
						73	9						
04	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	75	1	4029	2	Y	78	61 1	36
						86	9						
05	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	82	1	4115	2	Y	79	102 1	13
						87	9						
06	3930 X	3672	-0-	-258	-0-	44	1	3558	2	Y	64	48 1	29
						70	9						
07	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	90	1	4697	2	Y	77	88 1	18
						85	9						
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT		18

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
J.W. WILTCHER GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 271987		COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	79 1 72 9	4188 2	Y	65	63 1	19	
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	66 1 61 9	3564 2	Y	55	49 1	25	
05	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	70 1 59 9	3535 2	Y	54	70 1	9	
06	4200 X	3437	-0-	-763	-0-	42 1 52 9	3343 2	Y	47	35 1	21	
07	4340 X	3966	-0-	-374	-0-	74 1 55 9	3837 2	Y	50	59 1	12	
08	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT		12	
-----												
J.W. WILTCHER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 274351		COMPL. DATE 11/08/2014			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280		
03	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	36 1 30 9	1917 2	Y	27	32 1	8	
04	1080 X	559	-0-	-521	-0-	10 1 8 9	541 2	Y	7	12 1	3	
05	1116 N	664	-0-	-452	-0-	13 1 8 9	643 2	Y	7	9 1	1	
06	1080 N	597	-0-	-483	-0-	7 1 7 9	583 2	Y	6	4 1	3	
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	15 1 8 9	793 2	Y	7	9 1	1	
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		1	
-----												
COLEMAN			WELL #: 1		RRCID -> 281085		COMPL. DATE 12/22/2016			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276		
03	7099 X	4859	-0-	-2240	-0-	110 1 78 9	4671 2	Y	71	121 1	20	
04	5160 X	2142	-0-	-3018	-0-	51 1 24 9	2067 2	Y	22	29 1	13	
05	5332 X	133	-0-	-5199	-0-	3 1	130 2	Y	-0-	13 1	-0-	
06	4710 X	984	-0-	-3726	-0-	24 1	960 2	Y	-0-		-0-	
07	4867 X	266	-0-	-4601	-0-	7 1	259 2	Y	-0-		-0-	
08	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
COLEMAN			WELL #: 2		RRCID -> 282457		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496		
03	9021 X	8770	-0-	-251	-0-	199 1 120 9	8451 2	Y	109	187 1	31	
04	8910 X	8627	-0-	-283	-0-	206 1 128 9	8293 2	Y	116	76 1	71	
05	9207 X	7482	-0-	-1725	-0-	173 1 102 9	7207 2	Y	93	86 1	78	
06	8760 X	6771	-0-	-1989	-0-	161 1 96 9	6514 2	Y	87	151 1	14	
07	8928 X	8000	-0-	-928	-0-	198 1 99 9	7703 2	Y	90		104	
08	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-			Y	NO RPT		104	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	282479	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	8844 - 11506		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8587 X	7903	-0-	-684	-0-			179 1	7581 2	Y	130	226 1		37
04	8310 X	6802	-0-	-1508	-0-			143 9	6532 2	Y	98	75 1		60
05	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-			162 1	8547 2	Y	119	80 1		99
06	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-			108 9	7672 2	Y	110	191 1		18
07	7905 X	7685	-0-	-220	-0-			205 1	7393 2	Y	93			111
08	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			131 9		Y	NO RPT			111
-----														
XTO ENERGY INC.				945936										
RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:		K 01H	RRCID ->	246535	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	11161	PERF.	11547 - 16801		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FLOYD GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	247714	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12323	PERF.	8080 - 10455		
03	868 N	611	-0-	-257	-0-			611 2		Y	-0-			11
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-			866 2	26 9	Y	24			35
05	837 N	715	-0-	-122	-0-			715 2		Y	-0-			35
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-			963 2		Y	-0-			35
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-			980 2	11 9	Y	10			45
*08	910 N	910	-0-	-0-	-0-			903 2	7 9	Y	6	36 1		15
-----														
MIDYETT-GULLEY		WELL #:		12H	RRCID ->	250016	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	10572 - 17780		
03	5115 X	4872	-0-	-243	-0-			4872 2		N	-0-			-0-
04	4980 X	4756	-0-	-224	-0-			4756 2		N	-0-			-0-
05	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-			5557 2		N	-0-			-0-
06	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-			5805 2		N	-0-			-0-
07	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-			6521 2		N	-0-			-0-
*08	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-			6548 2		N	-0-			-0-
-----														
NEW HORIZONS		WELL #:		3H	RRCID ->	251259	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	11349 - 17174		
03	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-			5185 2		N	-0-			-0-
04	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-			4938 2		N	-0-			-0-
05	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-			5021 2		N	-0-			-0-
06	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-			4675 2		N	-0-			-0-
07	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-			4558 2		N	-0-			-0-
*08	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-			4639 2		N	-0-			-0-
-----														
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II		WELL #:		3H	RRCID ->	251539	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11062	PERF.	11151 - 15066		
03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-			1733 2		N	-0-			-0-
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-			1979 2		N	-0-			-0-
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-			1917 2		N	-0-			-0-
06	1680 N	1661	-0-	-19	-0-			1661 2		N	-0-			-0-
07	2046 N	1352	-0-	-694	-0-			1352 2		N	-0-			-0-
08	1922 N	1472	-0-	-450	-0-			1472 2		N	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:		S 01H	RRCID ->	251599	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	11194	PERF.11550 -	15218	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		4743 X	4010	-0-	-733	-0-	4010 2		N	-0-			-0-
04		4740 X	3594	-0-	-1146	-0-	3594 2		N	-0-			-0-
05		4898 X	4041	-0-	-857	-0-	4041 2		N	-0-			-0-
06		4740 X	3982	-0-	-758	-0-	3982 2		N	-0-			-0-
07		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 2		N	-0-			-0-
08		4030 X	3827	-0-	-203	-0-	3827 2		N	-0-			-0-
-----													
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2H	RRCID ->	253021	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11105 -	15071	
03		10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	10016 2		Y	-0-			54
04		9060 X	9031	-0-	-29	-0-	9031 2		Y	-0-			54
05		9362 X	8677	-0-	-685	-0-	8677 2		Y	-0-			54
06		9060 X	7549	-0-	-1511	-0-	7549 2		Y	-0-			54
07		9362 X	6404	-0-	-2958	-0-	6404 2		Y	-0-			54
08		9362 X	5806	-0-	-3556	-0-	5806 2		Y	-0-			54
-----													
GULLEY, MARVIN		WELL #:		21H	RRCID ->	253513	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10580 -	14953	
03		1333 N	910	-0-	-423	-0-	910 2		N	-0-			-0-
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
05		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3414	-0-	414	414	3414 2		N	-0-			-0-
07		2281 N	1867	-0-	-414	-0-	1867 2		N	-0-			-0-
08		1333 N	1049	-0-	-284	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
-----													
CORDRAY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254408	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	11855	PERF. 8956 -	10227	
03		2449 N	2122	-0-	-327	-0-	2122 2		N	-0-			23
04		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-			23
05		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2362 2	1 9	N	1	1 8		23
06		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2		N	-0-			23
07		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2395 2	72 9	N	65			88
08		2356 N	2240	-0-	-116	-0-	2240 2		N	-0-			88
-----													
MITCHELL, RUDY		WELL #:		1H	RRCID ->	255050	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	12754	PERF.13050 -	15563	
03		3317 X	2146	-0-	-1171	-0-	2146 2		N	-0-			-0-
04		3030 X	1341	-0-	-1689	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
05		3317 X	3288	-0-	-29	-0-	3288 2		N	-0-			-0-
06		3210 X	2737	-0-	-473	-0-	2737 2		N	-0-			-0-
07		3317 X	2205	-0-	-1112	-0-	2205 2		N	-0-			-0-
08		3286 X	2027	-0-	-1259	-0-	2027 2		N	-0-			-0-
-----													
NEW HORIZONS		WELL #:		2H	RRCID ->	255072	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	11098	PERF.11372 -	17486	
03		3100 X	2378	-0-	-722	-0-	2378 2		N	-0-			-0-
04		2250 X	1942	-0-	-308	-0-	1942 2		N	-0-			-0-
05		2232 X	1956	-0-	-276	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
06		2310 X	2103	-0-	-207	-0-	2103 2		N	-0-			-0-
07		2387 X	2078	-0-	-309	-0-	2078 2		N	-0-			-0-
08		2387 X	1691	-0-	-696	-0-	1691 2		N	-0-			-0-
-----													
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3H	RRCID ->	255073	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	10918	PERF.10971 -	15243	
03		6138 X	3565	-0-	-2573	-0-	3565 2		N	-0-			-0-
04		5940 X	5920	-0-	-20	-0-	5920 2		N	-0-			-0-
05		6138 X	5369	-0-	-769	-0-	5369 2		N	-0-			-0-
06		5100 X	4042	-0-	-1058	-0-	4042 2		N	-0-			-0-
07		6107 X	5845	-0-	-262	-0-	5845 2		N	-0-			-0-
08		6107 X	4843	-0-	-1264	-0-	4843 2		N	-0-			-0-



-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
SCOTT R. MCGEE			WELL #: 12H		RRCID -> 255139			COMPL. DATE 12/22/2009			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		6820 X	6373	-0-	-447	-0-	6 1	6367 2	N	-0-			-0-
04		6600 X	5890	-0-	-710	-0-	6 1	5878 2	N	5	5 8		-0-
							6 9						
05		6820 X	5487	-0-	-1333	-0-	6 1	5481 2	N	-0-			-0-
06		6600 X	5031	-0-	-1569	-0-	5 1	5025 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
07		6386 X	5104	-0-	-1282	-0-	5 1	5099 2	N	-0-			-0-
08		6386 X	4994	-0-	-1392	-0-	5 1	4988 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
-----													
RAYMOND			WELL #: 1		RRCID -> 255159			COMPL. DATE 05/25/2009			TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PARKER-HAGLER			WELL #: 1		RRCID -> 255160			COMPL. DATE 07/15/2009			TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BAGGETT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 255209			COMPL. DATE 12/23/2009			TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HORNED FROGS DU			WELL #: 1H		RRCID -> 255578			COMPL. DATE 12/02/2009			TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303		
03		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	685 1	3198 2	N	-0-			-0-
04		3870 X	2483	-0-	-1387	-0-	425 1	2058 2	N	-0-			-0-
05		3999 X	2175	-0-	-1824	-0-	285 1	1890 2	N	-0-			-0-
06		3870 X	1566	-0-	-2304	-0-	172 1	1394 2	N	-0-			-0-
07		3875 X	1608	-0-	-2267	-0-	287 1	1321 2	N	-0-			-0-
08		3875 X	3579	-0-	-296	-0-	626 1	2953 2	N	-0-			-0-
-----													
LOUIS WERNER SAWMILL			WELL #: 12H		RRCID -> 255579			COMPL. DATE 11/23/2009			TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144		
03		27738 X	27738	-0-	-0-	-0-	27738 2		N	-0-			-0-
04		28088 X	28088	-0-	-0-	-0-	28088 2		N	-0-			-0-
05		26824 X	26824	-0-	-0-	-0-	26824 2		N	-0-			-0-
06		22400 X	22400	-0-	-0-	-0-	22400 2		N	-0-			-0-
07		19513 X	19513	-0-	-0-	-0-	19513 2		N	-0-			-0-
*08		17579 X	17579	-0-	-0-	-0-	17579 2		N	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		11H	RRCID ->	256421	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10923 -	15507	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	8 1	7588 2	N		-0-			3
04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5 1	5352 2	N		3	3 8		3
						3 9							
05	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5 1	5083 2	N		-0-			3
06	4890 X	4346	-0-	-544	-0-	4 1	4341 2	N		1	1 8		3
						1 9							
07	5053 X	4054	-0-	-999	-0-	4 1	4050 2	N		-0-			3
08	5053 X	4154	-0-	-899	-0-	4 1	4149 2	N		1	1 8		3
						1 9							
-----													
LOUIS WERNER SAWMILL		WELL #:		13H	RRCID ->	257105	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	10834	PERF.10843 -	14947	
03	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294 2		N		-0-			-0-
04	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890 2		N		-0-			-0-
05	5363 X	4753	-0-	-610	-0-	4753 2		N		-0-			-0-
06	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7386 2		N		-0-			-0-
07	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7459 2		N		-0-			-0-
08	7285 X	5589	-0-	-1696	-0-	5589 2		N		-0-			-0-
-----													
RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	257438	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	12593	PERF.13075 -	19903	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	257642	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	17673	PERF.10966 -	17568	
03	7502 X	5570	-0-	-1932	-0-	5570 2		N		-0-			-0-
04	6810 X	6639	-0-	-171	-0-	6639 2		N		-0-			-0-
05	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719 2		N		-0-			-0-
06	6060 X	6024	-0-	-36	-0-	6024 2		N		-0-			-0-
07	6851 X	5792	-0-	-1059	-0-	5792 2		N		-0-			-0-
08	6851 X	5789	-0-	-1062	-0-	5789 2		N		-0-			-0-
-----													
TOMPkins, ELVE		WELL #:		15H	RRCID ->	258068	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11505 -	18027	
03	3999 X	3889	-0-	-110	-0-	171 1	3718 2	N		-0-			-0-
04	3870 X	3691	-0-	-179	-0-	162 1	3528 2	N		1	1 8		-0-
						1 9							
05	3999 X	339	-0-	-3660	-0-	15 1	324 2	N		-0-			-0-
06	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	442 1	4873 2	N		-0-			-0-
07	3875 X	3516	-0-	-359	-0-	164 1	3352 2	N		-0-			-0-
08	3875 X	3762	-0-	-113	-0-	156 1	3606 2	N		-0-			-0-
-----													
HOLCOMBE		WELL #:		10H	RRCID ->	258109	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	11008	PERF.11582 -	15059	
03	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	2 1	1911 2	N		-0-			5
04	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	2 1	1787 2	N		-0-			5
05	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	2 1	1732 2	N		-0-			5
06	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	2 1	1950 2	N		-0-			5
07	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	2 1	1959 2	N		-0-			5
*08	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	2 1	1811 2	N		-0-			5

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		5270 X	4451	-0-	-819	-0-	4451 2		Y	-0-			-0-
04		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273 2		Y	-0-			-0-
05		3999 X	3195	-0-	-804	-0-	3195 2		Y	-0-			-0-
06		4320 X	3835	-0-	-485	-0-	3835 2		Y	-0-			-0-
07		5270 X	3753	-0-	-1517	-0-	3753 2		Y	-0-			-0-
08		5270 X	4116	-0-	-1154	-0-	4116 2		Y	-0-			-0-
-----													
LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763													
03		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	6 1	5785 2	N	-0-			-0-
04		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5 1	5471 2	N	4	4 8		-0-
							4 9						
05		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	6 1	5743 2	N	-0-			-0-
06		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	6 1	5639 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
07		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	6 1	5827 2	N	-0-			-0-
*08		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	6 1	5766 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
-----													
FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879													
03		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-			-0-
04		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-			-0-
05		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		N	-0-			-0-
06		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-			-0-
07		2077 N	1700	-0-	-377	-0-	1700 2		N	-0-			-0-
08		2108 N	448	-0-	-1660	-0-	448 2		N	-0-			-0-
-----													
DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323													
03		108467 X	108467	-0-	-0-	-0-	212 1	108255 2	N	-0-			-0-
04		108505 X	108505	-0-	-0-	-0-	213 1	108292 2	N	-0-			-0-
05		115221 X	115221	-0-	-0-	-0-	224 1	114997 2	N	-0-			-0-
06		88216 X	88216	-0-	-0-	-0-	171 1	88045 2	N	-0-			-0-
07		85866 X	85866	-0-	-0-	-0-	168 1	85698 2	N	-0-			-0-
*08		88747 X	88747	-0-	-0-	-0-	175 1	88572 2	N	-0-			-0-
-----													
LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578													
03		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	10 1	5309 2	N	-0-			-0-
04		4320 X	3336	-0-	-984	-0-	7 1	3329 2	N	-0-			-0-
05		4619 X	3602	-0-	-1017	-0-	7 1	3595 2	N	-0-			-0-
06		4470 X	3658	-0-	-812	-0-	7 1	3651 2	N	-0-			-0-
07		4619 X	3719	-0-	-900	-0-	7 1	3712 2	N	-0-			-0-
08		4619 X	2665	-0-	-1954	-0-	5 1	2660 2	N	-0-			-0-
-----													
BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320													
03		4309 X	3752	-0-	-557	-0-	7 1	3745 2	N	-0-			-0-
04		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	8 1	3878 2	N	-0-			-0-
05		4371 X	2672	-0-	-1699	-0-	5 1	2667 2	N	-0-			-0-
06		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	9 1	4774 2	N	-0-			-0-
07		4371 X	3703	-0-	-668	-0-	7 1	3696 2	N	-0-			-0-
08		4030 X	2099	-0-	-1931	-0-	4 1	2095 2	N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2H	RRCID ->	259599	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	10816	PERF.10931 - 17399	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		11687 X	11238	-0-	-449	-0-	11238 2		N	-0-		-0-
04		10830 X	9729	-0-	-1101	-0-	9729 2		N	-0-		-0-
05		11098 X	9911	-0-	-1187	-0-	9911 2		N	-0-		-0-
06		10890 X	9472	-0-	-1418	-0-	9472 2		N	-0-		-0-
07		11253 X	10105	-0-	-1148	-0-	10105 2		N	-0-		-0-
08		11253 X	9580	-0-	-1673	-0-	9580 2		N	-0-		-0-
-----												
UTES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259646	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13146	PERF.13205 - 17963	
03		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	8 1 3888 2		N	-0-		-0-
04		3090 X	2549	-0-	-541	-0-	5 1 2544 2		N	-0-		-0-
05		3193 X	2784	-0-	-409	-0-	5 1 2779 2		N	-0-		-0-
06		3720 X	2223	-0-	-1497	-0-	4 1 2219 2		N	-0-		-0-
07		3844 X	1914	-0-	-1930	-0-	4 1 1910 2		N	-0-		-0-
08		3844 X	506	-0-	-3338	-0-	1 1 505 2		N	-0-		-0-
-----												
SUN DEVILS DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	259687	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12810 - 19743	
03		16947 X	16947	-0-	-0-	-0-	17 1 16930 2		N	-0-		-0-
04		16892 X	16892	-0-	-0-	-0-	17 1 16875 2		N	-0-		-0-
05		15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	15 1 15682 2		N	-0-		-0-
06		13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	13 1 13545 2		N	-0-		-0-
07		15126 X	15126	-0-	-0-	-0-	15 1 15111 2		N	-0-		-0-
*08		11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	12 1 11364 2		N	-0-		-0-
-----												
BS BRODERICK G U 2		WELL #:		6H	RRCID ->	259744	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10000 - 15480	
03		3968 X	3541	-0-	-427	-0-	3541 2		Y	-0-		-0-
04		3810 X	3123	-0-	-687	-0-	3123 2		Y	-0-		-0-
05		3937 X	2692	-0-	-1245	-0-	2692 2		Y	-0-		-0-
06		3810 X	3473	-0-	-337	-0-	3473 2		Y	-0-		-0-
07		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2		Y	-0-		-0-
*08		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 2		Y	-0-		-0-
-----												
VERA BLACK		WELL #:		10H	RRCID ->	259745	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10769 - 15883	
03		4464 X	3586	-0-	-878	-0-	4 1 3582 2		N	-0-		-0-
04		4320 X	3217	-0-	-1103	-0-	3 1 3212 2		N	2	2 8	-0-
							2 9					
05		4464 X	3327	-0-	-1137	-0-	3 1 3324 2		N	-0-		-0-
06		3990 X	2946	-0-	-1044	-0-	3 1 2943 2		N	-0-		-0-
07		3596 X	2887	-0-	-709	-0-	3 1 2884 2		N	-0-		-0-
08		3596 X	2799	-0-	-797	-0-	3 1 2796 2		N	-0-		-0-
-----												
COUGARS DU		WELL #:		1	RRCID ->	259748	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14244	PERF.11178 - 11260	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MIDYETT-GULLEY		WELL #:		13H	RRCID ->	259846	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	10451	PERF.10608	- 17894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8482 2		N	-0-			-0-
04		7680 X	6642	-0-	-1038	-0-	6642 2		N	-0-			-0-
05		9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	9335 2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
06		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	8229 2		N	-0-			-0-
07		8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8582 2		N	-0-			-0-
08		9207 X	8061	-0-	-1146	-0-	8061 2		N	-0-			-0-
-----													
ROADRUNNERS DU		WELL #:		1HR	RRCID ->	260001	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12635	- 18443	
03		5177 X	3049	-0-	-2128	-0-	135 1	2914 2	N	-0-			-0-
04		5010 X	4166	-0-	-844	-0-	187 1	3979 2	N	-0-			-0-
05		5084 X	2550	-0-	-2534	-0-	113 1	2437 2	N	-0-			-0-
06		4920 X	3474	-0-	-1446	-0-	156 1	3318 2	N	-0-			-0-
07		4309 X	3530	-0-	-779	-0-	7 1	3523 2	N	-0-			-0-
08		4309 X	1858	-0-	-2451	-0-	4 1	1854 2	N	-0-			-0-
-----													
TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	260142	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12531	PERF.12920	- 16882	
03		18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	18406 2		N	-0-			-0-
04		16006 X	16006	-0-	-0-	-0-	16006 2		N	-0-			-0-
05		16896 X	16896	-0-	-0-	-0-	16896 2		N	-0-			-0-
06		13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	13630 2		N	-0-			-0-
07		16781 X	16781	-0-	-0-	-0-	16781 2		N	-0-			-0-
*08		14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	14480 2		N	-0-			-0-
-----													
MOUNTAINEERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260222	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	11855	PERF.12530	- 17853	
03		3472 X	2653	-0-	-819	-0-	5 1	2648 2	N	-0-			-0-
04		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	7 1	3532 2	N	-0-			-0-
05		3472 X	1821	-0-	-1651	-0-	4 1	1817 2	N	-0-			-0-
06		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	6 1	2846 2	N	-0-			-0-
07		3503 X	2217	-0-	-1286	-0-	4 1	2213 2	N	-0-			-0-
08		3503 X	1297	-0-	-2206	-0-	3 1	1294 2	N	-0-			-0-
-----													
BRONCOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260251	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.13550	- 17603	
03		9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	18 1	9128 2	N	-0-			-0-
04		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	12 1	6234 2	N	-0-			-0-
05		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	11 1	5801 2	N	-0-			-0-
06		5460 X	5312	-0-	-148	-0-	11 1	5301 2	N	-0-			-0-
07		5642 X	5635	-0-	-7	-0-	11 1	5624 2	N	-0-			-0-
08		5642 X	5121	-0-	-521	-0-	10 1	5111 2	N	-0-			-0-
-----													
BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		1H	RRCID ->	260252	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	14372	PERF.14726	- 18562	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NEW HORIZONS		WELL #:		D 1H	RRCID ->	260253	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11189	- 17568	
03		5239 X	5113	-0-	-126	-0-	5113 2		N	-0-			-0-
04		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 2		N	-0-			-0-
05		4867 X	3830	-0-	-1037	-0-	3830 2		N	-0-			-0-
06		4950 X	4541	-0-	-409	-0-	4541 2		N	-0-			-0-
07		5115 X	4627	-0-	-488	-0-	4627 2		N	-0-			-0-
08		5115 X	4431	-0-	-684	-0-	4431 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BUTLER ROONEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260254	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.13620	- 18843
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2	N	-0-	-0-		
04	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2	N	-0-	-0-		
05	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2	N	-0-	-0-		
06	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2	N	-0-	-0-		
07	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2	N	-0-	-0-		
*08	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2	N	-0-	-0-		
-----												
BUCKEYES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260673	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12924	PERF.12975	- 18478
03	7843 X	5755	-0-	-2088	-0-	6	1	5749	2	N	-0-	-0-
04	7590 X	4429	-0-	-3161	-0-	4	1	4425	2	N	-0-	-0-
05	7843 X	4838	-0-	-3005	-0-	5	1	4833	2	N	-0-	-0-
06	6330 X	4632	-0-	-1698	-0-	5	1	4627	2	N	-0-	-0-
07	6541 X	4137	-0-	-2404	-0-	4	1	4133	2	N	-0-	-0-
08	5766 X	4191	-0-	-1575	-0-	4	1	4187	2	N	-0-	-0-
-----												
BRIGGS-MORELAND		WELL #:		14H	RRCID ->	260784	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10680	- 16155
03	7192 X	7043	-0-	-149	-0-	7	1	7036	2	N	-0-	-0-
04	6960 X	6509	-0-	-451	-0-	6	1	6496	2	N	6	6 8
05	7068 X	6599	-0-	-469	-0-	7	1	6592	2	N	-0-	-0-
06	6810 X	6738	-0-	-72	-0-	7	1	6730	2	N	1	1 8
07	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7	1	7237	2	N	-0-	-0-
08	7037 X	6755	-0-	-282	-0-	7	1	6746	2	N	2	2 8
-----												
FIGHTIN' ILLINI DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260785	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12777	PERF.12890	- 17663
03	200865 X	200865	-0-	-0-	-0-	198	1	200667	2	N	-0-	-0-
04	332619 X	332619	-0-	-0-	-0-	328	1	332291	2	N	-0-	-0-
05	313571 X	313571	-0-	-0-	-0-	309	1	313262	2	N	-0-	-0-
06	252076 X	252076	-0-	-0-	-0-	250	1	251826	2	N	-0-	-0-
07	222953 X	222953	-0-	-0-	-0-	221	1	222732	2	N	-0-	-0-
*08	198224 X	198224	-0-	-0-	-0-	196	1	198028	2	N	-0-	-0-
-----												
CRIMSON TIDE DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260786	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12337	PERF.12400	- 17604
03	3069 X	2870	-0-	-199	-0-	6	1	2864	2	N	-0-	-0-
04	2610 X	2574	-0-	-36	-0-	5	1	2569	2	N	-0-	-0-
05	2697 X	1855	-0-	-842	-0-	4	1	1851	2	N	-0-	-0-
06	2790 X	2673	-0-	-117	-0-	5	1	2668	2	N	-0-	-0-
07	2883 X	2104	-0-	-779	-0-	4	1	2100	2	N	-0-	-0-
08	2883 X	2400	-0-	-483	-0-	5	1	2395	2	N	-0-	-0-
-----												
MAVERICKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260795	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13084	PERF.13135	- 17423
03	3224 X	3026	-0-	-198	-0-	6	1	3020	2	N	-0-	-0-
04	3120 X	2733	-0-	-387	-0-	5	1	2728	2	N	-0-	-0-
05	3472 X	3128	-0-	-344	-0-	6	1	3122	2	N	-0-	-0-
06	3360 X	2917	-0-	-443	-0-	6	1	2911	2	N	-0-	-0-
07	3472 X	2029	-0-	-1443	-0-	4	1	2025	2	N	-0-	-0-
08	3131 X	1144	-0-	-1987	-0-	2	1	1142	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BEARCATS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 260832	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH 12263	PERF.12445	- 16733	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	4371 X	4052	-0-	-319	-0-	8 1	4044 2	N	-0-
04	4230 X	3789	-0-	-441	-0-	7 1	3782 2	N	-0-
05	4371 X	1739	-0-	-2632	-0-	3 1	1736 2	N	-0-
06	4230 X	2326	-0-	-1904	-0-	5 1	2321 2	N	-0-
07	4371 X	4217	-0-	-154	-0-	8 1	4209 2	N	-0-
08	4061 X	3441	-0-	-620	-0-	7 1	3434 2	N	-0-
-----									
BLACK STONE A398		WELL #: 1H		RRCID -> 260895	COMPL. DATE 07/21/2010	TOTAL DEPTH 14352	PERF.14524	- 19880	
03	15312 X	15312	-0-	-0-	-0-	15312 2		N	-0-
04	13140 X	12721	-0-	-419	-0-	12721 2		N	-0-
05	13578 X	12540	-0-	-1038	-0-	12540 2		N	-0-
06	13140 X	11488	-0-	-1652	-0-	11488 2		N	-0-
07	13578 X	12020	-0-	-1558	-0-	12020 2		N	-0-
08	13578 X	11406	-0-	-2172	-0-	11406 2		N	-0-
-----									
HARRIS B		WELL #: 1 H		RRCID -> 260896	COMPL. DATE 02/10/2011	TOTAL DEPTH 13037	PERF.12780	- 16212	
03	1426 N	1372	-0-	-54	-0-	1372 2		N	-0-
04	1920 N	1007	-0-	-913	-0-	1007 2		N	-0-
05	2201 N	2020	-0-	-181	-0-	2020 2		N	-0-
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		N	-0-
08	2015 N	1372	-0-	-643	-0-	1372 2		N	-0-
-----									
CREST C		WELL #: 1H		RRCID -> 260917	COMPL. DATE 03/11/2011	TOTAL DEPTH 12584	PERF.13210	- 17273	
03	1333 N	1130	-0-	-203	-0-	1130 2		N	-0-
04	2340 N	2261	-0-	-79	-0-	2261 2		N	-0-
05	2883 N	2005	-0-	-878	-0-	2005 2		N	-0-
06	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2		N	-0-
07	2325 N	1881	-0-	-444	-0-	1881 2		N	-0-
08	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	1992 2		N	-0-
-----									
CREST E		WELL #: 1HB		RRCID -> 260921	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 17454	PERF.12450	- 17313	
03	16709 X	9305	-0-	-7404	-0-	9305 2		N	-0-
04	14760 X	6761	-0-	-7999	-0-	6761 2		N	-0-
05	11501 X	8991	-0-	-2510	-0-	8991 2		N	-0-
06	11130 X	10231	-0-	-899	-0-	10231 2		N	-0-
07	12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	12385 2		N	-0-
*08	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	10858 2		N	-0-
-----									
NEW HORIZONS		WELL #: E 1H		RRCID -> 260926	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 11704	PERF.11180	- 18305	
03	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	9246 2		N	-0-
04	8370 X	8273	-0-	-97	-0-	8273 2		N	-0-
05	8587 X	8520	-0-	-67	-0-	8520 2		N	-0-
06	8940 X	7974	-0-	-966	-0-	7974 2		N	-0-
07	9238 X	8318	-0-	-920	-0-	8318 2		N	-0-
08	9238 X	8191	-0-	-1047	-0-	8191 2		N	-0-
-----									
WYNN TRUST H		WELL #: 1HB		RRCID -> 260967	COMPL. DATE 08/01/2013	TOTAL DEPTH 12212	PERF.12420	- 16697	
03	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	14691 2		N	-0-
04	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9618 2		N	-0-
05	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	12695 2		N	-0-
06	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	11854 2		N	-0-
07	12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	12452 2		N	-0-
*08	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	11799 2		N	-0-

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260972	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13005	PERF.12940	- 19183	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		11780 X	10461	-0-	-1319	-0-	10 1	10451 2	N	-0-		-0-	
04		11400 X	8313	-0-	-3087	-0-	8 1	8305 2	N	-0-		-0-	
05		10571 X	8233	-0-	-2338	-0-	8 1	8225 2	N	-0-		-0-	
06		10230 X	9215	-0-	-1015	-0-	9 1	9206 2	N	-0-		-0-	
07		10447 X	8622	-0-	-1825	-0-	8 1	8614 2	N	-0-		-0-	
08		10447 X	9039	-0-	-1408	-0-	9 1	9030 2	N	-0-		-0-	
-----													
OREDIGGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261059	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12980	- 17543	
03		3503 X	141	-0-	-3362	-0-	141 2		N	-0-		-0-	
04		3930 X	166	-0-	-3764	-0-	166 2		N	-0-		-0-	
05		4061 X	211	-0-	-3850	-0-	211 2		N	-0-		-0-	
06		3930 X	1779	-0-	-2151	-0-	2 1	1777 2	N	-0-		-0-	
07		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2 1	2014 2	N	-0-		-0-	
*08		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	2 1	1727 2	N	-0-		-0-	
-----													
PANTHERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261077	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13104	PERF.13135	- 17257	
03		2635 X	2022	-0-	-613	-0-	4 1	2018 2	N	-0-		-0-	
04		2550 X	1062	-0-	-1488	-0-	2 1	1060 2	N	-0-		-0-	
05		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	6 1	3131 2	N	-0-		-0-	
06		2910 X	542	-0-	-2368	-0-	1 1	541 2	N	-0-		-0-	
07		3007 X	748	-0-	-2259	-0-	1 1	747 2	N	-0-		-0-	
*08		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	6 1	3231 2	N	-0-		-0-	
-----													
VANDALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261110	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12950	- 17493	
03		219374 X	219374	-0-	-0-	-0-	216 1	219158 2	N	-0-		-0-	
04		187594 X	187594	-0-	-0-	-0-	185 1	187409 2	N	-0-		-0-	
05		172878 X	172878	-0-	-0-	-0-	171 1	172707 2	N	-0-		-0-	
06		150496 X	150496	-0-	-0-	-0-	149 1	150347 2	N	-0-		-0-	
07		148242 X	148242	-0-	-0-	-0-	147 1	148095 2	N	-0-		-0-	
*08		137764 X	137764	-0-	-0-	-0-	136 1	137628 2	N	-0-		-0-	
-----													
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1H	RRCID ->	261111	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10719	- 15394	
03		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029 2		N	-0-		-0-	
04		5280 X	5212	-0-	-68	-0-	5212 2		N	-0-		-0-	
05		5456 X	4982	-0-	-474	-0-	4982 2		N	-0-		-0-	
06		5820 X	5101	-0-	-719	-0-	5101 2		N	-0-		-0-	
07		8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8748 2		N	-0-		-0-	
*08		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7887 2		N	-0-		-0-	
-----													
SCORPIONS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261119	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13658	PERF.13920	- 17758	
03		6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443 2		N	-0-		-0-	
04		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 2		N	-0-		-0-	
05		3906 X	2832	-0-	-1074	-0-	2832 2		N	-0-		-0-	
06		6240 X	2553	-0-	-3687	-0-	2553 2		N	-0-		-0-	
07		6448 X	2567	-0-	-3881	-0-	2567 2		N	-0-		-0-	
08		6448 X	2367	-0-	-4081	-0-	2367 2		N	-0-		-0-	
-----													
BORDERS Q		WELL #:		1H	RRCID ->	261377	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13350	- 18460	
03		3007 X	2492	-0-	-515	-0-	2492 2		N	-0-		-0-	
04		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2		N	-0-		-0-	
05		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2		N	-0-		-0-	
06		3090 X	3053	-0-	-37	-0-	3053 2		N	-0-		-0-	
07		3596 X	1612	-0-	-1984	-0-	1612 2		N	-0-		-0-	
08		3596 X	2745	-0-	-851	-0-	2745 2		N	-0-		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OWLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261572	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	12254	PERF.13020	- 17973	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		7099 X	2978	-0-	-4121	-0-	129 1	2849 2	N	-0-			-0-
04		9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	410 1	9047 2	N	-0-			-0-
05		7006 X	42	-0-	-6964	-0-	2 1	40 2	N	-0-			-0-
06		6780 X	3443	-0-	-3337	-0-	150 1	3293 2	N	-0-			-0-
07		7099 X	5733	-0-	-1366	-0-	250 1	5483 2	N	-0-			-0-
08		7099 X	6834	-0-	-265	-0-	298 1	6536 2	N	-0-			-0-
-----													
HUSKIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261582	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12640	- 17573	
03		2914 X	2137	-0-	-777	-0-	4 1	2133 2	N	-0-			-0-
04		2820 X	1875	-0-	-945	-0-	4 1	1871 2	N	-0-			-0-
05		3162 X	1308	-0-	-1854	-0-	3 1	1305 2	N	-0-			-0-
06		3060 X	1785	-0-	-1275	-0-	3 1	1782 2	N	-0-			-0-
07		3162 X	1742	-0-	-1420	-0-	3 1	1739 2	N	-0-			-0-
08		2139 X	1401	-0-	-738	-0-	3 1	1398 2	N	-0-			-0-
-----													
TAR HEELS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261591	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12890	- 18563	
03		3100 X	2823	-0-	-277	-0-	6 1	2817 2	N	-0-			-0-
04		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	6 1	3087 2	N	-0-			-0-
05		3193 X	2984	-0-	-209	-0-	6 1	2978 2	N	-0-			-0-
06		3090 X	2505	-0-	-585	-0-	5 1	2500 2	N	-0-			-0-
07		3193 X	2814	-0-	-379	-0-	6 1	2808 2	N	-0-			-0-
08		3193 X	2836	-0-	-357	-0-	6 1	2830 2	N	-0-			-0-
-----													
COYOTES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261794	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.13160	- 17393	
03		165819 X	165819	-0-	-0-	-0-	326 1	165493 2	N	-0-			-0-
04		152829 X	152829	-0-	-0-	-0-	301 1	152528 2	N	-0-			-0-
05		135615 X	135615	-0-	-0-	-0-	268 1	135347 2	N	-0-			-0-
06		136847 X	136847	-0-	-0-	-0-	270 1	136577 2	N	-0-			-0-
07		138190 X	138190	-0-	-0-	-0-	273 1	137917 2	N	-0-			-0-
*08		129586 X	129586	-0-	-0-	-0-	256 1	129330 2	N	-0-			-0-
-----													
HOOSIERS DU		WELL #:		2H	RRCID ->	261809	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	12635	PERF.12985	- 18853	
03		40941 X	40941	-0-	-0-	-0-	40 1	40901 2	N	-0-			-0-
04		33452 X	33452	-0-	-0-	-0-	33 1	33419 2	N	-0-			-0-
05		27845 X	27845	-0-	-0-	-0-	27 1	27818 2	N	-0-			-0-
06		21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	22 1	21938 2	N	-0-			-0-
07		20812 X	20812	-0-	-0-	-0-	21 1	20791 2	N	-0-			-0-
*08		18457 X	18457	-0-	-0-	-0-	18 1	18439 2	N	-0-			-0-
-----													
VOLS DU SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	261810	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	12942	PERF.12890	- 19053	
03		18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	37 1	18533 2	N	-0-			-0-
04		20421 X	20421	-0-	-0-	-0-	40 1	20381 2	N	-0-			-0-
05		19335 X	19335	-0-	-0-	-0-	37 1	19298 2	N	-0-			-0-
06		8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	16 1	8189 2	N	-0-			-0-
07		24380 X	24380	-0-	-0-	-0-	47 1	24333 2	N	-0-			-0-
*08		14117 X	14117	-0-	-0-	-0-	27 1	14090 2	N	-0-			-0-
-----													
GAMECOCKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261822	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	12445	PERF.12435	- 19003	
03		2108 N	1722	-0-	-386	-0-	3 1	1719 2	N	-0-			-0-
04		1920 N	1841	-0-	-79	-0-	4 1	1837 2	N	-0-			-0-
05		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	4 1	2006 2	N	-0-			-0-
06		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	3 1	1716 2	N	-0-			-0-
07		1891 N	1642	-0-	-249	-0-	3 1	1639 2	N	-0-			-0-
08		2015 N	1974	-0-	-41	-0-	4 1	1970 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CORNHUSKERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261904	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.13010	- 17573			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
03	961	N	777	-0-	-184	-0-	2	1	775	2	N	-0-			-0-
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	1	1	709	2	N	-0-			-0-
05	992	N	727	-0-	-265	-0-	1	1	726	2	N	-0-			-0-
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	1	1	726	2	N	-0-			-0-
07	744	N	577	-0-	-167	-0-	1	1	576	2	N	-0-			-0-
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	2	1	790	2	N	-0-			-0-
-----															
RISINGER P GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	261909	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	17650	PERF.12270	- 17550			
03	16957	X	16182	-0-	-775	-0-	16182	2		N	-0-				-0-
04	16410	X	6868	-0-	-9542	-0-	6868	2		N	-0-				-0-
05	16616	X	11756	-0-	-4860	-0-	11756	2		N	-0-				-0-
06	15660	X	13359	-0-	-2301	-0-	13359	2		N	-0-				-0-
07	25394	X	25394	-0-	-0-	-0-	25394	2		N	-0-				-0-
*08	20859	X	20859	-0-	-0-	-0-	20859	2		N	-0-				-0-
-----															
RAGIN CAJUNS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261930	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	13212	PERF.13180	- 18283			
03	6603	X	4830	-0-	-1773	-0-	9	1	4821	2	N	-0-			-0-
04	7380	X	6134	-0-	-1246	-0-	12	1	6122	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	6947	-0-	-679	-0-	14	1	6933	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	6427	-0-	-953	-0-	13	1	6414	2	N	-0-			-0-
07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	13	1	6428	2	N	-0-			-0-
08	6944	X	6478	-0-	-466	-0-	13	1	6465	2	N	-0-			-0-
-----															
WARRIORS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261931	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	12985	PERF.12950	- 18593			
03	20088	X	10146	-0-	-9942	-0-	9	1	10137	2	N	-0-			-0-
04	19440	X	10025	-0-	-9415	-0-	10	1	10015	2	N	-0-			-0-
05	20088	X	8471	-0-	-11617	-0-	8	1	8463	2	N	-0-			-0-
06	19440	X	8780	-0-	-10660	-0-	9	1	8771	2	N	-0-			-0-
07	14260	X	7871	-0-	-6389	-0-	8	1	7863	2	N	-0-			-0-
08	10354	X	6743	-0-	-3611	-0-	6	1	6737	2	N	-0-			-0-
-----															
HALEY G		WELL #:		1HB	RRCID ->	261943	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12290	- 18250			
03	11749	X	6971	-0-	-4778	-0-	6971	2		N	-0-				-0-
04	10530	X	9163	-0-	-1367	-0-	9163	2		N	-0-				-0-
05	10137	X	9253	-0-	-884	-0-	9253	2		N	-0-				-0-
06	9810	X	8252	-0-	-1558	-0-	8252	2		N	-0-				-0-
07	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2		N	-0-				-0-
08	9455	X	8767	-0-	-688	-0-	8767	2		N	-0-				-0-
-----															
FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261953	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12585	PERF.13220	- 19613			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	261954	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
03	10540	X	7848	-0-	-2692	-0-	15	1	7833	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	7170	-0-	-2220	-0-	14	1	7156	2	N	-0-			-0-
05	10447	X	6189	-0-	-4258	-0-	13	1	6176	2	N	-0-			-0-
06	10110	X	6569	-0-	-3541	-0-	13	1	6556	2	N	-0-			-0-
07	10447	X	2681	-0-	-7766	-0-	5	1	2676	2	N	-0-			-0-
*08	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	16	1	8077	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		28145 X	28145	-0-	-0-	-0-		27	1	28118	2	N	-0-			-0-
04		22917 X	22917	-0-	-0-	-0-		23	1	22894	2	N	-0-			-0-
05		20619 X	20619	-0-	-0-	-0-		20	1	20599	2	N	-0-			-0-
06		18180 X	18051	-0-	-129	-0-		17	1	18034	2	N	-0-			-0-
07		18786 X	15957	-0-	-2829	-0-		16	1	15941	2	N	-0-			-0-
08		18786 X	13109	-0-	-5677	-0-		13	1	13096	2	N	-0-			-0-

WOLFPAK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638																
03		8485 X	8485	-0-	-0-	-0-		8	1	8477	2	N	-0-			-0-
04		6420 X	3843	-0-	-2577	-0-		4	1	3839	2	N	-0-			-0-
05		6634 X	6111	-0-	-523	-0-		6	1	6105	2	N	-0-			-0-
06		8190 X	5619	-0-	-2571	-0-		6	1	5613	2	N	-0-			-0-
07		8463 X	5523	-0-	-2940	-0-		5	1	5518	2	N	-0-			-0-
08		8463 X	5582	-0-	-2881	-0-		6	1	5576	2	N	-0-			-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183																
03		5425 X	1682	-0-	-3743	-0-		3	1	1679	2	N	-0-			-0-
04		5250 X	737	-0-	-4513	-0-		1	1	736	2	N	-0-			-0-
05		3689 X	250	-0-	-3439	-0-		250	2			N	-0-			-0-
06		1620 X	1105	-0-	-515	-0-		2	1	1103	2	N	-0-			-0-
07		1674 X	407	-0-	-1267	-0-		1	1	406	2	N	-0-			-0-
08		1674 X	1499	-0-	-175	-0-		3	1	1496	2	N	-0-			-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550																
03		8122 X	2361	-0-	-5761	-0-		2361	2			N	-0-			-0-
04		9307 X	9307	-0-	-0-	-0-		9307	2			N	-0-			-0-
05		9982 X	6315	-0-	-3667	-0-		6315	2			N	-0-			-0-
06		9660 X	5970	-0-	-3690	-0-		5970	2			N	-0-			-0-
07		9982 X	4862	-0-	-5120	-0-		4862	2			N	-0-			-0-
08		9610 X	6677	-0-	-2933	-0-		6677	2			N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303																
03		6386 X	4903	-0-	-1483	-0-		5	1	4898	2	N	-0-			-0-
04		5880 X	4376	-0-	-1504	-0-		4	1	4371	2	N	1	1	8	-0-
								1	9							
05		5611 X	4562	-0-	-1049	-0-		5	1	4557	2	N	-0-			-0-
06		4740 X	4512	-0-	-228	-0-		5	1	4507	2	N	-0-			-0-
07		4898 X	4569	-0-	-329	-0-		5	1	4564	2	N	-0-			-0-
08		4898 X	4525	-0-	-373	-0-		5	1	4520	2	N	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BLACK STONE UNIT A-17		WELL #:		1H	RRCID ->	262107	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	13959	PERF.14365 - 19932			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	1696	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1770	N	854	-0-	-916	-0-	-0-	854	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1860	N	866	-0-	-994	-0-	-0-	866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1650	N	214	-0-	-1436	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		W 1H	RRCID ->	262113	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11185 - 16431			
03	7905	X	3234	-0-	-4671	-0-	-0-	3234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7380	X	4851	-0-	-2529	-0-	-0-	4851	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7564	X	6571	-0-	-993	-0-	-0-	6571	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6780	X	5892	-0-	-888	-0-	-0-	5892	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6293	X	6270	-0-	-23	-0-	-0-	6270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6572	X	6387	-0-	-185	-0-	-0-	6387	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
HIGGINBOTHAM U UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262114	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13665 - 18613			
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262227	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12144	PERF.12840 - 18843			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----														
CREST F GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262298	COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12580 - 17660			
03	7440	X	5577	-0-	-1863	-0-	-0-	5577	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8070	X	5480	-0-	-2590	-0-	-0-	5480	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8339	X	5243	-0-	-3096	-0-	-0-	5243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8070	X	5731	-0-	-2339	-0-	-0-	5731	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5673	X	5442	-0-	-231	-0-	-0-	5442	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5673	X	3329	-0-	-2344	-0-	-0-	3329	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		2H	RRCID ->	262300	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	14015	PERF.14271 - 18357			
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217	N	5	-0-	-212	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300	N	112	-0-	-188	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310	N	177	-0-	-133	-0-	-0-	177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
CYCLONES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262304	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12840 - 18743			
03	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	14915	2	N	-0-	-0-
04	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	12738	2	N	-0-	-0-
05	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	10771	2	N	-0-	-0-
06	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	10348	2	N	-0-	-0-
07	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	9420	2	N	-0-	-0-
*08	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	8690	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TIGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262306	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13160	- 17933		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		4092 X	3654	-0-	-438	-0-	7 1	3647 2	N	-0-				-0-
04		3960 X	3093	-0-	-867	-0-	6 1	3087 2	N	-0-				-0-
05		4092 X	3392	-0-	-700	-0-	7 1	3385 2	N	-0-				-0-
06		3540 X	3373	-0-	-167	-0-	7 1	3366 2	N	-0-				-0-
07		3658 X	2880	-0-	-778	-0-	6 1	2874 2	N	-0-				-0-
08		3658 X	3079	-0-	-579	-0-	6 1	3073 2	N	-0-				-0-
-----														
BEAVERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262321	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670	- 18963		
03		884 X	884	-0-	-0-	-0-	1 1	883 2	N	-0-				-0-
04		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-				-0-
05		62 X	8	-0-	-54	-0-	8 2		N	-0-				-0-
06		870 X	8	-0-	-862	-0-	8 2		N	-0-				-0-
07		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1 1	1230 2	N	-0-				-0-
*08		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2 1	2065 2	N	-0-				-0-
-----														
GATORS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262323	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	12497	PERF.12660	- 19033		
03		6386 X	5333	-0-	-1053	-0-	10 1	5323 2	N	-0-				-0-
04		5910 X	5796	-0-	-114	-0-	11 1	5785 2	N	-0-				-0-
05		6107 X	5446	-0-	-661	-0-	11 1	5435 2	N	-0-				-0-
06		5400 X	5278	-0-	-122	-0-	10 1	5268 2	N	-0-				-0-
07		5983 X	4715	-0-	-1268	-0-	9 1	4706 2	N	-0-				-0-
08		5983 X	5889	-0-	-94	-0-	12 1	5877 2	N	-0-				-0-
-----														
COMMODORES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262332	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12489	PERF.12700	- 17463		
03		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	14 1	7074 2	N	-0-				-0-
04		6450 X	6444	-0-	-6	-0-	13 1	6431 2	N	-0-				-0-
05		6076 X	5955	-0-	-121	-0-	12 1	5943 2	N	-0-				-0-
06		6870 X	6161	-0-	-709	-0-	12 1	6149 2	N	-0-				-0-
07		7099 X	6087	-0-	-1012	-0-	12 1	6075 2	N	-0-				-0-
08		7099 X	5307	-0-	-1792	-0-	10 1	5297 2	N	-0-				-0-
-----														
CARDINALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262353	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12985	- 17803		
03		3906 X	3615	-0-	-291	-0-	7 1	3608 2	N	-0-				-0-
04		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	8 1	3983 2	N	-0-				-0-
05		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	8 1	3975 2	N	-0-				-0-
06		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	7 1	3514 2	N	-0-				-0-
07		4123 X	3408	-0-	-715	-0-	7 1	3401 2	N	-0-				-0-
08		4123 X	3226	-0-	-897	-0-	6 1	3220 2	N	-0-				-0-
-----														
COWBOYS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262392	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	13280	PERF.13045	- 13210		
03		496 N	347	-0-	-149	-0-	15 1	332 2	N	-0-				-0-
04		630 N	299	-0-	-331	-0-	13 1	286 2	N	-0-				-0-
05		496 N	369	-0-	-127	-0-	16 1	353 2	N	-0-				-0-
06		761 N	761	-0-	-0-	-0-	33 1	728 2	N	-0-				-0-
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	23 1	495 2	N	-0-				-0-
08		372 N	270	-0-	-102	-0-	12 1	258 2	N	-0-				-0-
-----														
BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262491	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	13869	PERF.14180	- 18593		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BULLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262578	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12840	- 17801	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3689 X	3169	-0-	-520	-0-	6 1	3163 2	N	-0-			-0-
04		3390 X	3358	-0-	-32	-0-	7 1	3351 2	N	-0-			-0-
05		3379 X	3234	-0-	-145	-0-	6 1	3228 2	N	-0-			-0-
06		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	6 1	3090 2	N	-0-			-0-
07		3472 X	3186	-0-	-286	-0-	6 1	3180 2	N	-0-			-0-
08		3472 X	3461	-0-	-11	-0-	7 1	3454 2	N	-0-			-0-
-----													
SEMPRA ENERGY GAS UNIT II		WELL #:		1H	RRCID ->	262657	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	10518	PERF.11087	- 16493	
*12		5890 X	2708	-0-	-3182	-0-	2708 2		N	-0-			-0-
01		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5948 2		N	-0-			-0-
02		4536 X	2854	-0-	-1682	-0-	2854 2		N	-0-			-0-
03		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054 2		N	-0-			-0-
04		5760 X	5364	-0-	-396	-0-	5364 2		N	-0-			-0-
05		5952 X	4000	-0-	-1952	-0-	4000 2		N	-0-			-0-
06		5850 X	3559	-0-	-2291	-0-	3559 2		N	-0-			-0-
07		6045 X	5134	-0-	-911	-0-	5134 2		N	-0-			-0-
08		6045 X	4956	-0-	-1089	-0-	4956 2		N	-0-			-0-
-----													
DANUBE		WELL #:		1H	RRCID ->	262743	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	11814	PERF.11849	- 19152	
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-			-0-
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
*08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
-----													
DEMON DEACONS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262751	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	12131	PERF.12252	- 20690	
03		15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	15426 2		N	-0-			-0-
04		13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	13842 2		N	-0-			-0-
05		13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	13077 2		N	-0-			-0-
06		11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	11699 2		N	-0-			-0-
07		12436 X	12436	-0-	-0-	-0-	12436 2		N	-0-			-0-
*08		10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	10169 2		N	-0-			-0-
-----													
TEXANS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262757	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	13671	PERF.14120	- 18383	
03		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8302 2		N	-0-			-0-
04		7890 X	6703	-0-	-1187	-0-	6703 2		N	-0-			-0-
05		7750 X	6828	-0-	-922	-0-	6828 2		N	-0-			-0-
06		8040 X	6963	-0-	-1077	-0-	6963 2		N	-0-			-0-
07		8308 X	6804	-0-	-1504	-0-	6804 2		N	-0-			-0-
08		8308 X	6165	-0-	-2143	-0-	6165 2		N	-0-			-0-
-----													
ZIPS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262840	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	11943	PERF.12394	- 17353	
03		7099 X	5245	-0-	-1854	-0-	5 1	5240 2	N	-0-			-0-
04		6870 X	4879	-0-	-1991	-0-	5 1	4874 2	N	-0-			-0-
05		7099 X	3903	-0-	-3196	-0-	4 1	3899 2	N	-0-			-0-
06		6240 X	4719	-0-	-1521	-0-	5 1	4714 2	N	-0-			-0-
07		5549 X	4795	-0-	-754	-0-	5 1	4790 2	N	-0-			-0-
08		5239 X	4547	-0-	-692	-0-	5 1	4542 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	118843 X	118843	-0-	-0-	-0-	118843	2	N	-0-		-0-	
04	104532 X	104532	-0-	-0-	-0-	104532	2	N	-0-		-0-	
05	100240 X	100240	-0-	-0-	-0-	100240	2	N	-0-		-0-	
06	91177 X	91177	-0-	-0-	-0-	91177	2	N	-0-		-0-	
07	93515 X	93515	-0-	-0-	-0-	93515	2	N	-0-		-0-	
*08	88074 X	88074	-0-	-0-	-0-	88074	2	N	-0-		-0-	
-----												
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305												
03	6355 X	5683	-0-	-672	-0-	6	1	5677	2	N	-0-	-0-
04	6150 X	5487	-0-	-663	-0-	5	1	5474	2	N	7	7 8
05	6789 X	439	-0-	-6350	-0-	439	2			N	-0-	-0-
06	22195 X	22195	-0-	-0-	-0-	22	1	22170	2	N	3	3 8
07	21485 X	21485	-0-	-0-	-0-	21	1	21464	2	N	-0-	-0-
*08	15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	16	1	15687	2	N	3	3 8
-----												
JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791												
03	4402 X	4022	-0-	-380	-0-	4	1	4018	2	N	-0-	-0-
04	4260 X	3890	-0-	-370	-0-	4	1	3884	2	N	2	2 8
05	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5	1	5361	2	N	-0-	-0-
06	4230 X	2533	-0-	-1697	-0-	3	1	2530	2	N	-0-	-0-
07	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	6	1	5720	2	N	-0-	-0-
08	5084 X	4706	-0-	-378	-0-	5	1	4700	2	N	1	1 8
-----												
SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320												
03	34153 X	34153	-0-	-0-	-0-	34153	2			N	-0-	-0-
04	21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	21360	2			N	-0-	-0-
05	18581 X	18581	-0-	-0-	-0-	18581	2			N	-0-	-0-
06	12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	12826	2			N	-0-	-0-
07	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	2			N	-0-	-0-
*08	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-	-0-
-----												
LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063												
03	5797 X	5512	-0-	-285	-0-	11	1	5501	2	N	-0-	-0-
04	5160 X	4257	-0-	-903	-0-	8	1	4249	2	N	-0-	-0-
05	5332 X	4141	-0-	-1191	-0-	8	1	4133	2	N	-0-	-0-
06	5340 X	4183	-0-	-1157	-0-	8	1	4175	2	N	-0-	-0-
07	5518 X	4146	-0-	-1372	-0-	8	1	4138	2	N	-0-	-0-
08	5518 X	4843	-0-	-675	-0-	10	1	4833	2	N	-0-	-0-
-----												
GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212												
03	121816 X	121816	-0-	-0-	-0-	121816	2			N	-0-	-0-
04	108068 X	108068	-0-	-0-	-0-	108068	2			N	-0-	-0-
05	104727 X	104727	-0-	-0-	-0-	104727	2			N	-0-	-0-
06	82164 X	82164	-0-	-0-	-0-	82164	2			N	-0-	-0-
07	85709 X	85709	-0-	-0-	-0-	85709	2			N	-0-	-0-
*08	81132 X	81132	-0-	-0-	-0-	81132	2			N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MEAN GREEN DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263048	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.12411	- 17588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2	N	-0-		-0-
04		8310 X	7727	-0-	-583	-0-	7727	2	N	-0-		-0-
05		8587 X	8093	-0-	-494	-0-	8093	2	N	-0-		-0-
06		8310 X	7996	-0-	-314	-0-	7996	2	N	-0-		-0-
07		8246 X	7174	-0-	-1072	-0-	7174	2	N	-0-		-0-
08		8246 X	7373	-0-	-873	-0-	7373	2	N	-0-		-0-
-----												
PEC MINERALS GAS UNIT 4		WELL #:		2H	RRCID ->	263056	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10929	- 15791
03		8804 X	7933	-0-	-871	-0-	7933	2	N	-0-		-0-
04		8340 X	6700	-0-	-1640	-0-	6700	2	N	-0-		-0-
05		8618 X	6990	-0-	-1628	-0-	6990	2	N	-0-		-0-
06		8070 X	6763	-0-	-1307	-0-	6763	2	N	-0-		-0-
07		7936 X	7210	-0-	-726	-0-	7210	2	N	-0-		-0-
08		7936 X	6694	-0-	-1242	-0-	6694	2	N	-0-		-0-
-----												
ORANGEMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263057	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13070	PERF.13750	- 20383
03		7285 X	5898	-0-	-1387	-0-	12	1	5886	2	N	-0-
04		7050 X	6730	-0-	-320	-0-	13	1	6717	2	N	-0-
05		7285 X	4772	-0-	-2513	-0-	9	1	4763	2	N	-0-
06		5700 X	5257	-0-	-443	-0-	10	1	5247	2	N	-0-
07		6944 X	5227	-0-	-1717	-0-	10	1	5217	2	N	-0-
08		6944 X	4562	-0-	-2382	-0-	9	1	4553	2	N	-0-
-----												
BADGERS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263073	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12110	- 16342
03		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	7	1	3711	2	N	-0-
04		3360 X	3200	-0-	-160	-0-	6	1	3194	2	N	-0-
05		4495 X	3421	-0-	-1074	-0-	7	1	3414	2	N	-0-
06		4350 X	3657	-0-	-693	-0-	7	1	3650	2	N	-0-
07		4495 X	3293	-0-	-1202	-0-	6	1	3287	2	N	-0-
08		3720 X	3512	-0-	-208	-0-	7	1	3505	2	N	-0-
-----												
BOILERMAKERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263170	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13010	- 19203
03		7843 X	7426	-0-	-417	-0-	15	1	7411	2	N	-0-
04		7590 X	7220	-0-	-370	-0-	14	1	7206	2	N	-0-
05		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	14	1	6832	2	N	-0-
06		7200 X	6890	-0-	-310	-0-	14	1	6876	2	N	-0-
07		7471 X	5667	-0-	-1804	-0-	11	1	5656	2	N	-0-
08		7471 X	6444	-0-	-1027	-0-	13	1	6431	2	N	-0-
-----												
PIRATES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263171	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	12991	PERF.13220	- 18743
03		3410 X	2877	-0-	-533	-0-	6	1	2871	2	N	-0-
04		3510 X	2743	-0-	-767	-0-	5	1	2738	2	N	-0-
05		3627 X	1566	-0-	-2061	-0-	3	1	1563	2	N	-0-
06		3510 X	3180	-0-	-330	-0-	6	1	3174	2	N	-0-
07		2883 X	1944	-0-	-939	-0-	4	1	1940	2	N	-0-
08		2883 X	2004	-0-	-879	-0-	4	1	2000	2	N	-0-
-----												
GOLDEN EAGLES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263174	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	13142	PERF.13350	- 19023
03		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	16	1	7918	2	N	-0-
04		7410 X	7085	-0-	-325	-0-	14	1	7071	2	N	-0-
05		7843 X	6489	-0-	-1354	-0-	13	1	6476	2	N	-0-
06		7680 X	6773	-0-	-907	-0-	13	1	6760	2	N	-0-
07		7936 X	6333	-0-	-1603	-0-	13	1	6320	2	N	-0-
08		7936 X	7723	-0-	-213	-0-	15	1	7708	2	N	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TUCKER GAS UNIT II		WELL #: 1H		RRCID ->	263178	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10806	- 15585	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2	N	-0-			-0-
04	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2	N	-0-			-0-
05	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2	N	-0-			-0-
06	5190 X	5067	-0-	-123	-0-	5067	2	N	-0-			-0-
07	5363 X	5029	-0-	-334	-0-	5029	2	N	-0-			-0-
08	5363 X	4828	-0-	-535	-0-	4828	2	N	-0-			-0-
-----												
BSI UNIT A47		WELL #: 1H		RRCID ->	263298	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14767	PERF.16138	- 22104	
03	22351 X	19653	-0-	-2698	-0-	19653	2	N	-0-			-0-
04	20760 X	17950	-0-	-2810	-0-	17950	2	N	-0-			-0-
05	20677 X	16747	-0-	-3930	-0-	16747	2	N	-0-			-0-
06	20010 X	16857	-0-	-3153	-0-	16857	2	N	-0-			-0-
07	19654 X	16647	-0-	-3007	-0-	16647	2	N	-0-			-0-
08	19654 X	15284	-0-	-4370	-0-	15284	2	N	-0-			-0-
-----												
BSI UNIT A47		WELL #: 2H		RRCID ->	263358	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14717	PERF.16027	- 22154	
03	19116 X	19116	-0-	-0-	-0-	19116	2	N	-0-			-0-
04	18210 X	17140	-0-	-1070	-0-	17140	2	N	-0-			-0-
05	17546 X	13963	-0-	-3583	-0-	13963	2	N	-0-			-0-
06	18510 X	14416	-0-	-4094	-0-	14416	2	N	-0-			-0-
07	19127 X	13720	-0-	-5407	-0-	13720	2	N	-0-			-0-
08	19127 X	14378	-0-	-4749	-0-	14378	2	N	-0-			-0-
-----												
BSM UNIT A19		WELL #: 1H		RRCID ->	263426	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13807	PERF.14080	- 19004	
03	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2	N	-0-			-0-
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	831	-0-	-2269	-0-	831	2	N	-0-			-0-
06	3210 X	1089	-0-	-2121	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
07	3317 X	328	-0-	-2989	-0-	328	2	N	-0-			-0-
08	3317 X	55	-0-	-3262	-0-	55	2	N	-0-			-0-
-----												
BSM UNIT A20		WELL #: 1H		RRCID ->	263433	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13972	PERF.14223	- 20001	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: O 1H		RRCID ->	263441	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11209	PERF.11297	- 17789	
03	8432 X	7679	-0-	-753	-0-	7679	2	N	-0-			-0-
04	8970 X	7245	-0-	-1725	-0-	7245	2	N	-0-			-0-
05	9269 X	8050	-0-	-1219	-0-	8050	2	N	-0-			-0-
06	8970 X	7891	-0-	-1079	-0-	7891	2	N	-0-			-0-
07	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2	N	-0-			-0-
*08	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2	N	-0-			-0-
-----												
HURRICANES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	263796	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	12982	PERF.13040	- 17103	
03	2976 N	1561	-0-	-1415	-0-	3	1	1558	2	N	-0-	-0-
04	2310 N	1235	-0-	-1075	-0-	2	1	1233	2	N	-0-	-0-
05	2976 N	1913	-0-	-1063	-0-	4	1	1909	2	N	-0-	-0-
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	4	1	2077	2	N	-0-	-0-
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	4	1	1799	2	N	-0-	-0-
08	1922 N	1677	-0-	-245	-0-	3	1	1674	2	N	-0-	-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
CREST D GU			WELL #:		1HB	RRCID ->	264262	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	17860	PERF.12570 - 17750		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
03		16351 X	16351	-0-	-0-	-0-	-0-	16351	2	N	-0-			-0-
04		14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	-0-	14820	2	N	-0-			-0-
05		15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	-0-	15112	2	N	-0-			-0-
06		14400 X	13185	-0-	-1215	-0-	-0-	13185	2	N	-0-			-0-
07		14880 X	13643	-0-	-1237	-0-	-0-	13643	2	N	-0-			-0-
08		14880 X	12863	-0-	-2017	-0-	-0-	12863	2	N	-0-			-0-
-----														
VIKINGS DU			WELL #:		1H	RRCID ->	264330	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	13517	PERF.13900 - 18993		
03		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-			-0-
04		2460 N	1022	-0-	-1438	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			-0-
05		2139 N	2006	-0-	-133	-0-	-0-	2006	2	N	-0-			-0-
06		1830 N	1304	-0-	-526	-0-	-0-	1304	2	N	-0-			-0-
07		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-			-0-
08		2015 N	1620	-0-	-395	-0-	-0-	1620	2	N	-0-			-0-
-----														
LOUIS WERNER SAWMILL			WELL #:		14H	RRCID ->	264332	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10777 - 15029		
03		9858 X	9112	-0-	-746	-0-	-0-	9112	2	N	-0-			-0-
04		9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	-0-	9863	2	N	-0-			-0-
05		8742 X	7893	-0-	-849	-0-	-0-	7893	2	N	-0-			-0-
06		8820 X	8739	-0-	-81	-0-	-0-	8739	2	N	-0-			-0-
07		10199 X	9658	-0-	-541	-0-	-0-	9658	2	N	-0-			-0-
08		10199 X	8745	-0-	-1454	-0-	-0-	8745	2	N	-0-			-0-
-----														
THUNDERING HERD (SL) DU			WELL #:		1SL	RRCID ->	264547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		33945 X	29851	-0-	-4094	-0-	-0-	29851	2	N	-0-			-0-
04		32850 X	26018	-0-	-6832	-0-	-0-	26018	2	N	-0-			-0-
05		32023 X	24699	-0-	-7324	-0-	-0-	24699	2	N	-0-			-0-
06		30570 X	20762	-0-	-9808	-0-	-0-	20762	2	N	-0-			-0-
07		29853 X	23162	-0-	-6691	-0-	-0-	23162	2	N	-0-			-0-
08		29853 X	21657	-0-	-8196	-0-	-0-	21657	2	N	-0-			-0-
-----														
THUNDERING HERD (SL) DU			WELL #:		1H	RRCID ->	264548	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	14075	PERF.14565 - 19153		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
THUNDERING HERD (SL) DU			WELL #:		1HB	RRCID ->	264549	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	13769	PERF.14055 - 18903		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
WESTERNERS (SL) DU			WELL #:		1SL	RRCID ->	264551	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
03		5146 X	3592	-0-	-1554	-0-	-0-	3592	2	N	-0-			-0-
04		6300 X	3261	-0-	-3039	-0-	-0-	3261	2	N	-0-			-0-
05		6510 X	4059	-0-	-2451	-0-	-0-	4059	2	N	-0-			-0-
06		6300 X	3600	-0-	-2700	-0-	-0-	3600	2	N	-0-			-0-
07		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	-0-	4091	2	N	-0-			-0-
08		4061 X	3855	-0-	-206	-0-	-0-	3855	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WESTERNERS (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID -> 264552		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: R 1H		RRCID -> 264553		COMPL. DATE 11/29/2010		TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260				
03	9455 X	9424	-0-	-31	-0-	9424	2		N	-0-		-0-
04	9060 X	8925	-0-	-135	-0-	8925	2		N	-0-		-0-
05	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2		N	-0-		-0-
06	9120 X	8380	-0-	-740	-0-	8380	2		N	-0-		-0-
07	9424 X	8611	-0-	-813	-0-	8611	2		N	-0-		-0-
08	9424 X	8526	-0-	-898	-0-	8526	2		N	-0-		-0-
-----												
WESTERNERS (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 264555		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GREER DEEP GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264683		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401				
03	8060 X	3081	-0-	-4979	-0-	3	1	3078	2	N	-0-	-0-
04	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	13	1	13242	2	N	-0-	-0-
05	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	11	1	11204	2	N	1	1 8 -0-
06	10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	11	1	10734	2	N	-0-	-0-
07	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	11	1	11168	2	N	-0-	-0-
08	10385 X	10255	-0-	-130	-0-	10	1	10245	2	N	-0-	-0-
-----												
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1H		RRCID -> 265093		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532				
03	16616 X	13408	-0-	-3208	-0-	13408	2		Y	-0-		54
04	15120 X	12940	-0-	-2180	-0-	12940	2		Y	-0-		54
05	15159 X	11332	-0-	-3827	-0-	11332	2		Y	-0-		54
06	13860 X	10779	-0-	-3081	-0-	10779	2		Y	-0-		54
07	13423 X	10414	-0-	-3009	-0-	10414	2		Y	-0-		54
08	13423 X	10853	-0-	-2570	-0-	10853	2		Y	-0-		54
-----												
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: X 2H		RRCID -> 265172		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775				
03	7936 X	7871	-0-	-65	-0-	7871	2		N	-0-		-0-
04	7470 X	7181	-0-	-289	-0-	7181	2		N	-0-		-0-
05	7595 X	7267	-0-	-328	-0-	7267	2		N	-0-		-0-
06	7620 X	6950	-0-	-670	-0-	6950	2		N	-0-		-0-
07	7874 X	7163	-0-	-711	-0-	7163	2		N	-0-		-0-
08	7874 X	7015	-0-	-859	-0-	7015	2		N	-0-		-0-

-----											
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DNIEPER		WELL #:		1HB	RRCID ->	265223	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11639 - 17429
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		4867 X	4428	-0-	-439	-0-	4428 2	N	-0-		-0-
04		4620 X	3819	-0-	-801	-0-	3819 2	N	-0-		-0-
05		4464 X	3732	-0-	-732	-0-	3732 2	N	-0-		-0-
06		4290 X	3292	-0-	-998	-0-	3292 2	N	-0-		-0-
07		4433 X	3588	-0-	-845	-0-	3588 2	N	-0-		-0-
08		4433 X	4020	-0-	-413	-0-	4020 2	N	-0-		-0-
-----											
PIRATES (SL) DU		WELL #:		2SL	RRCID ->	265419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03		16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	32 1 16019 2	N	-0-		-0-
04		14760 X	9300	-0-	-5460	-0-	18 1 9282 2	N	-0-		-0-
05		15252 X	10518	-0-	-4734	-0-	20 1 10498 2	N	-0-		-0-
06		15540 X	14043	-0-	-1497	-0-	28 1 14015 2	N	-0-		-0-
07		16058 X	12165	-0-	-3893	-0-	24 1 12141 2	N	-0-		-0-
08		16058 X	11021	-0-	-5037	-0-	22 1 10999 2	N	-0-		-0-
-----											
RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2SL	RRCID ->	265423	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03		29368 X	29368	-0-	-0-	-0-	57 1 29311 2	N	-0-		-0-
04		28562 X	28562	-0-	-0-	-0-	56 1 28506 2	N	-0-		-0-
05		30775 X	30775	-0-	-0-	-0-	60 1 30715 2	N	-0-		-0-
06		23370 X	21482	-0-	-1888	-0-	42 1 21440 2	N	-0-		-0-
07		27303 X	27303	-0-	-0-	-0-	53 1 27250 2	N	-0-		-0-
*08		24262 X	24262	-0-	-0-	-0-	48 1 24214 2	N	-0-		-0-
-----											
RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265424	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	12092	PERF.12830 - 19583
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	265425	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	11685	PERF.12040 - 19083
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265426	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03		9269 X	8625	-0-	-644	-0-	8625 2	N	-0-		-0-
04		8970 X	7894	-0-	-1076	-0-	7894 2	N	-0-		-0-
05		9269 X	7330	-0-	-1939	-0-	7330 2	N	-0-		-0-
06		8340 X	7604	-0-	-736	-0-	7604 2	N	-0-		-0-
07		8618 X	5618	-0-	-3000	-0-	5618 2	N	-0-		-0-
08		8618 X	8153	-0-	-465	-0-	8153 2	N	-0-		-0-
-----											
AGGIES (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265427	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
03		11625 X	9785	-0-	-1840	-0-	9785 2	N	-0-		-0-
04		13380 X	5187	-0-	-8193	-0-	5187 2	N	-0-		-0-
05		13826 X	9396	-0-	-4430	-0-	9396 2	N	-0-		-0-
06		13380 X	5004	-0-	-8376	-0-	5004 2	N	-0-		-0-
07		13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	13953 2	N	-0-		-0-
08		9796 X	6021	-0-	-3775	-0-	6021 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		11408 X	7735	-0-	-3673	-0-	8 1	7727 2	N	-0-		-0-
04		9720 X	9688	-0-	-32	-0-	10 1	9678 2	N	-0-		-0-
05		9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	11 1	9138 2	N	-0-		-0-
06		9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	10 1	8997 2	N	-0-		-0-
07		10013 X	9054	-0-	-959	-0-	10 1	9044 2	N	-0-		-0-
08		10013 X	8763	-0-	-1250	-0-	9 1	8754 2	N	-0-		-0-
-----												
AGGIES (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265448	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13707	PERF.13975	- 18728
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WOMACK		WELL #:		9H	RRCID ->	265485	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	10721	PERF.10722	- 16916
03		14787 X	11973	-0-	-2814	-0-	12 1	11961 2	N	-0-		-0-
04		14310 X	11546	-0-	-2764	-0-	12 1	11530 2	N	4	4 8	-0-
							4 9					
05		14787 X	11496	-0-	-3291	-0-	12 1	11484 2	N	-0-		-0-
06		12390 X	8454	-0-	-3936	-0-	8 1	8446 2	N	-0-		-0-
07		11966 X	11034	-0-	-932	-0-	11 1	11023 2	N	-0-		-0-
08		11966 X	9867	-0-	-2099	-0-	10 1	9856 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
-----												
WOLFPAK (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	265514	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12456	PERF.12600	- 19173
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GOLDEN GOPHERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265518	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	12920	PERF.13050	- 19083
03		4526 X	3848	-0-	-678	-0-	4 1	3844 2	N	-0-		-0-
04		5610 X	3350	-0-	-2260	-0-	3 1	3347 2	N	-0-		-0-
05		5797 X	2778	-0-	-3019	-0-	3 1	2775 2	N	-0-		-0-
06		5610 X	3325	-0-	-2285	-0-	3 1	3322 2	N	-0-		-0-
07		4371 X	3269	-0-	-1102	-0-	3 1	3266 2	N	-0-		-0-
08		3844 X	3205	-0-	-639	-0-	3 1	3202 2	N	-0-		-0-
-----												
HILLTOPPERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265543	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	14396	PERF.14320	- 20253
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	11278 2		N	-0-		-0-
07		41517 X	41517	-0-	-0-	-0-	41517 2		N	-0-		-0-
*08		32946 X	32946	-0-	-0-	-0-	32946 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CONGO		WELL #: B 1		RRCID -> 265649		COMPL. DATE 12/04/2017		TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	378712 X	378712	-0-	-0-	-0-	378712	2	N	-0-		-0-
04	405037 X	405037	-0-	-0-	-0-	405037	2	N	-0-		-0-
05	408903 X	408903	-0-	-0-	-0-	408903	2	N	-0-		-0-
06	337231 X	337231	-0-	-0-	-0-	337231	2	N	-0-		-0-
07	335752 X	335752	-0-	-0-	-0-	335752	2	N	-0-		-0-
*08	328406 X	328406	-0-	-0-	-0-	328406	2	N	-0-		-0-

PIRATES (SL) DU		WELL #: 2H		RRCID -> 265830		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIRATES (SL) DU		WELL #: 2HB		RRCID -> 265831		COMPL. DATE 02/04/2012		TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHINE		WELL #: 1H		RRCID -> 265835		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105			
03	2821 X	691	-0-	-2130	-0-	691	2	N	-0-		-0-
04	3000 X	44	-0-	-2956	-0-	44	2	N	-0-		-0-
05	3100 X	10	-0-	-3090	-0-	10	2	N	-0-		-0-
06	3000 X	85	-0-	-2915	-0-	85	2	N	-0-		-0-
07	1023 X	306	-0-	-717	-0-	306	2	N	-0-		-0-
*08	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-		-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: Q 1H		RRCID -> 265836		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818			
03	9362 X	8920	-0-	-442	-0-	8920	2	N	-0-		-0-
04	9120 X	8260	-0-	-860	-0-	8260	2	N	-0-		-0-
05	9424 X	8438	-0-	-986	-0-	8438	2	N	-0-		-0-
06	9120 X	7973	-0-	-1147	-0-	7973	2	N	-0-		-0-
07	8928 X	8020	-0-	-908	-0-	8020	2	N	-0-		-0-
08	8928 X	7979	-0-	-949	-0-	7979	2	N	-0-		-0-

MIDSHIPMEN DU		WELL #: 1H		RRCID -> 265837		COMPL. DATE 12/11/2011		TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 265904		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	20 1	10195 2		N	-0-	-0-
04		7200 X	113	-0-	-7087	-0-	113 2			N	-0-	-0-
05		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	16 1	7968 2		N	-0-	-0-
06		9900 X	9397	-0-	-503	-0-	19 1	9378 2		N	-0-	-0-
07		10230 X	2521	-0-	-7709	-0-	5 1	2516 2		N	-0-	-0-
08		10230 X	13	-0-	-10217	-0-	13 2			N	-0-	-0-
-----												
HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245												
03		14570 X	9320	-0-	-5250	-0-	9 1	9311 2		N	-0-	-0-
04		12810 X	7375	-0-	-5435	-0-	7 1	7368 2		N	-0-	-0-
05		9858 X	7847	-0-	-2011	-0-	8 1	7839 2		N	-0-	-0-
06		9540 X	7824	-0-	-1716	-0-	8 1	7816 2		N	-0-	-0-
07		9331 X	7790	-0-	-1541	-0-	8 1	7782 2		N	-0-	-0-
08		9331 X	7811	-0-	-1520	-0-	8 1	7803 2		N	-0-	-0-
-----												
MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048												
03		11191 X	10011	-0-	-1180	-0-	10 1	10001 2		N	-0-	-0-
04		9900 X	5208	-0-	-4692	-0-	5 1	5203 2		N	-0-	-0-
05		10230 X	9564	-0-	-666	-0-	9 1	9555 2		N	-0-	-0-
06		9690 X	7377	-0-	-2313	-0-	7 1	7370 2		N	-0-	-0-
07		10013 X	7236	-0-	-2777	-0-	7 1	7229 2		N	-0-	-0-
08		10013 X	7782	-0-	-2231	-0-	8 1	7774 2		N	-0-	-0-
-----												
AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TERRAPINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 266812 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13735 - 18673												
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TERRAPINS DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378												
03		440480 X	440480	-0-	-0-	-0-	440480 2			N	-0-	-0-
04		394721 X	394721	-0-	-0-	-0-	394721 2			N	-0-	-0-
05		369293 X	369293	-0-	-0-	-0-	369293 2			N	-0-	-0-
06		298539 X	298539	-0-	-0-	-0-	298539 2			N	-0-	-0-
07		322549 X	322549	-0-	-0-	-0-	322549 2			N	-0-	-0-
*08		298510 X	298510	-0-	-0-	-0-	298510 2			N	-0-	-0-
-----												
SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063												
03		22568 X	18555	-0-	-4013	-0-	36 1	18519 2		N	-0-	-0-
04		20490 X	16952	-0-	-3538	-0-	33 1	16919 2		N	-0-	-0-
05		20367 X	18215	-0-	-2152	-0-	35 1	18180 2		N	-0-	-0-
06		17970 X	16872	-0-	-1098	-0-	33 1	16839 2		N	-0-	-0-
07		18569 X	16692	-0-	-1877	-0-	33 1	16659 2		N	-0-	-0-
08		18569 X	18093	-0-	-476	-0-	36 1	18057 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BUFFALOES DU		WELL #: 1H		RRCID -> 267289		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	18259 X	13709	-0-	-4550	-0-	13 1	13696 2	N	-0-
04	17670 X	13325	-0-	-4345	-0-	13 1	13312 2	N	-0-
05	18259 X	14034	-0-	-4225	-0-	14 1	14020 2	N	-0-
06	15180 X	10481	-0-	-4699	-0-	10 1	10471 2	N	-0-
07	13764 X	10214	-0-	-3550	-0-	10 1	10204 2	N	-0-
08	14043 X	7966	-0-	-6077	-0-	8 1	7958 2	N	-0-
-----									
BLACK, C. O.		WELL #: 12H		RRCID -> 267691		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571	
03	14539 X	12983	-0-	-1556	-0-	13 1	12970 2	N	-0-
04	13560 X	11914	-0-	-1646	-0-	12 1	11892 2	N	-0-
						10 9			
05	12927 X	11199	-0-	-1728	-0-	11 1	11188 2	N	-0-
06	12570 X	10575	-0-	-1995	-0-	11 1	10563 2	N	-0-
						1 9			
07	12989 X	11008	-0-	-1981	-0-	11 1	10997 2	N	-0-
08	12989 X	9769	-0-	-3220	-0-	10 1	9757 2	N	-0-
						2 9			
-----									
HOLCOMBE		WELL #: 15H		RRCID -> 267749		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465	
03	13640 X	11276	-0-	-2364	-0-	11 1	11265 2	N	-0-
04	12630 X	10004	-0-	-2626	-0-	10 1	9994 2	N	-0-
05	12803 X	9141	-0-	-3662	-0-	9 1	9132 2	N	-0-
06	11700 X	8816	-0-	-2884	-0-	9 1	8807 2	N	-0-
07	11284 X	8959	-0-	-2325	-0-	9 1	8950 2	N	-0-
08	11284 X	7924	-0-	-3360	-0-	8 1	7916 2	N	-0-
-----									
BEARS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 267814		COMPL. DATE 12/23/2012		TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453	
03	33690 X	33690	-0-	-0-	-0-	33 1	33657 2	N	-0-
04	35181 X	35181	-0-	-0-	-0-	35 1	35146 2	N	-0-
05	38261 X	38261	-0-	-0-	-0-	38 1	38223 2	N	-0-
06	36606 X	36606	-0-	-0-	-0-	36 1	36570 2	N	-0-
07	36913 X	36913	-0-	-0-	-0-	36 1	36877 2	N	-0-
*08	26898 X	26898	-0-	-0-	-0-	27 1	26871 2	N	-0-
-----									
EVANS, CORNELIUS		WELL #: 7H		RRCID -> 267827		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370	
03	15841 X	13062	-0-	-2779	-0-	13 1	13049 2	Y	19
04	14940 X	11343	-0-	-3597	-0-	11 1	11325 2	Y	19
						7 9			
05	14880 X	11289	-0-	-3591	-0-	11 1	11278 2	Y	19
06	13800 X	10336	-0-	-3464	-0-	10 1	10325 2	Y	19
						1 9			
07	13609 X	11572	-0-	-2037	-0-	12 1	11560 2	Y	19
08	13051 X	9342	-0-	-3709	-0-	9 1	9332 2	Y	19
						1 9			



-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		10261 X	9335	-0-	-926	-0-	9 1	9326 2	Y	-0-			-0-
04		9840 X	9227	-0-	-613	-0-	9 1	9212 2	Y	5	5 8		-0-
							6 9						
05		10168 X	9646	-0-	-522	-0-	10 1	9636 2	Y	-0-			-0-
06		9540 X	9045	-0-	-495	-0-	9 1	9035 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
07		9548 X	9306	-0-	-242	-0-	9 1	9297 2	Y	-0-			-0-
08		9641 X	9500	-0-	-141	-0-	9 1	9490 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
-----													
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681													
-----													
03		8556 X	7568	-0-	-988	-0-	7568 2		N	-0-			-0-
04		8160 X	7740	-0-	-420	-0-	7740 2		N	-0-			-0-
05		8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8139 2		N	-0-			-0-
06		8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	8054 2		N	-0-			-0-
07		8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616 2		N	-0-			-0-
*08		8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8465 2		N	-0-			-0-
-----													
RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083													
-----													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763													
-----													
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278													
-----													
03		10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	10569 2		N	-0-			-0-
04		8370 X	7585	-0-	-785	-0-	7585 2		N	-0-			-0-
05		8618 X	5635	-0-	-2983	-0-	5635 2		N	-0-			-0-
06		10230 X	5079	-0-	-5151	-0-	5079 2		N	-0-			-0-
07		10571 X	5837	-0-	-4734	-0-	5837 2		N	-0-			-0-
08		10571 X	5681	-0-	-4890	-0-	5681 2		N	-0-			-0-
-----													
SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695													
-----													
03		8308 X	7997	-0-	-311	-0-	7997 2		N	-0-			-0-
04		8100 X	5746	-0-	-2354	-0-	5746 2		N	-0-			-0-
05		8370 X	6512	-0-	-1858	-0-	6512 2		N	-0-			-0-
06		8100 X	6203	-0-	-1897	-0-	6203 2		N	-0-			-0-
07		7998 X	5952	-0-	-2046	-0-	5952 2		N	-0-			-0-
08		7998 X	5524	-0-	-2474	-0-	5524 2		N	-0-			-0-

-----											
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		H 3	RRCID ->	268322	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	12745	PERF.13310 - 19263
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
-----											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		3SL	RRCID ->	268324	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12417	PERF.12800 - 18680
03	36011	X	36011	-0-	-0-	-0-	34 1	35977 2	N	-0-	-0-
04	32191	X	32191	-0-	-0-	-0-	32 1	32159 2	N	-0-	-0-
05	29657	X	29657	-0-	-0-	-0-	29 1	29628 2	N	-0-	-0-
06	28756	X	28756	-0-	-0-	-0-	29 1	28727 2	N	-0-	-0-
07	29233	X	26201	-0-	-3032	-0-	26 1	26175 2	N	-0-	-0-
08	29233	X	27607	-0-	-1626	-0-	27 1	27580 2	N	-0-	-0-
-----											
NEW HORIZONS		WELL #:		I 1H	RRCID ->	268385	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11361 - 18463
03	15531	X	15153	-0-	-378	-0-	15153 2		N	-0-	-0-
04	14850	X	14267	-0-	-583	-0-	14267 2		N	-0-	-0-
05	15128	X	14578	-0-	-550	-0-	14578 2		N	-0-	-0-
06	14670	X	13895	-0-	-775	-0-	13895 2		N	-0-	-0-
07	15159	X	14269	-0-	-890	-0-	14269 2		N	-0-	-0-
08	15159	X	14104	-0-	-1055	-0-	14104 2		N	-0-	-0-
-----											
WARRIORS DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	268406	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	12608	PERF.12630 - 19163
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
ROBERT WALTON		WELL #:		10H	RRCID ->	268862	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10822	PERF.10932 - 18246
03	40299	X	40299	-0-	-0-	-0-	40 1	40259 2	N	-0-	-0-
04	34644	X	34644	-0-	-0-	-0-	35 1	34566 2	N	39	39 8
							43 9				
05	29401	X	29401	-0-	-0-	-0-	30 1	29371 2	N	-0-	-0-
06	24728	X	24728	-0-	-0-	-0-	25 1	24695 2	N	7	7 8
							8 9				
07	24831	X	23126	-0-	-1705	-0-	23 1	23103 2	N	-0-	-0-
08	24831	X	20130	-0-	-4701	-0-	20 1	20102 2	N	7	7 8
							8 9				
-----											
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #:		14H	RRCID ->	268871	COMPL. DATE	04/23/2013	TOTAL DEPTH	10890	PERF.11042 - 18594
03	26722	X	22696	-0-	-4026	-0-	23 1	22673 2	N	-0-	-0-
04	25860	X	20297	-0-	-5563	-0-	20 1	20277 2	N	-0-	-0-
05	26722	X	18791	-0-	-7931	-0-	19 1	18772 2	N	-0-	-0-
06	24840	X	17932	-0-	-6908	-0-	18 1	17914 2	N	-0-	-0-
07	22692	X	17411	-0-	-5281	-0-	17 1	17394 2	N	-0-	-0-
08	22692	X	17145	-0-	-5547	-0-	17 1	17128 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BANANA SLUGS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	269459	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	14580	PERF.14655 - 21193	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	188866 X	188866	-0-	-0-	-0-	188866	2	N	-0-	-0-	
04	173117 X	173117	-0-	-0-	-0-	173117	2	N	-0-	-0-	
05	153297 X	153297	-0-	-0-	-0-	153297	2	N	-0-	-0-	
06	146222 X	146222	-0-	-0-	-0-	146222	2	N	-0-	-0-	
07	143981 X	143981	-0-	-0-	-0-	143981	2	N	-0-	-0-	
*08	134392 X	134392	-0-	-0-	-0-	134392	2	N	-0-	-0-	
-----											
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: 4SL		RRCID ->	269635	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	12397	PERF.12790 - 18630	
03	23880 X	23880	-0-	-0-	-0-	23	1	23857	2	N	-0-
04	23389 X	23389	-0-	-0-	-0-	23	1	23366	2	N	-0-
05	22192 X	22192	-0-	-0-	-0-	22	1	22170	2	N	-0-
06	20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	20	1	20407	2	N	-0-
07	21317 X	21317	-0-	-0-	-0-	21	1	21296	2	N	-0-
*08	21452 X	21452	-0-	-0-	-0-	21	1	21431	2	N	-0-
-----											
LISTON, W. L.		WELL #: 8H		RRCID ->	270238	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	10847	PERF.10933 - 18685	
03	23591 X	19511	-0-	-4080	-0-	19	1	19492	2	N	-0-
04	22830 X	18259	-0-	-4571	-0-	18	1	18215	2	N	-0-
						26	9				
05	22289 X	18395	-0-	-3894	-0-	19	1	18376	2	N	-0-
06	19620 X	17495	-0-	-2125	-0-	17	1	17472	2	N	-0-
						6	9				
07	19778 X	17729	-0-	-2049	-0-	18	1	17711	2	N	-0-
08	19499 X	17284	-0-	-2215	-0-	17	1	17260	2	N	-0-
						7	9				
-----											
GOLDEN FLASHES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	271137	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12470 - 17023	
03	12338 X	8403	-0-	-3935	-0-	8	1	8395	2	N	-0-
04	10500 X	6895	-0-	-3605	-0-	7	1	6888	2	N	-0-
05	9827 X	6844	-0-	-2983	-0-	7	1	6837	2	N	-0-
06	9510 X	7831	-0-	-1679	-0-	8	1	7823	2	N	-0-
07	9734 X	7778	-0-	-1956	-0-	8	1	7770	2	N	-0-
08	8401 X	7108	-0-	-1293	-0-	7	1	7101	2	N	-0-
-----											
BULLDOGS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	271215	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	14369	PERF.14460 - 20813	
03	17112 X	10517	-0-	-6595	-0-	10517	2	N	-0-	-0-	
04	15540 X	12307	-0-	-3233	-0-	12307	2	N	-0-	-0-	
05	13485 X	9888	-0-	-3597	-0-	9888	2	N	-0-	-0-	
06	13050 X	10491	-0-	-2559	-0-	10491	2	N	-0-	-0-	
07	12710 X	11413	-0-	-1297	-0-	11413	2	N	-0-	-0-	
*08	12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	12951	2	N	-0-	-0-	
-----											
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: H 4		RRCID ->	271230	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	12788	PERF.13120 - 19383	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014										TOTAL DEPTH	12395	PERF.12520	- 19135	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014										TOTAL DEPTH	11665	PERF.11950	- 17526	
03	21204	X	18010	-0-	-3194	-0-	18010	2		N	-0-			-0-
04	20520	X	16984	-0-	-3536	-0-	16984	2		N	-0-			-0-
05	21204	X	14715	-0-	-6489	-0-	14715	2		N	-0-			-0-
06	17790	X	8214	-0-	-9576	-0-	8214	2		N	-0-			-0-
07	18011	X	15833	-0-	-2178	-0-	15833	2		N	-0-			-0-
08	18011	X	15744	-0-	-2267	-0-	15744	2		N	-0-			-0-
-----														
TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014										TOTAL DEPTH	14366	PERF.14550	- 20703	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----														
MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11930	- 20480	
03	124109	X	124109	-0-	-0-	-0-	124109	2		N	-0-			-0-
04	113870	X	113870	-0-	-0-	-0-	113870	2		N	-0-			-0-
05	109807	X	109807	-0-	-0-	-0-	109807	2		N	-0-			-0-
06	109731	X	109731	-0-	-0-	-0-	109731	2		N	-0-			-0-
07	104427	X	104427	-0-	-0-	-0-	104427	2		N	-0-			-0-
*08	97367	X	97367	-0-	-0-	-0-	97367	2		N	-0-			-0-
-----														
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014										TOTAL DEPTH	10917	PERF.11282	- 17316	
03	11966	X	10971	-0-	-995	-0-	11	1	10960	2	N	-0-		-0-
04	11430	X	10118	-0-	-1312	-0-	10	1	10100	2	N	7	7 8	-0-
							8	9						
05	11346	X	4382	-0-	-6964	-0-	4	1	4378	2	N	-0-		-0-
06	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-	20	1	20186	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
07	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	17	1	17125	2	N	-0-		-0-
*08	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	14	1	14001	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
-----														
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014										TOTAL DEPTH	11180	PERF.11275	- 17377	
03	14260	X	12792	-0-	-1468	-0-	12792	2		N	-0-			-0-
04	13530	X	11457	-0-	-2073	-0-	11457	2		N	-0-			-0-
05	13919	X	11237	-0-	-2682	-0-	11237	2		N	-0-			-0-
06	12390	X	10460	-0-	-1930	-0-	10460	2		N	-0-			-0-
07	12803	X	10763	-0-	-2040	-0-	10763	2		N	-0-			-0-
08	12803	X	10899	-0-	-1904	-0-	10899	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BISON DU		WELL #: 1SL		RRCID -> 272548		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	37532 X	37532	-0-	-0-	-0-	74	1 37458 2	N	-0-			-0-
04	30174 X	30174	-0-	-0-	-0-	60	1 30114 2	N	-0-			-0-
05	19193 X	19193	-0-	-0-	-0-	38	1 19155 2	N	-0-			-0-
06	41537 X	41537	-0-	-0-	-0-	82	1 41455 2	N	-0-			-0-
07	41467 X	41467	-0-	-0-	-0-	82	1 41385 2	N	-0-			-0-
*08	40084 X	40084	-0-	-0-	-0-	80	1 40004 2	N	-0-			-0-
-----												
EVANS, CORNELIUS		WELL #: 11H		RRCID -> 272552		COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710				
03	14787 X	13350	-0-	-1437	-0-	13	1 13337 2	N	-0-			-0-
04	14310 X	12548	-0-	-1762	-0-	13	1 12518 2	N	15	15	8	-0-
						17	9					
05	14787 X	12682	-0-	-2105	-0-	13	1 12669 2	N	-0-			-0-
06	12930 X	12189	-0-	-741	-0-	12	1 12174 2	N	3	3	8	-0-
						3	9					
07	13361 X	12340	-0-	-1021	-0-	12	1 12328 2	N	-0-			-0-
08	13361 X	12071	-0-	-1290	-0-	12	1 12056 2	N	3	3	8	-0-
						3	9					
-----												
PECHORA		WELL #: B 1		RRCID -> 273068		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820				
03	31465 X	28248	-0-	-3217	-0-	28248	2	N	-0-			-0-
04	28440 X	25063	-0-	-3377	-0-	25063	2	N	-0-			-0-
05	28799 X	22856	-0-	-5943	-0-	22856	2	N	-0-			-0-
06	27330 X	20320	-0-	-7010	-0-	20320	2	N	-0-			-0-
07	28241 X	25679	-0-	-2562	-0-	25679	2	N	-0-			-0-
08	28241 X	23184	-0-	-5057	-0-	23184	2	N	-0-			-0-
-----												
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 273076		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372				
03	12741 X	10338	-0-	-2403	-0-	10	1 10328 2	N	-0-			-0-
04	12330 X	10727	-0-	-1603	-0-	11	1 10704 2	N	11	11	8	-0-
						12	9					
05	12059 X	10585	-0-	-1474	-0-	11	1 10574 2	N	-0-			-0-
06	10680 X	10161	-0-	-519	-0-	10	1 10149 2	N	2	2	8	-0-
						2	9					
07	11098 X	10530	-0-	-568	-0-	11	1 10519 2	N	-0-			-0-
08	11098 X	10303	-0-	-795	-0-	10	1 10290 2	N	3	3	8	-0-
						3	9					
-----												
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273125		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769				
03	12245 X	10062	-0-	-2183	-0-	10	1 10052 2	N	-0-			-0-
04	11790 X	11065	-0-	-725	-0-	11	1 11041 2	N	12	12	8	-0-
						13	9					
05	11842 X	10504	-0-	-1338	-0-	11	1 10493 2	N	-0-			-0-
06	10620 X	10214	-0-	-406	-0-	10	1 10202 2	N	2	2	8	-0-
						2	9					
07	11439 X	11282	-0-	-157	-0-	11	1 11271 2	N	-0-			-0-
08	11439 X	10250	-0-	-1189	-0-	10	1 10238 2	N	2	2	8	-0-
						2	9					
-----												
DUKE RUDMAN GAS UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 273138		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660				
03	17298 X	16878	-0-	-420	-0-	16878	2	N	-0-			-0-
04	16260 X	15456	-0-	-804	-0-	15456	2	N	-0-			-0-
05	17298 X	15428	-0-	-1870	-0-	15428	2	N	-0-			-0-
06	16740 X	14752	-0-	-1988	-0-	14752	2	N	-0-			-0-
07	17298 X	14429	-0-	-2869	-0-	14429	2	N	-0-			-0-
08	16864 X	14837	-0-	-2027	-0-	14837	2	N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
BSI/USFS F6 DU			WELL #: 1H		RRCID -> 273555			COMPL. DATE 11/18/2014			TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
03	51491 X	43487	-0-	-8004	-0-	43487 2	N	-0-		-0-		
04	49830 X	39376	-0-	-10454	-0-	39376 2	N	-0-		-0-		
05	48267 X	38865	-0-	-9402	-0-	38865 2	N	-0-		-0-		
06	43890 X	31897	-0-	-11993	-0-	31897 2	N	-0-		-0-		
07	43493 X	33614	-0-	-9879	-0-	33614 2	N	-0-		-0-		
08	43493 X	29313	-0-	-14180	-0-	29313 2	N	-0-		-0-		
-----												
MINUTEMEN DU			WELL #: 1H		RRCID -> 274122			COMPL. DATE 05/28/2014			TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133	
03	27466 X	22053	-0-	-5413	-0-	43 1	22010 2	N	-0-		-0-	
04	26220 X	21233	-0-	-4987	-0-	42 1	21191 2	N	-0-		-0-	
05	25854 X	25096	-0-	-758	-0-	49 1	25047 2	N	-0-		-0-	
06	24270 X	22021	-0-	-2249	-0-	43 1	21978 2	N	-0-		-0-	
07	22126 X	22126	-0-	-0-	-0-	43 1	22083 2	N	-0-		-0-	
08	25110 X	22002	-0-	-3108	-0-	43 1	21959 2	N	-0-		-0-	
-----												
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 274250			COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414	
03	13516 X	12070	-0-	-1446	-0-	12 1	12058 2	N	-0-		-0-	
04	13080 X	11444	-0-	-1636	-0-	11 1	11425 2	N	7	7 8	-0-	
05	13020 X	11348	-0-	-1672	-0-	11 1	11337 2	N	-0-		-0-	
06	11970 X	11130	-0-	-840	-0-	11 1	11118 2	N	1	1 8	-0-	
07	12245 X	11106	-0-	-1139	-0-	11 1	11095 2	N	-0-		-0-	
08	12059 X	11107	-0-	-952	-0-	11 1	11094 2	N	2	2 8	-0-	
-----												
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 274545			COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717	
03	10664 X	9708	-0-	-956	-0-	10 1	9698 2	N	-0-		-0-	
04	10320 X	7865	-0-	-2455	-0-	8 1	7850 2	N	6	6 8	-0-	
05	10664 X	8843	-0-	-1821	-0-	9 1	8834 2	N	-0-		-0-	
06	9870 X	8632	-0-	-1238	-0-	9 1	8621 2	N	2	2 8	-0-	
07	9703 X	8000	-0-	-1703	-0-	8 1	7992 2	N	-0-		-0-	
08	9703 X	8392	-0-	-1311	-0-	8 1	8381 2	N	3	3 8	-0-	
-----												
REDHAWKS (SL) DU			WELL #: H 1SL		RRCID -> 274822			COMPL. DATE 02/06/2014			TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593	
03	22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	44 1	22432 2	N	-0-		-0-	
04	25552 X	25552	-0-	-0-	-0-	50 1	25502 2	N	-0-		-0-	
05	40021 X	40021	-0-	-0-	-0-	78 1	39943 2	N	-0-		-0-	
06	49501 X	49501	-0-	-0-	-0-	96 1	49405 2	N	-0-		-0-	
07	37874 X	37874	-0-	-0-	-0-	74 1	37800 2	N	-0-		-0-	
*08	37821 X	37821	-0-	-0-	-0-	75 1	37746 2	N	-0-		-0-	
-----												
GASCOYNE			WELL #: B 1		RRCID -> 274871			COMPL. DATE 07/20/2014			TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950	
03	20925 X	16091	-0-	-4834	-0-	16091 2		N	-0-		-0-	
04	20250 X	15928	-0-	-4322	-0-	15928 2		N	-0-		-0-	
05	19499 X	17440	-0-	-2059	-0-	17440 2		N	-0-		-0-	
06	18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	18181 2		N	-0-		-0-	
07	17267 X	16607	-0-	-660	-0-	16607 2		N	-0-		-0-	
08	17453 X	15847	-0-	-1606	-0-	15847 2		N	-0-		-0-	

-----											
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936						
DUKE RUDMAN GAS UNIT			WELL #: M 1H		RRCID -> 274952	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11187	PERF.11288	- 15900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----											
03		10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	10070 2		N	-0-	-0-
04		10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	10180 2		N	-0-	-0-
05		10230 X	9879	-0-	-351	-0-	9879 2		N	-0-	-0-
06		9900 X	9305	-0-	-595	-0-	9305 2		N	-0-	-0-
07		10509 X	9403	-0-	-1106	-0-	9403 2		N	-0-	-0-
08		10509 X	9124	-0-	-1385	-0-	9124 2		N	-0-	-0-
-----											
BISON DU SL			WELL #: B 1		RRCID -> 275005	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	12582	PERF.12980	- 22163
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
SUN DEVILS (SL) DU			WELL #: B 1		RRCID -> 275210	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	12514	PERF.12600	- 20203
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1			WELL #: B 1		RRCID -> 275212	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12094	PERF.12506	- 18020
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
LISTON, W. L.			WELL #: 9H		RRCID -> 275216	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	10902	PERF.11598	- 19144
03		25203 X	22189	-0-	-3014	-0-	22 1	22167 2	N	-0-	-0-
04		24390 X	20816	-0-	-3574	-0-	21 1	20783 2	N	11	11 8
							12 9				
05		24366 X	21236	-0-	-3130	-0-	21 1	21215 2	N	-0-	-0-
06		22320 X	20112	-0-	-2208	-0-	20 1	20090 2	N	2	2 8
							2 9				
07		22320 X	20956	-0-	-1364	-0-	21 1	20935 2	N	-0-	-0-
08		22196 X	20370	-0-	-1826	-0-	20 1	20347 2	N	3	3 8
							3 9				
-----											
HAGLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: H 2		RRCID -> 275230	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12760	- 20533
03		32581 X	25393	-0-	-7188	-0-	50 1	25343 2	N	-0-	-0-
04		29880 X	1648	-0-	-28232	-0-	3 1	1645 2	N	-0-	-0-
05		32246 X	32246	-0-	-0-	-0-	63 1	32183 2	N	-0-	-0-
06		25196 X	25196	-0-	-0-	-0-	49 1	25147 2	N	-0-	-0-
07		25389 X	24379	-0-	-1010	-0-	48 1	24331 2	N	-0-	-0-
08		32240 X	22724	-0-	-9516	-0-	45 1	22679 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VOLS DU SL		WELL #: B 1		RRCID -> 275323		COMPL. DATE 09/20/2014		TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LOA		WELL #: 1HB		RRCID -> 275514		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BSI/USFS UNIT F11		WELL #: 1H		RRCID -> 275722		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823			
03	14043 X	13624	-0-	-419	-0-	13624	2	N	-0-	-0-	
04	14040 X	12929	-0-	-1111	-0-	12929	2	N	-0-	-0-	
05	14849 X	12259	-0-	-2590	-0-	12259	2	N	-0-	-0-	
06	14370 X	10942	-0-	-3428	-0-	10942	2	N	-0-	-0-	
07	14849 X	12698	-0-	-2151	-0-	12698	2	N	-0-	-0-	
08	13609 X	12048	-0-	-1561	-0-	12048	2	N	-0-	-0-	
-----											
BRAHMAPUTRA		WELL #: 1HB		RRCID -> 276190		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898			
03	72168 X	62232	-0-	-9936	-0-	62232	2	N	-0-	-0-	
04	65640 X	56071	-0-	-9569	-0-	56071	2	N	-0-	-0-	
05	64852 X	54975	-0-	-9877	-0-	54975	2	N	-0-	-0-	
06	60240 X	48962	-0-	-11278	-0-	48962	2	N	-0-	-0-	
07	62217 X	53077	-0-	-9140	-0-	53077	2	N	-0-	-0-	
08	62217 X	50824	-0-	-11393	-0-	50824	2	N	-0-	-0-	
-----											
BSI HAWKS DU		WELL #: H 1SL		RRCID -> 276443		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753			
03	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	-0-	
04	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	-0-	
05	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-	
06	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-	
07	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-	
*08	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-	
-----											
NEW HORIZONS		WELL #: 6H		RRCID -> 276639		COMPL. DATE 11/27/2015		TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175			
03	18104 X	17133	-0-	-971	-0-	17133	2	N	-0-	-0-	
04	17040 X	16342	-0-	-698	-0-	16342	2	N	-0-	-0-	
05	17608 X	16521	-0-	-1087	-0-	16521	2	N	-0-	-0-	
06	16890 X	15752	-0-	-1138	-0-	15752	2	N	-0-	-0-	
07	17143 X	15373	-0-	-1770	-0-	15373	2	N	-0-	-0-	
08	17143 X	14859	-0-	-2284	-0-	14859	2	N	-0-	-0-	
-----											
NANOOKS DU		WELL #: H 3		RRCID -> 276778		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332			
03	25823 X	23401	-0-	-2422	-0-	23	1	23378	2	N	-0-
04	24330 X	21629	-0-	-2701	-0-	22	1	21607	2	N	-0-
05	23653 X	18979	-0-	-4674	-0-	20	1	18959	2	N	-0-
06	22890 X	19530	-0-	-3360	-0-	20	1	19510	2	N	-0-
07	23653 X	18126	-0-	-5527	-0-	19	1	18107	2	N	-0-
08	23405 X	17885	-0-	-5520	-0-	18	1	17867	2	N	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BEARS (SL) DU		WELL #: H 2		RRCID -> 276827		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	36355 X	36355	-0-	-0-	-0-	36 1	36319 2	N	-0-		-0-
04	27715 X	27715	-0-	-0-	-0-	27 1	27688 2	N	-0-		-0-
05	30478 X	30478	-0-	-0-	-0-	30 1	30448 2	N	-0-		-0-
06	35399 X	35399	-0-	-0-	-0-	35 1	35364 2	N	-0-		-0-
07	33322 X	33322	-0-	-0-	-0-	33 1	33289 2	N	-0-		-0-
*08	27066 X	27066	-0-	-0-	-0-	27 1	27039 2	N	-0-		-0-
-----											
PENGUINS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 277600		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423			
03	349869 X	349869	-0-	-0-	-0-	349869 2		N	-0-		-0-
04	383390 X	383390	-0-	-0-	-0-	383390 2		N	-0-		-0-
05	498426 X	498426	-0-	-0-	-0-	498426 2		N	-0-		-0-
06	332299 X	332299	-0-	-0-	-0-	332299 2		N	-0-		-0-
07	297234 X	297234	-0-	-0-	-0-	297234 2		N	-0-		-0-
*08	299867 X	299867	-0-	-0-	-0-	299867 2		N	-0-		-0-
-----											
LISTON, W. L.		WELL #: 11H		RRCID -> 277993		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711			
03	19809 X	17368	-0-	-2441	-0-	17 1	17351 2	N	-0-		-0-
04	19080 X	16814	-0-	-2266	-0-	17 1	16785 2	N	11	11 8	-0-
05	19468 X	16706	-0-	-2762	-0-	17 1	16689 2	N	-0-		-0-
06	17790 X	15994	-0-	-1796	-0-	16 1	15976 2	N	2	2 8	-0-
07	17546 X	16064	-0-	-1482	-0-	16 1	16048 2	N	-0-		-0-
08	17360 X	16569	-0-	-791	-0-	17 1	16549 2	N	3	3 8	-0-
-----											
BSI HAWKS DU SL		WELL #: B 1		RRCID -> 278102		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: O 2H		RRCID -> 278115		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319			
03	25993 X	25993	-0-	-0-	-0-	25993 2		N	-0-		-0-
04	23044 X	23044	-0-	-0-	-0-	23044 2		N	-0-		-0-
05	23029 X	23029	-0-	-0-	-0-	23029 2		N	-0-		-0-
06	21930 X	21523	-0-	-407	-0-	21523 2		N	-0-		-0-
07	22661 X	21676	-0-	-985	-0-	21676 2		N	-0-		-0-
08	22661 X	21073	-0-	-1588	-0-	21073 2		N	-0-		-0-
-----											
BEARS DU		WELL #: B 1SL		RRCID -> 278285		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		190020 X	190020	-0-	-0-	-0-	190020	2	N	-0-		-0-
04		181560 X	181560	-0-	-0-	-0-	181560	2	N	-0-		-0-
05		161612 X	161612	-0-	-0-	-0-	161612	2	N	-0-		-0-
06		141624 X	141624	-0-	-0-	-0-	141624	2	N	-0-		-0-
07		142970 X	142970	-0-	-0-	-0-	142970	2	N	-0-		-0-
*08		129490 X	129490	-0-	-0-	-0-	129490	2	N	-0-		-0-
-----												
BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873												
03		77779 X	77100	-0-	-679	-0-	77	1	77023	2	N	-0-
04		75270 X	73493	-0-	-1777	-0-	75	1	73418	2	N	-0-
05		77779 X	70883	-0-	-6896	-0-	74	1	70809	2	N	-0-
06		75270 X	66470	-0-	-8800	-0-	68	1	66402	2	N	-0-
07		77779 X	67559	-0-	-10220	-0-	70	1	67489	2	N	-0-
08		77097 X	64760	-0-	-12337	-0-	67	1	64693	2	N	-0-
-----												
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033												
03		195962 X	195962	-0-	-0-	-0-	195962	2	N	-0-		-0-
04		160144 X	160144	-0-	-0-	-0-	160144	2	N	-0-		-0-
05		159460 X	159460	-0-	-0-	-0-	159460	2	N	-0-		-0-
06		133182 X	133182	-0-	-0-	-0-	133182	2	N	-0-		-0-
07		136519 X	136519	-0-	-0-	-0-	136519	2	N	-0-		-0-
*08		124853 X	124853	-0-	-0-	-0-	124853	2	N	-0-		-0-
-----												
MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535												
03		143280 X	143280	-0-	-0-	-0-	143280	2	N	-0-		-0-
04		125211 X	125211	-0-	-0-	-0-	125211	2	N	-0-		-0-
05		120721 X	120721	-0-	-0-	-0-	120721	2	N	-0-		-0-
06		108264 X	108264	-0-	-0-	-0-	108264	2	N	-0-		-0-
07		104551 X	104551	-0-	-0-	-0-	104551	2	N	-0-		-0-
*08		98993 X	98993	-0-	-0-	-0-	98993	2	N	-0-		-0-
-----												
VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805												
03		96906 X	84032	-0-	-12874	-0-	84032	2	N	-0-		-0-
04		88470 X	71481	-0-	-16989	-0-	71481	2	N	-0-		-0-
05		87265 X	70364	-0-	-16901	-0-	70364	2	N	-0-		-0-
06		82020 X	67291	-0-	-14729	-0-	67291	2	N	-0-		-0-
07		84041 X	66961	-0-	-17080	-0-	66961	2	N	-0-		-0-
08		84041 X	63919	-0-	-20122	-0-	63919	2	N	-0-		-0-
-----												
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188												
03		88936 X	88936	-0-	-0-	-0-	88936	2	N	-0-		-0-
04		42370 X	42370	-0-	-0-	-0-	42370	2	N	-0-		-0-
05		28179 X	28179	-0-	-0-	-0-	28179	2	N	-0-		-0-
06		83881 X	83881	-0-	-0-	-0-	83881	2	N	-0-		-0-
07		79219 X	79219	-0-	-0-	-0-	79219	2	N	-0-		-0-
*08		42108 X	42108	-0-	-0-	-0-	42108	2	N	-0-		-0-
-----												
CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193												
03		28737 X	27565	-0-	-1172	-0-	27	1	27538	2	N	-0-
04		26880 X	23384	-0-	-3496	-0-	24	1	23360	2	N	-0-
05		28086 X	22671	-0-	-5415	-0-	24	1	22647	2	N	-0-
06		27180 X	21318	-0-	-5862	-0-	22	1	21296	2	N	-0-
07		28086 X	22940	-0-	-5146	-0-	24	1	22916	2	N	-0-
08		27559 X	24557	-0-	-3002	-0-	25	1	24532	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BEARS DU		WELL #: B 2SL		RRCID ->	279968	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12710 - 20443	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: H 1		RRCID ->	280285	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	14358	PERF.14495 - 21743	
03	251424 X	251424	-0-	-0-	-0-	251424	2	N	-0-	-0-	
04	246916 X	246916	-0-	-0-	-0-	246916	2	N	-0-	-0-	
05	261345 X	261345	-0-	-0-	-0-	261345	2	N	-0-	-0-	
06	229000 X	229000	-0-	-0-	-0-	229000	2	N	-0-	-0-	
07	220520 X	220520	-0-	-0-	-0-	220520	2	N	-0-	-0-	
*08	202111 X	202111	-0-	-0-	-0-	202111	2	N	-0-	-0-	
-----											
BSI SEAHAWKS DU		WELL #: H 1		RRCID ->	280286	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	14285	PERF.14800 - 21363	
03	108004 X	92844	-0-	-15160	-0-	92844	2	N	-0-	-0-	
04	105836 X	105836	-0-	-0-	-0-	105836	2	N	-0-	-0-	
05	108712 X	108712	-0-	-0-	-0-	108712	2	N	-0-	-0-	
06	101160 X	95373	-0-	-5787	-0-	95373	2	N	-0-	-0-	
07	108004 X	96693	-0-	-11311	-0-	96693	2	N	-0-	-0-	
08	108004 X	83330	-0-	-24674	-0-	83330	2	N	-0-	-0-	
-----											
BSI FIGHTING CAMELS		WELL #: B 1SL		RRCID ->	280378	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	14045	PERF.14065 - 21343	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BLACK STONE A398		WELL #: H 2		RRCID ->	281466	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	14004	PERF.14465 - 21260	
03	40362 X	27056	-0-	-13306	-0-	27056	2	N	-0-	-0-	
04	39060 X	2922	-0-	-36138	-0-	2922	2	N	-0-	-0-	
05	38006 X	41	-0-	-37965	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
06	32010 X	31531	-0-	-479	-0-	31531	2	N	-0-	-0-	
07	32249 X	32249	-0-	-0-	-0-	32249	2	N	-0-	-0-	
08	27063 X	15717	-0-	-11346	-0-	15717	2	N	-0-	-0-	
-----											
BLACK STONE A398		WELL #: H 3		RRCID ->	281467	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	14004	PERF.14410 - 21403	
03	98983 X	74415	-0-	-24568	-0-	74415	2	N	-0-	-0-	
04	93060 X	75748	-0-	-17312	-0-	75748	2	N	-0-	-0-	
05	96162 X	76755	-0-	-19407	-0-	76755	2	N	-0-	-0-	
06	88680 X	64819	-0-	-23861	-0-	64819	2	N	-0-	-0-	
07	78275 X	60979	-0-	-17296	-0-	60979	2	N	-0-	-0-	
08	78275 X	56272	-0-	-22003	-0-	56272	2	N	-0-	-0-	
-----											
BSI EAGLES DU		WELL #: H 1		RRCID ->	281584	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	14340	PERF.14295 - 22173	
03	439329 X	439329	-0-	-0-	-0-	439329	2	N	-0-	-0-	
04	487632 X	487632	-0-	-0-	-0-	487632	2	N	-0-	-0-	
05	502008 X	502008	-0-	-0-	-0-	502008	2	N	-0-	-0-	
06	425089 X	425089	-0-	-0-	-0-	425089	2	N	-0-	-0-	
07	368956 X	368956	-0-	-0-	-0-	368956	2	N	-0-	-0-	
*08	332564 X	332564	-0-	-0-	-0-	332564	2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 281720		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLACK STONE A398		WELL #: B 4		RRCID -> 281729		COMPL. DATE 02/14/2017		TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378				
03		155 X	78	-0-	-77	-0-	78	2	N	-0-		-0-
04		203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
05		155 X	96	-0-	-59	-0-	96	2	N	-0-		-0-
06		150 X	117	-0-	-33	-0-	117	2	N	-0-		-0-
07		217 X	86	-0-	-131	-0-	86	2	N	-0-		-0-
08		217 X	40	-0-	-177	-0-	40	2	N	-0-		-0-
-----												
BSI MOCS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 281885		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228				
03		186 X	70	-0-	-116	-0-	70	2	N	-0-		-0-
04		180 X	67	-0-	-113	-0-	67	2	N	-0-		-0-
05		186 X	2	-0-	-184	-0-	2	2	N	-0-		-0-
06		48602 X	48602	-0-	-0-	-0-	48602	2	N	-0-		-0-
07		41715 X	41715	-0-	-0-	-0-	41715	2	N	-0-		-0-
*08		34122 X	34122	-0-	-0-	-0-	34122	2	N	-0-		-0-
-----												
THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #: H 2		RRCID -> 282000		COMPL. DATE 04/14/2017		TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273				
03		154349 X	108945	-0-	-45404	-0-	108945	2	N	-0-		-0-
04		144600 X	96407	-0-	-48193	-0-	96407	2	N	-0-		-0-
05		140368 X	94468	-0-	-45900	-0-	94468	2	N	-0-		-0-
06		126150 X	87135	-0-	-39015	-0-	87135	2	N	-0-		-0-
07		108934 X	90433	-0-	-18501	-0-	90433	2	N	-0-		-0-
08		108934 X	91907	-0-	-17027	-0-	91907	2	N	-0-		-0-
-----												
BSI EAGLES DU		WELL #: H 2		RRCID -> 282065		COMPL. DATE 02/03/2017		TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812				
03		412261 X	412261	-0-	-0-	-0-	412261	2	N	-0-		-0-
04		504132 X	504132	-0-	-0-	-0-	504132	2	N	-0-		-0-
05		501819 X	501819	-0-	-0-	-0-	501819	2	N	-0-		-0-
06		456378 X	456378	-0-	-0-	-0-	456378	2	N	-0-		-0-
07		397242 X	397242	-0-	-0-	-0-	397242	2	N	-0-		-0-
*08		369565 X	369565	-0-	-0-	-0-	369565	2	N	-0-		-0-
-----												
BSI MOCS DU		WELL #: H 3		RRCID -> 282368		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833				
03		113925 X	89513	-0-	-24412	-0-	89513	2	N	-0-		-0-
04		122160 X	107841	-0-	-14319	-0-	107841	2	N	-0-		-0-
05		126232 X	100464	-0-	-25768	-0-	100464	2	N	-0-		-0-
06		122160 X	84712	-0-	-37448	-0-	84712	2	N	-0-		-0-
07		111445 X	76083	-0-	-35362	-0-	76083	2	N	-0-		-0-
08		111445 X	66130	-0-	-45315	-0-	66130	2	N	-0-		-0-
-----												
BSI HOKIES DU		WELL #: H 1		RRCID -> 282369		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103				
03		38378 X	21975	-0-	-16403	-0-	21975	2	N	-0-		-0-
04		37140 X	19873	-0-	-17267	-0-	19873	2	N	-0-		-0-
05		37076 X	17549	-0-	-19527	-0-	17549	2	N	-0-		-0-
06		27510 X	13877	-0-	-13633	-0-	13877	2	N	-0-		-0-
07		23901 X	13662	-0-	-10239	-0-	13662	2	N	-0-		-0-
08		21979 X	12162	-0-	-9817	-0-	12162	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 3		RRCID -> 282470		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	159309 X	101142	-0-	-58167	-0-	101142 2	N	-0-	-0-
04	154170 X	108811	-0-	-45359	-0-	108811 2	N	-0-	-0-
05	159309 X	79302	-0-	-80007	-0-	79302 2	N	-0-	-0-
06	130500 X	91721	-0-	-38779	-0-	91721 2	N	-0-	-0-
07	115351 X	76108	-0-	-39243	-0-	76108 2	N	-0-	-0-
08	112437 X	60712	-0-	-51725	-0-	60712 2	N	-0-	-0-
-----									
BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 282471		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223	
03	162812 X	125720	-0-	-37092	-0-	125720 2	N	-0-	-0-
04	157560 X	138855	-0-	-18705	-0-	138855 2	N	-0-	-0-
05	162812 X	143149	-0-	-19663	-0-	143149 2	N	-0-	-0-
06	134700 X	106573	-0-	-28127	-0-	106573 2	N	-0-	-0-
07	143499 X	31081	-0-	-112418	-0-	31081 2	N	-0-	-0-
08	143499 X	120578	-0-	-22921	-0-	120578 2	N	-0-	-0-
-----									
THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #: H 3		RRCID -> 282520		COMPL. DATE 04/03/2017		TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803	
03	114297 X	71453	-0-	-42844	-0-	71453 2	N	-0-	-0-
04	101670 X	59562	-0-	-42108	-0-	59562 2	N	-0-	-0-
05	93806 X	59356	-0-	-34450	-0-	59356 2	N	-0-	-0-
06	85590 X	53104	-0-	-32486	-0-	53104 2	N	-0-	-0-
07	71455 X	58123	-0-	-13332	-0-	58123 2	N	-0-	-0-
08	71455 X	54691	-0-	-16764	-0-	54691 2	N	-0-	-0-
-----									
BSI/USFS F6 DU		WELL #: H 4		RRCID -> 282612		COMPL. DATE 06/16/2018		TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593	
03	199354 X	199354	-0-	-0-	-0-	199354 2	N	-0-	-0-
04	224251 X	224251	-0-	-0-	-0-	224251 2	N	-0-	-0-
05	223076 X	220192	-0-	-2884	-0-	220192 2	N	-0-	-0-
06	215880 X	202843	-0-	-13037	-0-	202843 2	N	-0-	-0-
07	232526 X	232526	-0-	-0-	-0-	232526 2	N	-0-	-0-
08	231725 X	217035	-0-	-14690	-0-	217035 2	N	-0-	-0-
-----									
BSI SKYHAWKS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 282715		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473	
03	180180 X	180180	-0-	-0-	-0-	180180 2	N	-0-	-0-
04	173199 X	173199	-0-	-0-	-0-	173199 2	N	-0-	-0-
05	173457 X	173457	-0-	-0-	-0-	173457 2	N	-0-	-0-
06	169158 X	169158	-0-	-0-	-0-	169158 2	N	-0-	-0-
07	153483 X	153483	-0-	-0-	-0-	153483 2	N	-0-	-0-
*08	140010 X	140010	-0-	-0-	-0-	140010 2	N	-0-	-0-
-----									
BSI MOCS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 283062		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363	
03	175274 X	163358	-0-	-11916	-0-	163358 2	N	-0-	-0-
04	169620 X	166511	-0-	-3109	-0-	166511 2	N	-0-	-0-
05	175274 X	172936	-0-	-2338	-0-	172936 2	N	-0-	-0-
06	159491 X	159491	-0-	-0-	-0-	159491 2	N	-0-	-0-
07	172050 X	157261	-0-	-14789	-0-	157261 2	N	-0-	-0-
08	172949 X	138952	-0-	-33997	-0-	138952 2	N	-0-	-0-
-----									
BSI/USFS F6 DU		WELL #: B 4		RRCID -> 283175		COMPL. DATE 06/15/2018		TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840	
03	251906 X	244239	-0-	-7667	-0-	244239 2	N	-0-	-0-
04	243780 X	238323	-0-	-5457	-0-	238323 2	N	-0-	-0-
05	251906 X	249900	-0-	-2006	-0-	249900 2	N	-0-	-0-
06	243780 X	228493	-0-	-15287	-0-	228493 2	N	-0-	-0-
07	246264 X	239508	-0-	-6756	-0-	239508 2	N	-0-	-0-
08	249891 X	234968	-0-	-14923	-0-	234968 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MINERS		WELL #: B 2SL		RRCID -> 283284		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333					
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BSI SKYHAWKS DU		WELL #: B 1		RRCID -> 283742		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533					
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MINERS		WELL #: B 1SL		RRCID -> 284180		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533					
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BSI RAPTORS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 284247		COMPL. DATE 02/03/2019		TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523					
03		79794 X		50812	-0-	-28982	-0-	50812	2	N	-0-		-0-
04		63000 X		43711	-0-	-19289	-0-	43711	2	N	-0-		-0-
05		65100 X		33011	-0-	-32089	-0-	33011	2	N	-0-		-0-
06		60000 X		39587	-0-	-20413	-0-	39587	2	N	-0-		-0-
07		54870 X		33508	-0-	-21362	-0-	33508	2	N	-0-		-0-
08		50809 X		12159	-0-	-38650	-0-	12159	2	N	-0-		-0-
MINERS		WELL #: H 3		RRCID -> 284542		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820					
03		278568 X		278568	-0-	-0-	-0-	278568	2	N	-0-		-0-
04		280896 X		280896	-0-	-0-	-0-	280896	2	N	-0-		-0-
05		326827 X		326827	-0-	-0-	-0-	326827	2	N	-0-		-0-
06		296269 X		296269	-0-	-0-	-0-	296269	2	N	-0-		-0-
07		288808 X		288808	-0-	-0-	-0-	288808	2	N	-0-		-0-
*08		270408 X		270408	-0-	-0-	-0-	270408	2	N	-0-		-0-
BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 284565		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988					
03		290228 X		290228	-0-	-0-	-0-	290228	2	N	-0-		-0-
04		308970 X		308970	-0-	-0-	-0-	308970	2	N	-0-		-0-
05		300855 X		300855	-0-	-0-	-0-	300855	2	N	-0-		-0-
06		273245 X		273245	-0-	-0-	-0-	273245	2	N	-0-		-0-
07		267680 X		267680	-0-	-0-	-0-	267680	2	N	-0-		-0-
*08		262096 X		262096	-0-	-0-	-0-	262096	2	N	-0-		-0-
MINERS		WELL #: B 3SL		RRCID -> 284607		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603					
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
MURRAY			WELL #:		H 1	RRCID ->	284767	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	12272	PERF.12441 - 20314		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MINERS			WELL #:		H 2	RRCID ->	284770	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL DEPTH	14287	PERF.14420 - 21688		
03		244652 X	244652	-0-	-0-	-0-	244652	2		N	-0-			-0-
04		215959 X	215959	-0-	-0-	-0-	215959	2		N	-0-			-0-
05		209381 X	209381	-0-	-0-	-0-	209381	2		N	-0-			-0-
06		183817 X	183817	-0-	-0-	-0-	183817	2		N	-0-			-0-
07		180800 X	180800	-0-	-0-	-0-	180800	2		N	-0-			-0-
*08		170571 X	170571	-0-	-0-	-0-	170571	2		N	-0-			-0-
-----														
CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC			WELL #:		B 1	RRCID ->	284785	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12594	PERF.12780 - 22578		
03		267623 X	222321	-0-	-45302	-0-	437	1	221884	2	N	-0-		-0-
04		258990 X	204108	-0-	-54882	-0-	401	1	203707	2	N	-0-		-0-
05		263128 X	161050	-0-	-102078	-0-	318	1	160732	2	N	-0-		-0-
06		215160 X	180275	-0-	-34885	-0-	357	1	179918	2	N	-0-		-0-
07		222332 X	155003	-0-	-67329	-0-	307	1	154696	2	N	-0-		-0-
08		222332 X	162490	-0-	-59842	-0-	321	1	162169	2	N	-0-		-0-
-----														
GRIZZLIES DU			WELL #:		B 1	RRCID ->	284971	COMPL. DATE	12/04/2018	TOTAL DEPTH	13319	PERF.13475 - 19853		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL			WELL #:		H 3	RRCID ->	285002	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	14673	PERF.14730 - 22788		
03		414510 X	414510	-0-	-0-	-0-	414510	2		N	-0-			-0-
04		375675 X	375675	-0-	-0-	-0-	375675	2		N	-0-			-0-
05		357002 X	357002	-0-	-0-	-0-	357002	2		N	-0-			-0-
06		318847 X	318847	-0-	-0-	-0-	318847	2		N	-0-			-0-
07		332607 X	332607	-0-	-0-	-0-	332607	2		N	-0-			-0-
*08		320730 X	320730	-0-	-0-	-0-	320730	2		N	-0-			-0-
-----														
BSI BOLL WEEVILS DU			WELL #:		B 1	RRCID ->	285073	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	14573	PERF.14265 - 21843		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BSI KEYDETS DU			WELL #:		B 1	RRCID ->	285097	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	14003	PERF.14335 - 20393		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----																			
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																			
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
-----																			
BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259																			
-----																			
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
-----																			
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270																			
-----																			
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
-----																			
BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478																			
-----																			
03		196571	X	168562	-0-	-28009	-0-	168562	2				N	-0-					-0-
04		190230	X	141770	-0-	-48460	-0-	141770	2				N	-0-					-0-
05		178002	X	148056	-0-	-29946	-0-	148056	2				N	-0-					-0-
06		172260	X	125442	-0-	-46818	-0-	125442	2				N	-0-					-0-
07		168547	X	130517	-0-	-38030	-0-	130517	2				N	-0-					-0-
08		168547	X	121609	-0-	-46938	-0-	121609	2				N	-0-					-0-
-----																			
DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688																			
-----																			
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
-----																			
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383																			
-----																			
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
-----																			
WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136																			
-----																			
03		296577	X	268682	-0-	-27895	-0-	268682	2				N	-0-					-0-
04		271350	X	244610	-0-	-26740	-0-	244610	2				N	-0-					-0-
05		258261	X	238853	-0-	-19408	-0-	238853	2				N	-0-					-0-
06		260010	X	200780	-0-	-59230	-0-	200780	2				N	-0-					-0-
07		268677	X	210990	-0-	-57687	-0-	210990	2				N	-0-					-0-
08		268677	X	202438	-0-	-66239	-0-	202438	2				N	-0-					-0-



-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
CREST F-CREST C ALLOC			WELL #: B 1		RRCID ->	285629	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	12448	PERF.	13052 - 18989
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
03	166160 X	114381	-0-	-51779	-0-	114381 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	140910 X	96280	-0-	-44630	-0-	96280 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	133176 X	92094	-0-	-41082	-0-	92094 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	120360 X	81931	-0-	-38429	-0-	81931 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	114390 X	83811	-0-	-30579	-0-	83811 2	N	-0-	-0-	-0-		
08	114390 X	78805	-0-	-35585	-0-	78805 2	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
COYOTES DU			WELL #: B 1		RRCID ->	285695	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	12776	PERF.	12875 - 21493
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
VANDALS DU			WELL #: B 1		RRCID ->	285799	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	12607 - 22176
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC.			WELL #: H 2		RRCID ->	285802	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	14583	PERF.	14285 - 23003
03	486297 X	486297	-0-	-0-	-0-	486297 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	439275 X	439275	-0-	-0-	-0-	439275 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	448434 X	448434	-0-	-0-	-0-	448434 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	384545 X	384545	-0-	-0-	-0-	384545 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	427372 X	427372	-0-	-0-	-0-	427372 2	N	-0-	-0-	-0-		
*08	399447 X	399447	-0-	-0-	-0-	399447 2	N	-0-	-0-	-0-		
-----												
HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC.			WELL #: B 2		RRCID ->	285822	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	13998	PERF.	13995 - 22333
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
BANANA SLUGS DU			WELL #: B 1		RRCID ->	285968	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	14354	PERF.	14290 - 21063
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
BSI GEODUCKS DU			WELL #: H 1		RRCID ->	286006	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	14662	PERF.	14785 - 22253
03	594244 X	594244	-0-	-0-	-0-	594244 2	N	-0-	-0-	-0-		
04	589675 X	589675	-0-	-0-	-0-	589675 2	N	-0-	-0-	-0-		
05	673571 X	673571	-0-	-0-	-0-	673571 2	N	-0-	-0-	-0-		
06	621582 X	621582	-0-	-0-	-0-	621582 2	N	-0-	-0-	-0-		
07	622163 X	622163	-0-	-0-	-0-	622163 2	N	-0-	-0-	-0-		
*08	643796 X	643796	-0-	-0-	-0-	643796 2	N	-0-	-0-	-0-		

-----											
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BSI GEODUCKS DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	286068	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	14389 PERF.14455 - 21593	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
THOROUGHBREDS DU		WELL #:		H 1	RRCID ->	286069	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	12525 PERF. N/A	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
RISINGER P-CREST D ALLOC		WELL #:		B 1	RRCID ->	286094	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	12453 PERF.12747 - 23076	
03	270227 X	168973	-0-	-101254	-0-	168973 2		N	-0-		-0-
04	225600 X	143150	-0-	-82450	-0-	143150 2		N	-0-		-0-
05	213559 X	143576	-0-	-69983	-0-	143576 2		N	-0-		-0-
06	190260 X	132890	-0-	-57370	-0-	132890 2		N	-0-		-0-
07	168981 X	131572	-0-	-37409	-0-	131572 2		N	-0-		-0-
08	168981 X	124193	-0-	-44788	-0-	124193 2		N	-0-		-0-
-----											
LA PLATA		WELL #:		1H	RRCID ->	286103	COMPL. DATE	03/19/2019	TOTAL DEPTH	12164 PERF.12478 - 18850	
03	135005 X	54439	-0-	-80566	-0-	54439 2		N	-0-		-0-
04	129090 X	84719	-0-	-44371	-0-	84719 2		N	-0-		-0-
05	109089 X	106685	-0-	-2404	-0-	106685 2		N	-0-		-0-
06	100180 X	100180	-0-	-0-	-0-	100180 2		N	-0-		-0-
07	87544 X	87315	-0-	-229	-0-	87315 2		N	-0-		-0-
08	106671 X	91631	-0-	-15040	-0-	91631 2		N	-0-		-0-
-----											
BSI SEAHAWKS DU		WELL #:		H 2	RRCID ->	286570	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	14330 PERF.14775 - 22523	
03	790339 X	790339	-0-	-0-	-0-	790339 2		N	-0-		-0-
04	792366 X	792366	-0-	-0-	-0-	792366 2		N	-0-		-0-
05	868865 X	868865	-0-	-0-	-0-	868865 2		N	-0-		-0-
06	815245 X	815245	-0-	-0-	-0-	815245 2		N	-0-		-0-
07	806131 X	806131	-0-	-0-	-0-	806131 2		N	-0-		-0-
*08	743871 X	743871	-0-	-0-	-0-	743871 2		N	-0-		-0-
-----											
THOROUGHBREDS DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	286637	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL DEPTH	12214 PERF. N/A	
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BSI SEAHAWKS DU		WELL #:		B 2	RRCID ->	286731	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	14014 PERF.14360 - 22143	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ROBERT WALTON		WELL #:		11H	RRCID ->	286934	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11008	- 18440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		465062 X	300244	-0-	-164818	-0-	300	1	299944	2	N	-0-	-0-	
04		450060 X	286775	-0-	-163285	-0-	286	1	286489	2	N	-0-	-0-	
05		465062 X	269911	-0-	-195151	-0-	272	1	269639	2	N	-0-	-0-	
06		361440 X	241416	-0-	-120024	-0-	241	1	241175	2	N	-0-	-0-	
07		373488 X	230109	-0-	-143379	-0-	230	1	229879	2	N	-0-	-0-	
08		300235 X	217783	-0-	-82452	-0-	217	1	217566	2	N	-0-	-0-	
-----														
BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC.		WELL #:		H 2	RRCID ->	286989	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL DEPTH	14694	PERF.14805	- 23093		
03		894305 X	894305	-0-	-0-	-0-	894305	2			N	-0-	-0-	
04		1001174 X	1001174	-0-	-0-	-0-	1001174	2			N	-0-	-0-	
05		1047048 X	1047048	-0-	-0-	-0-	1047048	2			N	-0-	-0-	
06		1015769 X	1015769	-0-	-0-	-0-	1015769	2			N	-0-	-0-	
07		744726 X	744726	-0-	-0-	-0-	744726	2			N	-0-	-0-	
*08		826089 X	826089	-0-	-0-	-0-	826089	2			N	-0-	-0-	
-----														
BSI CHANTICLEERS DU		WELL #:		H 1	RRCID ->	287028	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	14770	PERF.14790	- 22013		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
BSI CHANTICLEERS DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	287030	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	14496	PERF.14620	- 21683		
03		768619 X	768619	-0-	-0-	-0-	768619	2			N	-0-	-0-	
04		758845 X	758845	-0-	-0-	-0-	758845	2			N	-0-	-0-	
05		732660 X	732660	-0-	-0-	-0-	732660	2			N	-0-	-0-	
06		706747 X	706747	-0-	-0-	-0-	706747	2			N	-0-	-0-	
07		595953 X	595953	-0-	-0-	-0-	595953	2			N	-0-	-0-	
*08		549833 X	549833	-0-	-0-	-0-	549833	2			N	-0-	-0-	
-----														
BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC.		WELL #:		B 2	RRCID ->	287043	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL DEPTH	14405	PERF.14470	- 21813		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
CONGO		WELL #:		H 1	RRCID ->	287079	COMPL. DATE	11/19/2020	TOTAL DEPTH	11446	PERF.11900	- 22592		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
BSI HAWKS DU		WELL #:		H 2	RRCID ->	287733	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL DEPTH	14370	PERF.14885	- 23173		
03		937612 X	937612	-0-	-0-	-0-	937612	2			N	-0-	-0-	
04		954212 X	954212	-0-	-0-	-0-	954212	2			N	-0-	-0-	
05		1055107 X	1055107	-0-	-0-	-0-	1055107	2			N	-0-	-0-	
06		1028279 X	1028279	-0-	-0-	-0-	1028279	2			N	-0-	-0-	
07		1071555 X	1071555	-0-	-0-	-0-	1071555	2			N	-0-	-0-	
*08		1010330 X	1010330	-0-	-0-	-0-	1010330	2			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	349587 X	263779	-0-	-85808	-0-	264	1	263515	2	N	-0-			-0-
04	308580 X	247975	-0-	-60605	-0-	247	1	247465	2	N	239	239	8	-0-
						263	9							
05	312914 X	241621	-0-	-71293	-0-	243	1	241378	2	N	-0-			-0-
06	282960 X	230953	-0-	-52007	-0-	231	1	230672	2	N	45	45	8	-0-
						50	9							
07	280302 X	230080	-0-	-50222	-0-	230	1	229850	2	N	-0-			-0-
08	263779 X	221904	-0-	-41875	-0-	221	1	221625	2	N	53	53	8	-0-
						58	9							
-----														
TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235														
*03	888288 X	540096	-0-	-348192	-0-	540096	2			N	-0-			-0-
*04	657540 X	469327	-0-	-188213	-0-	469327	2			N	-0-			-0-
*05	679458 X	319330	-0-	-360128	-0-	319330	2			N	-0-			-0-
*06	657540 X	406324	-0-	-251216	-0-	406324	2			N	-0-			-0-
*07	679458 X	403536	-0-	-275922	-0-	403536	2			N	-0-			-0-
*08	679458 X	408304	-0-	-271154	-0-	408304	2			N	-0-			-0-
-----														
BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088														
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOOSIERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287946 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 12583 PERF.13050 - 21570														
03	684015 X	619970	-0-	-64045	-0-	610	1	619360	2	N	-0-			-0-
04	468173 X	468173	-0-	-0-	-0-	461	1	467712	2	N	-0-			-0-
05	486827 X	486827	-0-	-0-	-0-	480	1	486347	2	N	-0-			-0-
06	453540 X	453540	-0-	-0-	-0-	449	1	453091	2	N	-0-			-0-
07	448686 X	448686	-0-	-0-	-0-	445	1	448241	2	N	-0-			-0-
*08	372539 X	372539	-0-	-0-	-0-	368	1	372171	2	N	-0-			-0-
-----														
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943														
03	1087582 X	1087582	-0-	-0-	-0-	1087582	2			N	-0-			-0-
04	1110243 X	1110243	-0-	-0-	-0-	1110243	2			N	-0-			-0-
05	1143211 X	1143211	-0-	-0-	-0-	1143211	2			N	-0-			-0-
06	1110569 X	1110569	-0-	-0-	-0-	1110569	2			N	-0-			-0-
07	1181533 X	1181533	-0-	-0-	-0-	1181533	2			N	-0-			-0-
*08	1146712 X	1146712	-0-	-0-	-0-	1146712	2			N	-0-			-0-
-----														
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 23003														
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
PENGUINS DU			WELL #: H 1		RRCID -> 288260	COMPL. DATE 05/27/2019		TOTAL DEPTH 13397		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PENGUINS DU			WELL #: B 1		RRCID -> 288261	COMPL. DATE 10/15/2020		TOTAL DEPTH 14170		PERF.14500 - 20793					
03		583916 X	487615	-0-	-96301	-0-	487615	2			N	-0-			-0-
04		497221 X	497221	-0-	-0-	-0-	497221	2			N	-0-			-0-
05		512241 X	512241	-0-	-0-	-0-	512241	2			N	-0-			-0-
06		449419 X	449419	-0-	-0-	-0-	449419	2			N	-0-			-0-
07		410114 X	410114	-0-	-0-	-0-	410114	2			N	-0-			-0-
*08		359506 X	359506	-0-	-0-	-0-	359506	2			N	-0-			-0-
-----															
PENGUINS DU			WELL #: B 2		RRCID -> 288310	COMPL. DATE 01/10/2021		TOTAL DEPTH 14182		PERF.14360 - 20233					
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WARRIORS DU			WELL #: H 2		RRCID -> 288338	COMPL. DATE 11/23/2020		TOTAL DEPTH 12785		PERF.13375 - 20785					
03		1238704 X	1238704	-0-	-0-	-0-	1188	1	1237516	2	N	-0-			-0-
04		654604 X	654604	-0-	-0-	-0-	642	1	653962	2	N	-0-			-0-
05		955528 X	955528	-0-	-0-	-0-	938	1	954590	2	N	-0-			-0-
06		847999 X	847999	-0-	-0-	-0-	833	1	847166	2	N	-0-			-0-
07		781428 X	781428	-0-	-0-	-0-	767	1	780661	2	N	-0-			-0-
*08		709495 X	709495	-0-	-0-	-0-	694	1	708801	2	N	-0-			-0-
-----															
WARRIORS DU			WELL #: B 2		RRCID -> 288375	COMPL. DATE 11/24/2020		TOTAL DEPTH 12376		PERF.12875 - 20345					
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BSI EAGLES DU			WELL #: B 1		RRCID -> 288463	COMPL. DATE 09/23/2020		TOTAL DEPTH 14074		PERF.14005 - 21903					
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BSI EAGLES DU			WELL #: B 2		RRCID -> 288471	COMPL. DATE 09/23/2020		TOTAL DEPTH 14023		PERF.14075 - 21958					
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 2SL RRCID -> 288573 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13368 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HOOSIERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288807 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A										
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 2 RRCID -> 288808 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF. N/A										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OB WELL #: H 1 RRCID -> 289473 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 12725 - 22689										
03	626355 X	451243	-0-	-175112	-0-	451243	2	N	-0-	-0-
04	668640 X	532949	-0-	-135691	-0-	532949	2	N	-0-	-0-
05	690928 X	587365	-0-	-103563	-0-	587365	2	N	-0-	-0-
06	668640 X	502779	-0-	-165861	-0-	502779	2	N	-0-	-0-
07	550715 X	462698	-0-	-88017	-0-	462698	2	N	-0-	-0-
08	587357 X	408757	-0-	-178600	-0-	408757	2	N	-0-	-0-
CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467										
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH)		//CONT.//		16032 348	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
BURNETT BROTHERS #2				WELL #:	2 C	RRCID ->	029617	COMPL. DATE	05/13/1945	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	4974 - 4988
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
03	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	44	1	1808	2	Y	-0-	-0-
*04	1740	X	1706	-0-	-34	-0-	27	1	1679	2	Y	-0-	-0-
*05	1798	X	1650	-0-	-148	-0-	38	1	1612	2	Y	-0-	-0-
*06	1800	N	1587	-0-	-213	-0-	31	1	1556	2	Y	-0-	-0-
*07	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	30	1	1629	2	Y	-0-	-0-
*08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	31	1	1604	2	Y	-0-	-0-

  

BURNETT BROTHERS				WELL #:	6 C	RRCID ->	029618	COMPL. DATE	12/05/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF.	4999 - 5012
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

  

UNIT 14				WELL #:	2 C	RRCID ->	029623	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	4929 - 4941
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

  

HARLETON OIL & GAS INC.				WELL #:	8CR	RRCID ->	194548	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4948 - 4958
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

  

TGNR EAST TEXAS LLC				WELL #:	6 C	RRCID ->	177970	COMPL. DATE	07/09/1993	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	N/A
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

  

CARTHAGE (HILL, SOUTH)				16032 377	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CX OPERATING LLC				195798									
EAST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	216609	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6308	PERF.	5213 - 5218
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH)		//CONT.//		16032 377	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
HOOKER, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	029643	COMPL. DATE	04/16/1948	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	5202 - 5212
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			97	
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			97	
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-			97	
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2	N	-0-			97	
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			97	
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			97	

TGNR EAST TEXAS LLC				850990					CNTY: PANOLA				
CARTHAGE UNIT #35				WELL #:	1 C	RRCID ->	029642	COMPL. DATE	02/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DEBERRY, W.H.				WELL #:	2	RRCID ->	127644	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5107 - 5115
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILLIAMS-WALL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156410	COMPL. DATE	03/31/1945	TOTAL DEPTH	6237	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILLIAMS-WALL UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	207354	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	5038 - 5082
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)				16032 406	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
AMERICAN LEGION				WELL #:	1 U	RRCID ->	029656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5126 - 5170
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2435	3	4	9	Y	4	4 0	-0-
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-		-0-
05	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			Y	-0-		-0-
06	2250 N	2157	-0-	-93	-0-	2157	3			Y	-0-		-0-
07	2325 N	2111	-0-	-214	-0-	2111	3			Y	-0-		-0-
08	2325 N	2003	-0-	-322	-0-	2003	3			Y	-0-		-0-



CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)		//CONT.//		16032 406	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
CURTIS, A. B.		WELL #:		1 U	RRCID ->	029657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5132 - 5174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		Y	-0-		-0-
04		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		Y	-0-		-0-
05		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		Y	-0-		-0-
06		1230 N	1120	-0-	-110	-0-	1120 3		Y	-0-		-0-
07		1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1162 3		Y	-0-		-0-
08		1240 N	1026	-0-	-214	-0-	1026 3		Y	-0-		-0-
-----												
REEVES-MCMILLAN		WELL #:		2	RRCID ->	111465	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	5161	PERF. 5066 - 5074	
03		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		Y	-0-		-0-
04		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		Y	-0-		-0-
05		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		Y	-0-		-0-
06		930 N	684	-0-	-246	-0-	684 3		Y	-0-		-0-
07		961 N	939	-0-	-22	-0-	939 3		Y	-0-		-0-
08		930 N	693	-0-	-237	-0-	693 3		Y	-0-		-0-
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	029651	COMPL. DATE	06/10/1954	TOTAL DEPTH	6460	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WERNER-NEEDHAM		WELL #:		1 C	RRCID ->	029653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 4959 - 4970	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CARAWAY-ASH		WELL #:		1 C	RRCID ->	038835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4945 - 4953	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST)		WELL #:		5	RRCID ->	291348	COMPL. DATE	07/28/2021	TOTAL DEPTH	9666	PERF. 4967 - 4974	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (JAMES LIME) BOWLES ENERGY, INC. WIENER ESTATE ET AL "X"		16032 475 084097		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
WELL #:		2 C		RRCID -> 081317		COMPL. DATE 02/02/1979		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 5524 - 5546					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

BRAMMER PETROLEUM, INC. MENEFE, R. C.		088600		RRCID -> 091276		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5680 - 5774					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				184
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				184
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014															

  

TGNR EAST TEXAS LLC KYLE, J.R. "A"		850990		RRCID -> 190445		COMPL. DATE 06/14/2002		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 5518 - 5552					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) BOWLES ENERGY, INC. CHRISTIAN		16032 536 084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
WELL #:		1		RRCID -> 160161		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 7114		PERF. 6101 - 6106					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

  

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ASHTON 2 UNIT		220903		RRCID -> 281388		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5954 - 6050						
03	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	8763	2	217	9	Y	197	224	1	4	8	103
04	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9155	2	196	9	Y	178	152	1	6	8	123
05	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9470	2	224	9	Y	204	235	1	1	8	91
06	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	7920	2	213	9	Y	194	159	1	6	8	120
07	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	8895	2	186	9	Y	169	234	1	6	8	49
*08	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	8965	2	182	9	Y	165	153	1	8	8	53

  

ASHTON 2 UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 283069		COMPL. DATE 10/12/2016		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 5933 - 6000			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.//		16032 536	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
ASHTON 2 UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	283235	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	5910 - 6004				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
MAUDE 2 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	283539	COMPL. DATE	02/02/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6034 - 6156				
03	4650 X	4141	-0-	-509	-0-	4131	2	10	9	Y	9	1	8		40	
04	4500 X	3664	-0-	-836	-0-	3657	2	7	9	Y	6	2	8		44	
05	4371 X	3449	-0-	-922	-0-	3445	2	4	9	Y	4				48	
06	4230 X	4037	-0-	-193	-0-	4023	2	14	9	Y	13	15	1	1	8	45
07	4154 X	3384	-0-	-770	-0-	3377	2	7	9	Y	6	1	8		50	
08	3720 X	2487	-0-	-1233	-0-	2480	2	7	9	Y	6				56	
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		WELL #:		13	RRCID ->	240092	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5665 - 5957				
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	58	1	1885	2	N	-0-				-0-	
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	54	1	1762	2	N	-0-				-0-	
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	56	1	1806	2	N	-0-				-0-	
06	1890 N	1719	-0-	-171	-0-	137	1	1582	2	N	-0-				-0-	
07	1891 N	1783	-0-	-108	-0-	136	1	1647	2	N	-0-				-0-	
08	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	139	1	1654	2	N	-0-				-0-	
HARLETON OIL & GAS INC.		WELL #:		4	RRCID ->	190477	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	5986 - 5999				
03	620 N	322	-0-	-298	-0-	322	3			N	-0-				-0-	
04	480 N	279	-0-	-201	-0-	279	3			N	-0-				-0-	
05	434 N	268	-0-	-166	-0-	268	3			N	-0-				-0-	
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-				-0-	
07	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-				-0-	
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-				-0-	
WILLIAMS, ROBERT		WELL #:		1	RRCID ->	222365	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	6251	PERF.	6019 - 6137				
03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3522	3	86	9	N	78				178	
04	3390 X	3370	-0-	-20	-0-	3333	3	37	9	N	34	77	1		135	
05	3503 X	3417	-0-	-86	-0-	3394	3	23	9	N	21				156	
06	3480 X	3181	-0-	-299	-0-	3178	3	3	9	N	3				159	
07	3596 X	3026	-0-	-570	-0-	3026	3			N	-0-	103	1		56	
08	3596 X	3274	-0-	-322	-0-	3164	3	110	9	N	100				156	
NAOMI UNIT 3		WELL #:		5A	RRCID ->	227210	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	6308	PERF.	6022 - 6164				
03	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-				51	
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-				51	
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-				51	
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-				51	
07	899 N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-				51	
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				51	



CARTHAGE (PAGE)		//CONT.//		16032 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143							
BRIGGS, W. H.				WELL #: 2	RRCID -> 015829	COMPL. DATE 05/13/1996	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 6206	- 6420		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	10 1	403 2	Y	-0-		-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	15 1	421 2	Y	-0-		-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20 1	421 2	Y	-0-		-0-
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	10 1	371 2	Y	-0-		-0-
07	465 N	387	-0-	-78	-0-	10 1	376 2	Y	1		1
						1 9					
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	5 1	306 2	Y	-0-		1
-----											
CARTHAGE (PALUXY)				16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
WERNER-GOODSON				WELL #: 2	RRCID -> 033554	COMPL. DATE 06/04/1964	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2885	- 3051		
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1384 3	57 9	Y	52	58 0	10
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1127 3	31 9	Y	28	24 0	14
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1446 3	13 9	Y	12	15 0	11
*06	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	1295 3	22 9	Y	20	23 0	8
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1544 3	33 9	Y	30	27 0	11
08	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1237 3	26 9	Y	24	27 0	8
-----											
REEVES G/U				WELL #: 1	RRCID -> 159153	COMPL. DATE 05/09/1996	TOTAL DEPTH 6223	PERF. 3050	- 3060		
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		Y	-0-		-0-
04	900 N	878	-0-	-22	-0-	878 3		Y	-0-		-0-
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		Y	-0-		-0-
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	857 3		Y	-0-		-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		Y	-0-		-0-
*08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		Y	-0-		-0-
-----											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #: 3	RRCID -> 266002	COMPL. DATE 01/07/2012	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2964	- 2970		
03	12460 X	3422	-0-	-9038	-0-	3422 2		N	-0-		338
04	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2		N	-0-		338
05	4185 X	2685	-0-	-1500	-0-	2685 2		N	-0-		338
06	4050 X	2126	-0-	-1924	-0-	2126 2		N	-0-		338
07	3410 X	1523	-0-	-1887	-0-	1523 2		N	-0-		338
08	3410 X	1523	-0-	-1887	-0-	1523 2		N	-0-		338
-----											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				WELL #: 1	RRCID -> 126224	COMPL. DATE 08/29/1987	TOTAL DEPTH 4017	PERF. 3017	- 3031		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TGNR EAST TEXAS LLC				WELL #: 6-C	RRCID -> 142678	COMPL. DATE 07/14/1992	TOTAL DEPTH 9353	PERF. 2910	- 2916		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL)		16032 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851								
HANCOCK UNIT		WELL #: 5-F		RRCID -> 138063		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406							
BOWEN G. U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 178099		COMPL. DATE 09/12/2020		TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540	
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3	N	-0-	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-	-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-	-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3	N	-0-	-0-
*08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-	-0-

BOWEN		WELL #: 3		RRCID -> 188434		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	127
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	127

HOLLAND		WELL #: 1		RRCID -> 288158		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WEAVER		WELL #: 1		RRCID -> 289378		COMPL. DATE 05/19/2020		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 6826	
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-

PRUITT		WELL #: 1		RRCID -> 289638		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-	-0-
05	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 3	N	-0-	-0-
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3	N	-0-	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-	-0-
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//	16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			148113						
LAGRONE-ALEXANDER		WELL #:	1	RRCID -> 218987	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH	6529	PERF. 6118 - 6240	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/18/2021					
SHIVERS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 234941	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6024 - 6167	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/22/2021					
WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 263391	COMPL. DATE 12/13/2016	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 5895 - 6200	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
DEADWOOD UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 266671	COMPL. DATE 06/14/2011	TOTAL DEPTH	8708	PERF. 6164 - 6218	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
WERNER-POPE		WELL #:	1	RRCID -> 279715	COMPL. DATE 03/26/2005	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6102 - 6230	
03	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7165 3	56 9	N	51 51 0 4
04	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6454 3	70 9	N	64 63 0 5
05	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6631 3	108 9	N	98 94 0 9
06	6990 X	6935	-0-	-55	-0-	6860 3	75 9	N	68 69 0 8
07	7223 X	6451	-0-	-772	-0-	6368 3	83 9	N	75 75 0 8
08	7223 X	6258	-0-	-965	-0-	6182 3	76 9	N	69 70 0 7
DEADWOOD JV SWD		WELL #:	4	RRCID -> 285997	COMPL. DATE 07/18/2018	TOTAL DEPTH	6405	PERF. 5868 - 6260	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903							
PANOLA 2 UNIT		WELL #:	15	RRCID -> 283186	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 6106 - 6189	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 284360		COMPL. DATE 04/19/2018			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	705	2	42 9	Y	38	1 8	86
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	687	2	33 9	Y	30	1 8	115
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	708	2	52 9	Y	47	68 1	94
06	720 N	675	-0-	-45	-0-	675	2		Y	-0-	68 1	26
07	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	2		Y	-0-		26
08	775 N	715	-0-	-60	-0-	715	2		Y	-0-	18 1	8
-----												
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 285030		COMPL. DATE 08/29/2018			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116			
03	2325 N	1990	-0-	-335	-0-	1979	2	11 9	Y	10	1 8	50
04	2070 N	2007	-0-	-63	-0-	1983	2	24 9	Y	22	2 8	70
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2166	2	13 9	Y	12		82
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1936	2	20 9	Y	18	55 1 2 8	43
07	2077 N	1958	-0-	-119	-0-	1937	2	21 9	Y	19	1 8	61
08	2170 N	1821	-0-	-349	-0-	1814	2	7 9	Y	6	11 1 1 8	55
-----												
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 286763		COMPL. DATE 03/26/2019			TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 287100		COMPL. DATE 06/01/2018			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 6050			
03	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2336	2	91 9	Y	83	177 1	201
04	2340 X	2227	-0-	-113	-0-	2194	2	33 9	Y	30		231
05	2170 X	2031	-0-	-139	-0-	2009	2	22 9	Y	20		251
06	2340 X	2265	-0-	-75	-0-	2208	2	57 9	Y	52	142 1	161
07	2418 X	2376	-0-	-42	-0-	2337	2	39 9	Y	35		196
*08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2270	2	34 9	Y	31		227
-----												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. ELLIS		309515		WELL #: 1		RRCID -> 243295		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021		
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	55	1	1792 2	N	-0-		-0-
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	53	1	1712 2	N	-0-		-0-
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	54	1	1759 2	N	-0-		-0-
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	142	1	1649 2	N	-0-		-0-
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	142	1	1710 2	N	-0-		-0-
*08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	144	1	1726 2	N	-0-		-0-
-----												
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244224		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974			
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	14	1	450 2	N	-0-		-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380 2	N	-0-		-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370 2	N	-0-		-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	131	1	1520 2	N	-0-		-0-
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	28	1	338 2	N	-0-		-0-
08	372 N	309	-0-	-63	-0-	23	1	286 2	N	-0-		-0-



CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		//CONT.//		309515										
COOKE, J.W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256425	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5714 -	6014	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	71 1	2286 2	N	-0-				-0-
04		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	68 1	2185 2	N	-0-				-0-
05		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	70 1	2266 2	N	-0-				-0-
06		2280 N	2195	-0-	-85	-0-	175 1	2020 2	N	-0-				-0-
07		2325 N	2298	-0-	-27	-0-	175 1	2123 2	N	-0-				-0-
08		2325 N	1957	-0-	-368	-0-	151 1	1806 2	N	-0-				-0-
-----														
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	260770	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	5874 -	5985	
03		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	51 1	1634 2	N	-0-				-0-
04		1740 N	1617	-0-	-123	-0-	49 1	1568 2	N	-0-				-0-
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	52 1	1679 2	N	-0-				-0-
06		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	184 1	2117 2	N	-0-				-0-
07		1674 N	1597	-0-	-77	-0-	122 1	1475 2	N	-0-				-0-
08		1736 N	1102	-0-	-634	-0-	85 1	1017 2	N	-0-				-0-
-----														
HARLETON OIL & GAS INC.		WELL #:		7A	RRCID ->	235893	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	6132 -	6242	
GLASPIE, OCIE		357165												
03		4526 X	4378	-0-	-148	-0-	4378 3		Y	-0-				-0-
04		4710 X	3796	-0-	-914	-0-	3796 3		Y	-0-				-0-
05		4867 X	4232	-0-	-635	-0-	4232 3		Y	-0-				-0-
06		4710 X	3558	-0-	-1152	-0-	3558 3		Y	-0-				-0-
07		4371 X	4250	-0-	-121	-0-	4250 3		Y	-0-				-0-
08		4371 X	4337	-0-	-34	-0-	4337 3		Y	-0-				-0-
-----														
HILL LAKE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	276449	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	5923 -	6040	
03		2387 N	2200	-0-	-187	-0-	2200 3		N	-0-				-0-
04		2370 N	1947	-0-	-423	-0-	1947 3		N	-0-				-0-
05		1891 N	1004	-0-	-887	-0-	1004 3		N	-0-				-0-
06		2130 N	850	-0-	-1280	-0-	850 3		N	-0-				-0-
07		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		N	-0-				-0-
*08		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 3		N	-0-				-0-
-----														
HOELL OPERATING, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	232612	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	6174 -	6224	
LATHAM ESTATES		390873												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	186584	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6220 -	6246	
WILLIAM HEIRS		775851												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3560	2 24 9	N	22	32 1	2
04	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	227	1 3877 2	N	24	23 1	3
						26	9				
05	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	220	1 3781 2	N	27	22 1	8
						30	9				
06	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	216	1 3599 2	N	24	28 1	4
						26	9				
*07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	220	1 3486 2	N	28	26 1	6
						31	9				
*08	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	215	1 3457 2	N	20	19 1	7
						22	9				

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

03	2573 X	1113	-0-	-1460	-0-	1089	2 24 9	N	22	31 1	2
04	2340 X	1868	-0-	-472	-0-	102	1 1741 2	N	23	22 1	3
						25	9				
05	2294 X	1634	-0-	-660	-0-	88	1 1518 2	N	25	21 1	7
						28	9				
06	2220 X	2198	-0-	-22	-0-	123	1 2049 2	N	24	27 1	4
						26	9				
07	1922 X	1665	-0-	-257	-0-	97	1 1538 2	N	27	25 1	6
						30	9				
*08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	100	1 1602 2	N	20	19 1	7
						22	9				

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

03	3348 X	2664	-0-	-684	-0-	2632	2 32 9	N	29	42 1	2
04	3240 X	2878	-0-	-362	-0-	157	1 2686 2	N	32	30 1	4
						35	9				
05	3131 X	2927	-0-	-204	-0-	159	1 2729 2	N	35	29 1	10
						39	9				
06	3030 X	2754	-0-	-276	-0-	154	1 2565 2	N	32	36 1	6
						35	9				
07	2976 X	2707	-0-	-269	-0-	158	1 2508 2	N	37	35 1	8
						41	9				
08	2976 X	2674	-0-	-302	-0-	155	1 2490 2	N	26	25 1	9
						29	9				

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

03	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2760	2 20 9	N	18	27 1	1
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	171	1 2923 2	N	22	20 1	3
						24	9				
05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	167	1 2872 2	N	21	18 1	6
						23	9				
06	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	153	1 2553 2	N	21	23 1	4
						23	9				
07	2635 X	2578	-0-	-57	-0-	151	1 2402 2	N	23	22 1	5
						25	9				
*08	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	156	1 2505 2	N	17	16 1	6
						19	9				

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017										TOTAL DEPTH	9700	PERF. 5859 - 5972	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1991	2	3 9	N	3	5 1		-0-
04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	120	1	2040 2	N	5	4 1		1
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	120	1	2054 2	N	3	3 1		1
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	113	1	1877 2	N	4	4 1		1
07	2232 N	1933	-0-	-299	-0-	114	1	1815 2	N	4	4 1		1
*08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	110	1	1764 2	N	3	3 1		1

  

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017										TOTAL DEPTH	9705	PERF. 5973 - 6040	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

C. E. MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291082 COMPL. DATE 06/02/2021										TOTAL DEPTH	9756	PERF. 3680 - 5969	
*06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-			-0-
*07	DELQ PR	4499	-0-	4499	4499	4499	2		N	-0-			-0-
*08	31 X	NO RPT	-0-	-31	4468				N	NO RPT			-0-

  

SLANT OPERATING, LLC 786697													
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011										TOTAL DEPTH	10255	PERF. 6901 - 6905	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011										TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6295 - 6315	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018										TOTAL DEPTH	10165	PERF. 6398 - 6415	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) SPONTE OPERATING, INC. GLOVIER-HAMILTON		//CONT.//	16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 029908	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6670	PERF. 6537 - 6632
03		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2638 2	11 9	N	10
04		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4359 2	74 9	N	67
05		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4699 2	42 9	N	38
06		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4257 2	95 9	N	86
07		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 2		N	-0-
*08		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177 2		N	-0-

SHARP, BELLE GU		WELL #: 1	RRCID -> 030193	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6638 - 6746	
03	1072 N	583	-0-	-489	-0-	580 2	3 9	Y	3
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	532 2	17 9	Y	15
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	658 2	14 9	Y	13
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2		Y	-0-
08	DLQ G-10	660	-0-	660	660	660 2		Y	-0-

TGNR EAST TEXAS LLC SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 1 C	RRCID -> 214922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10084	PERF. 6516 - 6548	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

GARY GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 267493	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	9601	PERF. 6142 - 6158	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

CGU 35		WELL #: 2	RRCID -> 271804	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6150 - 6160	
03	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150 3		N	-0-
04	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096 3		N	-0-
05	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1129 3		N	-0-
06	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	1068 3		N	-0-
07	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097 3		N	-0-
08	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083 3		N	-0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 288388	COMPL. DATE	09/23/2019	TOTAL DEPTH	9347	PERF. 5984 - 6047	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC				868625							
CARTHAGE LOOP SWD		WELL #:		1	RRCID ->	186390	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5929 - 5979
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		2	RRCID ->	271892	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6204 - 6318
CARTHAGE GAS UNIT 17													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		-0-	

J. W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	281971	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6147 - 6224		
03	1674 X	1458	-0-	-216	-0-	27 1	1420	2	Y	10	10	1	3
						11 9							
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	17 1	941	2	Y	7	7	1	3
						8 9							
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	25 1	1238	2	Y	9	10	1	2
						10 9							
06	1410 N	1285	-0-	-125	-0-	16 1	1260	2	Y	8	6	1	4
						9 9							
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	26 1	1379	2	Y	8	10	1	2
						9 9							
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				Y	NO RPT			2

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		19	RRCID ->	282533	COMPL. DATE	02/10/2017	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6153 - 6227		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #:		1 T	RRCID ->	029896	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6696	PERF. 6100 - 6168		
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	69 1	2333	3	Y	64	53	1	15
						70 9							
04	2190 N	2092	-0-	-98	-0-	60 1	1942	3	Y	82	75	1	22
						90 9							
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	63 1	2055	3	Y	102	110	1	14
						112 9							
06	2250 N	2232	-0-	-18	-0-	64 1	2003	3	Y	150	114	1	50
						165 9							
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	63 1	2081	3	Y	148	153	1	45
						163 9							
*08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	65 1	2056	3	Y	167	188	1	24
						184 9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
BOYNTON		WELL #:		1	RRCID ->	029972	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5820 -	6082
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	942 3	3 9	Y	3	2 1		1
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1036 3	4 9	Y	4	4 1		1
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2103 3	6 9	Y	5	5 1		1
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1848 3	19 9	Y	17	12 1		6
07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2046 3	18 9	Y	16	17 1		5
*08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2024 3	21 9	Y	19	21 1		3
-----												
BRANNON		WELL #:		1	RRCID ->	029973	COMPL. DATE	09/23/1946	TOTAL DEPTH	6273	PERF. 6012 -	6150
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CLARK C		WELL #:		1	RRCID ->	029974	COMPL. DATE	08/01/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5992 -	6100
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		Y	-0-			-0-
04	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1132 3		Y	-0-			-0-
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		Y	-0-			-0-
06	1170 N	1131	-0-	-39	-0-	1131 3		Y	-0-			-0-
07	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174 3		Y	-0-			-0-
08	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1195 3		Y	-0-			-0-
-----												
CLARK D		WELL #:		1	RRCID ->	029975	COMPL. DATE	03/28/1945	TOTAL DEPTH	6603	PERF. 6206 -	6248
03	233 X	233	-0-	-0-	-0-	7 1	226 3	Y	-0-			-0-
04	510 N	434	-0-	-76	-0-	13 1	421 3	Y	-0-			-0-
05	651 N	493	-0-	-158	-0-	15 1	478 3	Y	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	9 1	284 3	Y	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	16 1	522 3	Y	-0-			-0-
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	14 1	458 3	Y	-0-			-0-
-----												
DANIELS B		WELL #:		1 L	RRCID ->	029979	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5986 -	6030
03	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	122 1	6106 3	Y	166	137 1		40
						183 9						
04	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	119 1	5244 3	Y	211	193 1		58
						232 9						
05	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	124 1	5388 3	Y	260	282 1		36
						286 9						
06	6030 X	5489	-0-	-541	-0-	120 1	5143 3	Y	205	173 1		68
						226 9						
07	6231 X	5673	-0-	-558	-0-	124 1	5333 3	Y	196	205 1		59
						216 9						
08	6231 X	5639	-0-	-592	-0-	124 1	5269 3	Y	224	251 1		32
						246 9						
-----												
DANIELS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	029981	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6213	PERF. 5978 -	6086
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1335 3	3 9	Y	3	2 1		1
04	1260 N	1025	-0-	-235	-0-	1022 3	3 9	Y	3	3 1		1
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1147 3	6 9	Y	5	5 1		1
06	1290 N	1124	-0-	-166	-0-	1121 3	3 9	Y	3	3 1		1
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1149 3	4 9	Y	4	4 1		1
08	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1126 3	4 9	Y	4	5 1		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	150	1	1840	3	Y	156	129	1	37
						172	9							
04	3000 N	3468	-0-	468	468	179	1	3070	3	Y	199	182	1	54
						219	9							
05	3100 N	3794	-0-	694	1162	183	1	3341	3	Y	245	265	1	34
						270	9							
06	3224 X	2062	-0-	-1162	-0-	130	1	1720	3	Y	193	163	1	64
						212	9							
07	3534 X	1482	-0-	-2052	-0-	117	1	1161	3	Y	185	193	1	56
						204	9							
08	3534 X	1499	-0-	-2035	-0-	117	1	1151	3	Y	210	236	1	30
						231	9							
-----														
HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206														
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	85	1	1050	3	Y	-0-			-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	57	1	972	3	Y	-0-			-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	55	1	1011	3	Y	-0-			-0-
06	1080 N	979	-0-	-101	-0-	69	1	910	3	Y	-0-			-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	98	1	976	3	Y	-0-			-0-
*08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	97	1	958	3	Y	-0-			-0-
-----														
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062														
03	6417 X	6400	-0-	-17	-0-	6182	3	218	9	Y	198	165	1	47
04	6300 X	5222	-0-	-1078	-0-	4944	3	278	9	Y	253	231	1	69
05	6448 X	6081	-0-	-367	-0-	5739	3	342	9	Y	311	337	1	43
06	5850 X	5809	-0-	-41	-0-	3	1	5744	3	Y	56	80	1	19
						62	9							
07	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6119	3	59	9	Y	54	57	1	16
08	6045 X	5992	-0-	-53	-0-	5924	3	68	9	Y	62	69	1	9
-----														
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380														
03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	127	1	4323	3	Y	38	32	1	9
						42	9							
04	4230 X	4028	-0-	-202	-0-	118	1	3856	3	Y	49	45	1	13
						54	9							
05	4247 X	4101	-0-	-146	-0-	120	1	3915	3	Y	60	65	1	8
						66	9							
06	4290 X	3969	-0-	-321	-0-	121	1	3796	3	Y	47	40	1	15
						52	9							
07	4433 X	4101	-0-	-332	-0-	120	1	3930	3	Y	46	47	1	14
						51	9							
08	4433 X	4099	-0-	-334	-0-	123	1	3920	3	Y	51	58	1	7
						56	9							
-----														
MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178																	
03		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
04		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	6	-0-	6	6	3				Y	-0-					-0-
07		3270 X	3264	-0-	-6	-0-	3260	3	4	9	Y	4	3	1			1
*08		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3868	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
-----																	
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168																	
03		30 X	30	-0-	-0-	-0-	21	3	9	9	Y	8	6	1			2
04		720 N	455	-0-	-265	-0-	446	3	9	9	Y	8	8	1			2
05		434 N	260	-0-	-174	-0-	247	3	13	9	Y	12	12	1			2
06		493 N	493	-0-	-0-	-0-	484	3	9	9	Y	8	7	1			3
07		697 N	697	-0-	-0-	-0-	688	3	9	9	Y	8	11	1			-0-
*08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	744	3	10	9	Y	9	8	1			1
-----																	
PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976																	
03		2046 X	1702	-0-	-344	-0-	26	1	1626	3	Y	45	37	1			11
							50	9									
04		1980 X	1498	-0-	-482	-0-	1435	3	63	9	Y	57	52	1			16
05		1984 X	1463	-0-	-521	-0-	1386	3	77	9	Y	70	76	1			10
06		1650 N	1320	-0-	-330	-0-	1	1	1258	3	Y	55	47	1			18
							61	9									
07		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2327	3	59	9	Y	54	56	1			16
*08		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2645	3	67	9	Y	61	68	1			9
-----																	
PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118																	
03		4216 X	3358	-0-	-858	-0-	51	1	3266	3	Y	37	31	1			9
							41	9									
04		4080 X	3521	-0-	-559	-0-	3468	3	53	9	Y	48	44	1			13
05		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6108	3	65	9	Y	59	64	1			8
06		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	3	1	6311	3	Y	146	106	1			48
							161	9									
07		6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6635	3	154	9	Y	140	146	1			42
*08		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6529	3	175	9	Y	159	178	1			23
-----																	
PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058																	
03		8432 X	8285	-0-	-147	-0-	127	1	8062	3	Y	87	72	1			21
							96	9									
04		7980 X	7051	-0-	-929	-0-	6930	3	121	9	Y	110	101	1			30
05		8215 X	7427	-0-	-788	-0-	7277	3	150	9	Y	136	147	1			19
06		7740 X	6852	-0-	-888	-0-	4	1	6835	3	Y	12	27	1			4
							13	9									
07		7998 X	7318	-0-	-680	-0-	7306	3	12	9	Y	11	12	1			3
08		7998 X	7569	-0-	-429	-0-	7554	3	15	9	Y	14	15	1			2



OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164																	
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	827	3	22	9	Y	20	16	1			5
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	734	3	26	9	Y	24	22	1			7
05		589 N	429	-0-	-160	-0-	397	3	32	9	Y	29	32	1			4
06		810 N	385	-0-	-425	-0-	359	3	26	9	Y	24	20	1			8
07		775 N	370	-0-	-405	-0-	346	3	24	9	Y	22	23	1			7
08		434 N	377	-0-	-57	-0-	348	3	29	9	Y	26	29	1			4
-----																	
CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942																	
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	Y	-0-					-0-
04		420 N	391	-0-	-29	-0-	21	1	370	3	Y	-0-					-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	Y	-0-					-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	3	Y	-0-					-0-
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	Y	-0-					-0-
*08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	3	Y	-0-					-0-
-----																	
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	538	3	Y	-0-					-0-
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	3	Y	-0-					-0-
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	Y	-0-					-0-
06		540 N	496	-0-	-44	-0-	26	1	470	3	Y	-0-					-0-
07		558 N	545	-0-	-13	-0-	32	1	513	3	Y	-0-					-0-
08		496 N	334	-0-	-162	-0-	21	1	313	3	Y	-0-					-0-
-----																	
CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 030142		COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	189	1 3118	3 Y	-0-		-0-
04	3300 X	3075	-0-	-225	-0-	164	1 2911	3 Y	-0-		-0-
05	3410 X	2724	-0-	-686	-0-	148	1 2576	3 Y	-0-		-0-
06	3300 X	2903	-0-	-397	-0-	160	1 2696	3 Y	43	32 1	11
						47	9				
07	3317 X	2911	-0-	-406	-0-	175	1 2675	3 Y	55	54 1	12
						61	9				
08	3317 X	2726	-0-	-591	-0-	176	1 2491	3 Y	54	58 1	8
						59	9				

  

CARTHAGE UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 030143		COMPL. DATE 10/28/1998			TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

CARTHAGE UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 030145		COMPL. DATE 09/28/2011			TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958		
03	4123 X	3810	-0-	-313	-0-	218	1 3592	3 N	-0-		-0-
04	3990 X	3723	-0-	-267	-0-	198	1 3525	3 N	-0-		-0-
05	4123 X	3965	-0-	-158	-0-	216	1 3749	3 N	-0-		-0-
06	3990 X	3815	-0-	-175	-0-	213	1 3602	3 N	-0-		-0-
07	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	243	1 3715	3 N	-0-		-0-
*08	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	263	1 3727	3 N	-0-		-0-

  

WERNER, LOUIS		WELL #: 1		RRCID -> 030146		COMPL. DATE 01/22/1999			TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925		
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	39	1 669	3 Y	-0-		-0-
04	900 N	423	-0-	-477	-0-	22	1 401	3 Y	-0-		-0-
05	682 N	462	-0-	-220	-0-	24	1 438	3 Y	-0-		-0-
06	630 N	456	-0-	-174	-0-	24	1 432	3 Y	-0-		-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	39	1 626	3 Y	-0-		-0-
08	465 N	437	-0-	-28	-0-	27	1 410	3 Y	-0-		-0-

  

DANIELS -C-		WELL #: 2		RRCID -> 035616		COMPL. DATE 02/01/1965			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111		
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	46	1 1573	3 Y	16	13 1	4
						18	9				
04	2790 N	1249	-0-	-1541	-0-	37	1 1191	3 Y	19	18 1	5
						21	9				
05	1891 N	1144	-0-	-747	-0-	33	1 1085	3 Y	24	26 1	3
						26	9				
06	1350 N	1101	-0-	-249	-0-	33	1 1047	3 Y	19	16 1	6
						21	9				
07	1302 N	1101	-0-	-201	-0-	32	1 1049	3 Y	18	19 1	5
						20	9				
08	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	34	1 1072	3 Y	21	23 1	3
						23	9				

  

DANIELS "D"		WELL #: 2 T		RRCID -> 129613		COMPL. DATE 11/20/1988			TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135		
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3	Y	-0-		-0-
04	870 N	698	-0-	-172	-0-	698	3	Y	-0-		-0-
05	744 N	361	-0-	-383	-0-	361	3	Y	-0-		-0-
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3	Y	-0-		-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	Y	-0-		-0-
*08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	Y	-0-		-0-

-----															
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	66	1	2246	3	Y	-0-			-0-
04		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	74	1	2412	3	Y	-0-			-0-
05		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	69	1	2260	3	Y	-0-			-0-
06		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	88	1	2768	3	Y	-0-			-0-
07		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	82	1	2686	3	Y	-0-			-0-
*08		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	86	1	2730	3	Y	-0-			-0-
-----															
HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187															
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-	44	1	541	3	Y	-0-			-0-
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	3	Y	-0-			-0-
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	3	Y	-0-			-0-
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	718	3	Y	-0-			-0-
07		697 N	697	-0-	-0-	-0-	64	1	633	3	Y	-0-			-0-
08		744 N	709	-0-	-35	-0-	65	1	644	3	Y	-0-			-0-
-----															
BELL, C. I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536															
03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-			15
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-			15
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-			15
06		930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-			15
07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			15
08		930 N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-			15
-----															
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148															
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	735	3	18	9	Y	16	13	1	4
04		690 N	664	-0-	-26	-0-	641	3	23	9	Y	21	19	1	6
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	645	3	28	9	Y	25	28	1	3
06		720 N	611	-0-	-109	-0-	588	3	23	9	Y	21	17	1	7
07		682 N	610	-0-	-72	-0-	589	3	21	9	Y	19	20	1	6
08		682 N	633	-0-	-49	-0-	610	3	23	9	Y	21	24	1	3
-----															
PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070															
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	15	1	974	3	Y	-0-			-0-
04		960 N	896	-0-	-64	-0-	896	3			Y	-0-			-0-
05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-			-0-
06		960 N	892	-0-	-68	-0-	892	3			Y	-0-			-0-
07		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-			-0-
*08		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	22	1	1378	3	Y	-0-		-0-
04	1380 N	925	-0-	-455	-0-	925	3			Y	-0-		-0-
05	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028	3			Y	-0-		-0-
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1	1	1384	3	Y	133	133 1	-0-
						146	9						
07	3100 N	3653	-0-	553	553	3481	3	172	9	Y	156	156 1	-0-
*08	3100 N	3348	-0-	248	801	3153	3	195	9	Y	177	152 1	25
-----													
PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015													
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	37	1	2335	3	Y	-0-		-0-
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-		-0-
05	2356 N	2074	-0-	-282	-0-	2074	3			Y	-0-		-0-
06	2310 X	2193	-0-	-117	-0-	1	1	2159	3	Y	30	30 1	-0-
						33	9						
07	2418 X	2290	-0-	-128	-0-	2258	3	32	9	Y	29	29 1	-0-
*08	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2572	3	34	9	Y	31	27 1	4
-----													
COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976													
03	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	527	1	3905	3	Y	95	92 1	24
						105	9						
04	4380 X	3761	-0-	-619	-0-	423	1	3230	3	Y	98	98 1	24
						108	9						
05	4464 X	3805	-0-	-659	-0-	478	1	3208	3	Y	108	118 1	14
						119	9						
06	4350 X	3239	-0-	-1111	-0-	428	1	2711	3	Y	91	83 1	22
						100	9						
07	4495 X	3479	-0-	-1016	-0-	476	1	2962	3	Y	37	51 1	8
						41	9						
08	4495 X	3676	-0-	-819	-0-	504	1	3132	3	Y	36	39 1	5
						40	9						
-----													
CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950													
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	3	Y	-0-		-0-
04	630 N	543	-0-	-87	-0-	28	1	515	3	Y	-0-		-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	3	Y	-0-		-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	3	Y	-0-		-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	584	3	Y	-0-		-0-
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	588	3	Y	-0-		-0-
-----													
PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	434	1	7156	3	Y	88	86	22
						97	9						
04	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	377	1	6713	3	Y	92	92	22
						101	9						
05	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	426	1	7395	3	Y	101	110	13
						111	9						
06	7710 X	7459	-0-	-251	-0-	411	1	6954	3	Y	85	77	21
						94	9						
07	7688 X	7575	-0-	-113	-0-	459	1	6997	3	Y	108	106	23
						119	9						
08	7936 X	5146	-0-	-2790	-0-	332	1	4703	3	Y	101	110	14
						111	9						

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	839	3	Y	3	3	-0-
						3	9						
04	930 N	885	-0-	-45	-0-	47	1	835	3	Y	3	3	-0-
						3	9						
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	50	1	863	3	Y	4	4	-0-
						4	9						
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	50	1	839	3	Y	3	2	1
						3	9						
07	930 N	916	-0-	-14	-0-	56	1	856	3	Y	4	5	-0-
						4	9						
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	61	1	865	3	Y	4	4	-0-
						4	9						

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

03	5115 X	5108	-0-	-7	-0-	735	1	4221	3	Y	138	151	21
						152	9						
04	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	736	1	4140	3	Y	131	125	27
						144	9						
05	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	742	1	4224	3	Y	161	165	23
						177	9						
06	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	722	1	4123	3	Y	133	104	52
						146	9						
07	5177 X	5057	-0-	-120	-0-	750	1	4145	3	Y	147	165	34
						162	9						
08	5177 X	4910	-0-	-267	-0-	711	1	4050	3	Y	135	133	36
						149	9						

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	104	1	1711	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1920 N	1759	-0-	-161	-0-	94	1	1665	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	5340	-0-	2240	-0-	2240	291	5049	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	6653	-0-	3653	-0-	5893	372	6281	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	4200	-0-	1100	-0-	6993	258	3942	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	8807 X	1814	-0-	-6993	-0-	120	1	1694	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
CARTHAGE UNIT		WELL #:		304	RRCID -> 171213		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5658 -	5988	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 171392		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6026 -	6250	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
PARKER UNIT 3		WELL #:		13	RRCID -> 171826		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6178 -	6252	
03	T. A.	9369	-0-	9369	35770	1434	1	7883	3	Y	47	52	1	7
						52	9							
04	T. A.	9494	-0-	9494	45264	1479	1	7963	3	Y	47	44	1	10
						52	9							
05	55068 X	9804	-0-	-45264	-0-	1508	1	8234	3	Y	56	58	1	8
						62	9							
06	9510 X	9434	-0-	-76	-0-	1449	1	7934	3	Y	46	36	1	18
						51	9							
07	9796 X	9652	-0-	-144	-0-	1523	1	8072	3	Y	52	58	1	12
						57	9							
08	9796 X	9722	-0-	-74	-0-	1492	1	8177	3	Y	48	47	1	13
						53	9							
-----														
PIERCE UNIT NO. 4		WELL #:		2	RRCID -> 171966		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6040 -	6262	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	2901	-0-	2901	2901	2882	3	19	9	N	17	13	1	4
08	14B2 EXT	4726	-0-	4726	7627	4693	3	33	9	N	30	26	1	8
-----														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		303	RRCID -> 172986		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5613 -	5934	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	136	-0-	136	136	8	1	128	3	Y	-0-		-0-	
07	136 X	-0-	-0-	-136	-0-					Y	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	643	1	3550	3	Y	228	251	1	34
							251	9							
04		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	604	1	3241	3	Y	219	208	1	45
							241	9							
05		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	594	1	3245	3	Y	268	274	1	39
							295	9							
06		4470 X	4303	-0-	-167	-0-	624	1	3436	3	Y	221	173	1	87
							243	9							
07		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	680	1	3662	3	Y	244	275	1	56
							268	9							
08		4433 X	4207	-0-	-226	-0-	612	1	3346	3	Y	226	222	1	60
							249	9							
PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137															
03		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2016	3	134	9	Y	122	93	1	29
04		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2626	3	189	9	Y	172	154	1	47
05		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2705	3	233	9	Y	212	230	1	29
06		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2458	3	184	9	Y	167	141	1	55
07		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2678	3	176	9	Y	160	167	1	48
*08		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2676	3	200	9	Y	182	204	1	26
BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140															
03		3224 X	2314	-0-	-910	-0-	2311	3	3	9	Y	3	2	1	1
04		3120 X	2314	-0-	-806	-0-	2310	3	4	9	Y	4	4	1	1
05		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3003	3	6	9	Y	5	5	1	1
06		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2905	3	3	9	Y	3	3	1	1
07		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2825	3	4	9	Y	4	4	1	1
*08		3100 N	3265	-0-	165	165	3261	3	4	9	Y	4	5	1	-0-
TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
THOMAS H		WELL #:		2	RRCID ->	182864	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	6281	PERF. 6108 -	6226
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	130 1	4408 3	Y	39	33 1		9
						43 9						
04	4140 X	4079	-0-	-61	-0-	120 1	3903 3	Y	51	46 1		14
						56 9						
05	4247 X	4061	-0-	-186	-0-	118 1	3875 3	Y	62	67 1		9
						68 9						
06	4260 X	4006	-0-	-254	-0-	122 1	3827 3	Y	52	44 1		17
						57 9						
07	4402 X	4090	-0-	-312	-0-	119 1	3916 3	Y	50	52 1		15
						55 9						
08	4402 X	4022	-0-	-380	-0-	121 1	3838 3	Y	57	64 1		8
						63 9						
PRIOR A		WELL #:		3	RRCID ->	193249	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5918 -	5983
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BOWEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	216177	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6064	PERF. 6044 -	0
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	21 3	22 9	Y	20	16 1		5
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	906 3	21 9	Y	19	19 1		5
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	997 3	30 9	Y	27	28 1		4
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	890 3	19 9	Y	17	15 1		6
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1037 3	21 9	Y	19	19 1		6
08	1023 N	794	-0-	-229	-0-	772 3	22 9	Y	20	23 1		3
CLARK C		WELL #:		3	RRCID ->	216828	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5831 -	7222
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		Y	-0-			-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		Y	-0-			-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		Y	-0-			-0-
06	630 N	609	-0-	-21	-0-	609 3		Y	-0-			-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		Y	-0-			-0-
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	629 3		Y	-0-			-0-
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	030081	COMPL. DATE	10/12/1946	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 5898 -	6018
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282		N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282		N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282		N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282		N	-0-			-0-
BURNETT BROS.		WELL #:		7 C	RRCID ->	030084	COMPL. DATE	04/17/1950	TOTAL DEPTH	6449	PERF. 5882 -	6016
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	6467	PERF.	6159 - 6433	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948										TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5886 - 6012	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945										TOTAL DEPTH	6412	PERF.	5974 - 5980	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017										TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5842 - 5969		
03	7378	X	6166	-0-	-1212	-0-	547	1	5605	2	Y	13	14	1	2
							14	9							
*04	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	535	1	7906	2	Y	23	22	1	3
							25	9							
*05	7378	X	4084	-0-	-3294	-0-	489	1	3584	2	Y	10	11	1	2
							11	9							
*06	7140	X	3535	-0-	-3605	-0-	465	1	3064	2	Y	5	6	1	1
							6	9							
*07	7378	X	4534	-0-	-2844	-0-	495	1	4027	2	Y	11	10	1	2
							12	9							
08	7378	X	1789	-0-	-5589	-0-	446	1	1339	2	Y	4	5	1	1
							4	9							

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948										TOTAL DEPTH	6444	PERF.	5854 - 5982	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3255 X	3061	-0-	-194	-0-	123 1	2720 3	Y	198	593 1		58
*04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	218 9	2834 3	Y	213	213 1		58
*05	2883 X	2646	-0-	-237	-0-	130 1	2509 3	Y	20	20 1		58
*06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	234 9	3351 3	Y	15	15 1		58
*07	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	115 1	3848 3	Y	-0-	5 1		-0-
*08	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	22 9	4216 3	Y	-0-			-0-
-----												
DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A												
03	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	164 1	2170 3	Y	-0-			-0-
*04	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	17 9	2186 3	Y	-0-			-0-
*05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	186 1	2287 3	Y	12	12 1		-0-
*06	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	13 9	2350 3	Y	9	9 1		-0-
*07	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	369 1	1507 3	Y	-0-	3 1		-0-
*08	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	10 9	2308 3	Y	-0-			-0-
-----												
HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A												
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	359 1	1491 3	Y	-0-			-0-
*04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	676 1	1767 3	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	3461	-0-	361	361	735 1	2670 3	Y	51	51 1		-0-
*06	3000 N	2804	-0-	-196	165	56 9	2065 3	Y	39	39 1		-0-
*07	2521 N	2356	-0-	-165	-0-	43 9	1663 3	Y	-0-	14 1		-0-
*08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	693 1	1596 3	Y	-0-			-0-
-----												
REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A												
03	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	423 1	5340 3	Y	60			259
04	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	66 9	5725 3	Y	22			281
05	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	409 1	5621 3	Y	46	190 1		137
*06	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	24 9	4839 3	Y	-0-			137
*07	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	423 1	5305 3	Y	-0-			137
*08	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	423 1	5448 3	Y	40			177
						44 9						

-----														
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		6107 X	5124	-0-	-983	-0-	532	1	4592	3	Y	-0-		-0-
*04		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	563	1	5347	3	Y	-0-		-0-
*05		7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	639	1	6767	3	Y	29	29 1	-0-
							32	9						
*06		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	575	1	5267	3	Y	22	22 1	-0-
							24	9						
*07		6138 X	4148	-0-	-1990	-0-	502	1	3646	3	Y	-0-	8 1	-0-
08		6138 X	4554	-0-	-1584	-0-	518	1	4036	3	Y	-0-		-0-
-----														
WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248														
03		5177 X	4225	-0-	-952	-0-	182	1	4043	3	Y	-0-		-0-
*04		5010 X	4045	-0-	-965	-0-	178	1	3867	3	Y	-0-		-0-
*05		5177 X	2992	-0-	-2185	-0-	131	1	2849	3	Y	11	11 1	-0-
							12	9						
06		4260 X	2406	-0-	-1854	-0-	112	1	2284	3	Y	9	9 1	3
							10	9						
*07		4216 X	2393	-0-	-1823	-0-	110	1	2283	3	Y	-0-	3 1	-0-
08		4216 X	2386	-0-	-1830	-0-	110	1	2276	3	Y	-0-		-0-
-----														
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290														
03		589 N	107	-0-	-482	-0-	4	1	103	3	Y	-0-		-0-
*04		570 N	33	-0-	-537	-0-	1	1	32	3	Y	-0-		-0-
*05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	50	50 1	-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	39	39 1	14
*07		124 N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	14 1	-0-
*08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	-0-		-0-
-----														
WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)				//CONT.//	16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	040798										
BROWN, HERMAN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	174355	COMPL. DATE	08/04/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6130 - 6230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	445	314	1	131
*04		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	46	1	985	3	Y	476	476	1	131
							524	9							
*05		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	86	1	1864	3	Y	44	44	1	131
							48	9							
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	56	1	1143	3	Y	34	34	1	12
							37	9							
*07		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	59	1	1221	3	Y	-0-	12	1	-0-
*08		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	61	1	1254	3	Y	-0-			-0-
SOAPE, A. C. GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	178313	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	5937 - 6186		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
GLASPIE, OCIE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	184406	COMPL. DATE	10/23/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6088 - 6984		
03		1178 N	597	-0-	-581	-0-	276	1	321	3	Y	-0-			-0-
*04		894 N	894	-0-	-0-	-0-	281	1	613	3	Y	-0-			-0-
05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	298	1	792	3	Y	-0-			-0-
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	279	1	537	3	Y	-0-			-0-
*07		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	308	1	962	3	Y	-0-			-0-
*08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	291	1	610	3	Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12				WELL #:	8	RRCID ->	189967	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5664 - 5975		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2021															
CARTHAGE GAS UNIT 13				WELL #:	4	RRCID ->	190070	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	5704 - 6002		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BURNETT BROS.				WELL #:	5	RRCID ->	192056	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	5734 - 6012		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A		WELL #: 17		RRCID -> 233299		COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	262	1	974	3	Y	10	15
04	1260 N	614	-0-	-646	-0-	253	1	357	3	Y	4	4
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	4
*06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	-0-
*07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	262	1	435	3	Y	8	6
*08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	262	1	820	3	Y	-0-	6
BACHTELL OIL & GAS, LTD.		042327		RRCID -> 030071		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823			
SHIVERS, VICE		WELL #: 1										
03	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	1738	2	18	9	Y	16	24
04	1800 N	1774	-0-	-26	-0-	1771	2	3	9	Y	3	27
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1783	2	14	9	Y	13	40
06	DLQ G-10	1616	-0-	1616	1616	1606	2	10	9	Y	9	7
07	DLQ G-10	1895	-0-	1895	3511	1886	2	9	9	Y	8	15
*08	1600 N	1910	-0-	310	3821	1898	2	12	9	Y	11	26
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		RRCID -> 079930		COMPL. DATE 09/20/1978			TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178			
DANIELS, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 1										
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	57
		PLUGGED AND ABANDONED		11/14/2017								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 030117		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270			
HICKS GAS UNIT		WELL #: 1 T										
*10	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	180	1	3772	3	N	-0-	-0-
11	3960 X	3918	-0-	-42	-0-	171	1	3747	3	N	-0-	-0-
12	4092 X	4077	-0-	-15	-0-	243	1	3834	3	N	-0-	-0-
01	4092 X	3533	-0-	-559	-0-	252	1	3281	3	N	-0-	-0-
*02	3668 X	1832	-0-	-1836	-0-	102	1	1730	3	N	-0-	-0-
03	4092 X	2387	-0-	-1705	-0-	118	1	2269	3	N	-0-	-0-
04	3960 X	3903	-0-	-57	-0-	228	1	3675	3	N	-0-	-0-
05	4092 X	3231	-0-	-861	-0-	217	1	3014	3	N	-0-	-0-
*06	3420 X	3263	-0-	-157	-0-	228	1	3035	3	N	-0-	-0-
*07	4030 X	2454	-0-	-1576	-0-	153	1	2301	3	N	-0-	-0-
08	4030 X	3949	-0-	-81	-0-	253	1	3696	3	N	-0-	-0-
AMERICAN LEGION		WELL #: 1 L		RRCID -> 030148		COMPL. DATE 12/15/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	3	11	9	Y	10	10	0				1
04		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	3	25	9	Y	23	22	0				2
05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	3	39	9	Y	35	34	0				3
06		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	3	28	9	Y	25	25	0				3
07		1736 N	1520	-0-	-216	-0-	-0-	1490	3	30	9	Y	27	27	0				3
08		1705 N	1577	-0-	-128	-0-	-0-	1551	3	26	9	Y	24	25	0				2

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						43

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03		1333 N	824	-0-	-509	-0-	-0-	810	3	14	9	Y	13	13	0				1
04		930 N	776	-0-	-154	-0-	-0-	775	3	1	9	Y	1	2	0				-0-
05		787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-						-0-
06		810 N	753	-0-	-57	-0-	-0-	753	3			Y	-0-						-0-
07		806 N	746	-0-	-60	-0-	-0-	746	3			Y	-0-						-0-
08		775 N	749	-0-	-26	-0-	-0-	749	3			Y	-0-						-0-

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

03		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	3	25	9	Y	23	22	0				2
04		600 N	439	-0-	-161	-0-	-0-	425	3	14	9	Y	13	14	0				1
05		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-					Y	-0-	1	0				-0-
06		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1910	3	18	9	Y	16	15	0			1
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1796	3	75	9	Y	68	63	0			6
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1692	3	111	9	Y	101	98	0			9
06	1680 N	1605	-0-	-75	-0-	1527	3	78	9	Y	71	72	0			8
07	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	1523	3	85	9	Y	77	77	0			8
08	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1597	3	78	9	Y	71	72	0			7

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
*10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
*11	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
*12	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
*01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
*02	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
*03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
*04	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
*05	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
*06	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
*07	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
04	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2764	3	36	9	Y	33	30	0			3
05	3100 N	4502	-0-	1402	-0-	4405	3	97	9	Y	88	83	0			8
06	3000 N	5139	-0-	2139	-0-	3541	3	67	9	Y	61	62	0			7
07	3100 N	4725	-0-	1625	-0-	5166	3	74	9	Y	67	67	0			7
*08	8689 X	3523	-0-	-5166	-0-	3455	3	68	9	Y	62	63	0			6

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3868	3	18	9	Y	16	15	0			1
04	3480 X	925	-0-	-2555	-0-	914	3	11	9	Y	10	10	0			1
05	3596 X	3363	-0-	-233	-0-	3326	3	37	9	Y	34	32	0			3
06	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3774	3	42	9	Y	38	37	0			4
07	3875 X	3541	-0-	-334	-0-	3495	3	46	9	Y	42	42	0			4
08	3875 X	3471	-0-	-404	-0-	3427	3	44	9	Y	40	40	0			4



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
MANGHAM, R. S.		WELL #:		1 L	RRCID ->	030180	COMPL. DATE	03/01/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-				-0-	
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-				-0-	
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-				-0-	
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-				-0-	
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-				-0-	
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-				-0-	
-----																
MCMILLAN, KATE		WELL #:		1	RRCID ->	030182	COMPL. DATE	04/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
03		558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3		Y	-0-				-0-	
04		540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3		Y	-0-				-0-	
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		Y	-0-				-0-	
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		Y	-0-				-0-	
07		527 N	385	-0-	-142	-0-	385	3		Y	-0-				-0-	
08		527 N	463	-0-	-64	-0-	463	3		Y	-0-				-0-	
-----																
POWERS, E. C. GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030185	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	6459	PERF.	6303 -	6326			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
-----																
REEVES-MCMILLAN		WELL #:		1	RRCID ->	030188	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	6072 -	6190			
03		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2896	3	23	9	Y	21	19	0	2	
04		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2383	3	106	9	Y	96	90	0	8	
05		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2241	3	161	9	Y	146	141	0	13	
06		2310 N	2162	-0-	-148	-0-	2050	3	112	9	Y	102	103	0	12	
07		2387 N	2176	-0-	-211	-0-	2058	3	118	9	Y	107	108	0	11	
08		2387 N	2125	-0-	-262	-0-	2034	3	91	9	Y	83	86	0	8	
-----																
ROSS, J. T. UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	030189	COMPL. DATE	02/21/1945	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A				
*02		3164 X	1806	-0-	-1358	-0-	20	1	1786	3	N	-0-			-0-	
*03		3503 X	3123	-0-	-380	-0-	39	1	3084	3	N	-0-			-0-	
*04		3390 X	2758	-0-	-632	-0-	25	1	2733	3	N	-0-			-0-	
*05		3379 X	2688	-0-	-691	-0-	32	1	2656	3	N	-0-			-0-	
*06		3030 X	1238	-0-	-1792	-0-	16	1	1222	3	N	-0-			-0-	
*07		3131 X	1720	-0-	-1411	-0-	29	1	1691	3	N	-0-			-0-	
08		3131 X	2858	-0-	-273	-0-	30	1	2828	3	N	-0-			-0-	
-----																
SHARP-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	030194	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6638 -	6746			
03		1550 X	1098	-0-	-452	-0-	1098	3		N	-0-				-0-	
04		1500 X	972	-0-	-528	-0-	972	3		N	-0-				-0-	
05		1519 X	944	-0-	-575	-0-	944	3		N	-0-				-0-	
06		1050 N	910	-0-	-140	-0-	910	3		N	-0-				-0-	
07		992 N	893	-0-	-99	-0-	893	3		N	-0-				-0-	
08		930 N	921	-0-	-9	-0-	921	3		N	-0-				-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2021

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	119 1	3691 3	N	-0-			-0-
*10	3317 X	2837	-0-	-480	-0-	106 1	2731 3	N	-0-			-0-
11	4230 X	3540	-0-	-690	-0-	131 1	3409 3	N	-0-			-0-
12	4371 X	2664	-0-	-1707	-0-	150 1	2514 3	N	-0-			-0-
*01	4371 X	3319	-0-	-1052	-0-	193 1	3126 3	N	-0-			-0-
02	3556 X	1090	-0-	-2466	-0-	100 1	990 3	N	-0-			-0-
03	3658 X	2246	-0-	-1412	-0-	59 1	2187 3	N	-0-			-0-
04	3540 X	2633	-0-	-907	-0-	169 1	2464 3	N	-0-			-0-
*05	3317 X	1860	-0-	-1457	-0-	77 1	1783 3	N	-0-			-0-
*06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	175 1	3738 3	N	-0-			-0-
*07	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	181 1	5086 3	N	-0-			-0-
*08	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	187 1	5510 3	N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

*09	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065 3		N	-0-			-0-
*10	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772 3		N	-0-			-0-
*11	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235 3		N	-0-			-0-
*12	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247 3		N	-0-			-0-
*01	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594 3		N	-0-			-0-
*02	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 3		N	-0-			-0-
*03	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605 3		N	-0-			-0-
*04	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917 3		N	-0-			-0-
*05	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980 3		N	-0-			-0-
*06	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175 3		N	-0-			-0-
*07	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357 3		N	-0-			-0-
*08	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468 3		N	-0-			-0-

DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2021

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1847 3	28 9	Y	25	23 0		2
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1700 3	68 9	Y	62	59 0		5
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1666 3	106 9	Y	96	92 0		9
06	1770 N	1266	-0-	-504	-0-	1193 3	73 9	Y	66	67 0		8
07	1829 N	1254	-0-	-575	-0-	1176 3	78 9	Y	71	72 0		7
08	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	1559 3	75 9	Y	68	68 0		7

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

03	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2605 3	15 9	Y	14	13 0		1
04	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2671 3	42 9	Y	38	36 0		3
05	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2748 3	63 9	Y	57	55 0		5
06	2550 N	2457	-0-	-93	-0-	2413 3	44 9	Y	40	40 0		5
07	2635 N	2473	-0-	-162	-0-	2427 3	46 9	Y	42	43 0		4
08	2635 N	2414	-0-	-221	-0-	2370 3	44 9	Y	40	40 0		4

-----																
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
WERNER-GENEVA GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030210	COMPL. DATE	10/16/1948	TOTAL DEPTH	6273	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		775 N	666	-0-	-109	-0-	612	3	54	9	Y	49	51	0		4
04		570 N	162	-0-	-408	-0-	162	3			Y	-0-	4	0		-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				-0-
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-				-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
WERNER-POWELL GU		WELL #:		1	RRCID ->	030214	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	6255	PERF. 6042 - 6190					
03		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1475	3	11	9	Y	10	10	0		1
04		1320 N	1204	-0-	-116	-0-	1187	3	17	9	Y	15	15	0		1
05		1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1081	3	26	9	Y	24	23	0		2
06		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1438	3	19	9	Y	17	17	0		2
07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1432	3	20	9	Y	18	18	0		2
08		1116 N	713	-0-	-403	-0-	703	3	10	9	Y	9	10	0		1
-----																
WHITFIELD UN.		WELL #:		1	RRCID ->	030220	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	6409	PERF. 6100 - 6290					
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-				-0-
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-				-0-
05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-				-0-
06		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-				-0-
07		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-				-0-
*08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-				-0-
-----																
BRASHER, J. D.		WELL #:		4	RRCID ->	101030	COMPL. DATE	07/17/1981	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6398 - 6404					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BRASHER, J. D.		WELL #:		3	RRCID ->	105725	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	6805	PERF. 6406 - 6419					
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-				-0-
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-				-0-
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-				-0-
06		420 N	21	-0-	-399	-0-	21	3			N	-0-				-0-
07		310 N	6	-0-	-304	-0-	6	3			N	-0-				-0-
08		279 N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-				-0-
-----																
MATTHEWS, S.E. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	131556	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6324 - 6358					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
EDDY, EMMA		WELL #:		5	RRCID ->	132315	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6144 - 6352					
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-
08		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1317	3	19	9	Y	17	17	0			1
04	810 N	305	-0-	-505	-0-	295	3	10	9	Y	9	9	0			1
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229																
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2244	3	8	9	Y	7	6	0			1
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2361	3	158	9	Y	144	132	0			13
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2197	3	110	9	Y	100	102	0			11
07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2152	3	121	9	Y	110	110	0			11
*08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2074	3	112	9	Y	102	103	0			10
-----																
DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065																
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328																
*09	1920 N	1086	-0-	-834	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*10	1736 N	811	-0-	-925	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	1530 N	781	-0-	-749	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*12	1116 N	703	-0-	-413	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*01	806 N	600	-0-	-206	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*02	728 N	341	-0-	-387	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*03	713 N	488	-0-	-225	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*06	480 N	268	-0-	-212	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*07	651 N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
-----																
WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270																
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	960	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	690 N	214	-0-	-476	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	961 N	716	-0-	-245	-0-	716	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
BAKER, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	180189	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6029 - 6130			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	183026	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6024 - 6202
*09	2880 X	2124	-0-	-756	-0-	2124	3		N	-0-		-0-
*10	2976 X	1706	-0-	-1270	-0-	1706	3		N	-0-		-0-
*11	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3		N	-0-		-0-
12	2201 X	1742	-0-	-459	-0-	1742	3		N	-0-		-0-
*01	2201 X	1671	-0-	-530	-0-	1671	3		N	-0-		-0-
*02	2100 X	674	-0-	-1426	-0-	674	3		N	-0-		-0-
03	2325 X	1030	-0-	-1295	-0-	1030	3		N	-0-		-0-
*04	2250 X	1205	-0-	-1045	-0-	1205	3		N	-0-		-0-
*05	1736 X	1235	-0-	-501	-0-	1235	3		N	-0-		-0-
*06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3		N	-0-		-0-
*07	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-		-0-
*08	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3		N	-0-		-0-

WERNER-BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	184728	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	6026 - 6067
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	184730	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5922 - 6102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-		-0-
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-		-0-

BAKER, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	200445	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6048 - 6198
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1355	3	14 9	Y	13	13 0	1
04	840 N	357	-0-	-483	-0-	353	3	4 9	Y	4	5 0	-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-		-0-
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				Y	-0-		-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ASHTON		220903		WELL #:	1	RRCID ->	030103	COMPL. DATE	11/05/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5942 - 6022
03	4278 X	3964	-0-	-314	-0-	3863	2	101 9	Y	92	104 1	4 8	47
04	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4210	2	92 9	Y	84	69 1	6 8	56
05	4216 X	4054	-0-	-162	-0-	3955	2	99 9	Y	90	105 1	1 8	40
06	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4032	2	101 9	Y	92	71 1	6 8	55
07	4433 X	4277	-0-	-156	-0-	4188	2	89 9	Y	81	108 1	5 8	23
08	4433 X	4240	-0-	-193	-0-	4153	2	87 9	Y	79	71 1	7 8	24

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170															
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5504	2	92	9	Y	84	1	8	220
04	5670	X	5271	-0-	-399	-0-	5226	2	45	9	Y	41	1	8	260
05	5859	X	5541	-0-	-318	-0-	5464	2	77	9	Y	70	142	1	188
06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5493	2	100	9	Y	91	152	1	126
07	5611	X	5473	-0-	-138	-0-	5381	2	92	9	Y	84	1	8	209
*08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5528	2	92	9	Y	84	143	1	149
-----															
PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968															
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971															
03	168	X	43	-0-	-125	-0-	43	2			N	-0-			5
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			5
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			5
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			5
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			5
-----															
NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006															
03	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	1766	2	20	9	Y	18	45	1	46
04	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	1617	2	14	9	Y	13	1	8	58
05	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1348	2	7	9	Y	6			64
06	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	1580	2	11	9	Y	10	34	1	39
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1792	2	12	9	Y	11	1	8	49
*08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1759	2	4	9	Y	4	1	8	52
-----															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	600	1	2780	2	N	31			90
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	540	1	2712	2	N	13			103
05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	520	1	1977	2	N	-0-			103
06	2100	X	1959	-0-	-141	-0-	340	1	1619	2	N	-0-			103
07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	480	1	1870	2	N	1			104
*08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	620	1	2851	2	N	17			121

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) FAULCONER, VERNON E., INC. BORDERS, E.		//CONT.// //CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
				263701		WELL #:	1 C	RRCID -> 030048	COMPL. DATE 07/01/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5948 - 6010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2328 N	2328	-0-	-0-	465	1	1760	2	N	94			164
						103	9							
04		1777 N	1777	-0-	-0-	360	1	1400	2	N	15			179
						17	9							
05		1583 N	1583	-0-	-0-	465	1	1106	2	N	11			190
						12	9							
06		2040 N	868	-0-	-1172	315	1	553	2	N	-0-			190
07		1829 N	1508	-0-	-321	310	1	1198	2	N	-0-			190
08		1581 N	1166	-0-	-415	280	1	886	2	N	-0-			190
-----														
DEBERRY, W. H.				WELL #:	1	RRCID -> 030241	COMPL. DATE 06/12/1946	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6057 - 6071				
03		3956 X	3956	-0-	-0-	465	1	3382	2	N	99	190	1	58
						109	9							
04		3209 X	3209	-0-	-0-	405	1	2617	2	N	170			228
						187	9							
05		2347 X	2347	-0-	-0-	435	1	1911	2	N	1			229
						1	9							
06		1980 X	1014	-0-	-966	180	1	834	2	N	-0-	186	1	43
07		2046 X	156	-0-	-1890	60	1	96	2	N	-0-			43
*08		2511 X	2511	-0-	-0-	375	1	2121	2	N	14			57
						15	9							
-----														
HOLMES, PRIESTLY				WELL #:	1	RRCID -> 030243	COMPL. DATE 10/08/1945	TOTAL DEPTH	6412	PERF. 5868 - 5969				
03		3742 X	3742	-0-	-0-	620	1	2969	2	N	139	179	1	127
						153	9							
04		3468 X	3468	-0-	-0-	600	1	2810	2	N	53			180
						58	9							
05		3575 X	3575	-0-	-0-	620	1	2933	2	N	20			200
						22	9							
06		3455 X	3455	-0-	-0-	600	1	2802	2	N	48	180	1	68
						53	9							
07		3225 X	3225	-0-	-0-	620	1	2586	2	N	17			85
						19	9							
*08		3394 X	3394	-0-	-0-	600	1	2774	2	N	18			103
						20	9							
-----														
HARLETON OIL & GAS INC. BURNETT BROS.				WELL #:	3	RRCID -> 030082	COMPL. DATE 03/10/2001	TOTAL DEPTH	6454	PERF. 5736 - 6008				
03		2620 N	2620	-0-	-0-	2620	3			N	-0-			-0-
04		2356 N	2356	-0-	-0-	2356	3			N	-0-			-0-
05		2449 N	1700	-0-	-749	1700	3			N	-0-			-0-
06		2550 N	1061	-0-	-1489	1061	3			N	-0-			-0-
07		2710 N	2710	-0-	-0-	2710	3			N	-0-			-0-
*08		2164 N	2164	-0-	-0-	2164	3			N	-0-			-0-
-----														
BLANKENSHIP GU				WELL #:	1 L	RRCID -> 030156	COMPL. DATE 02/17/2000	TOTAL DEPTH	6194	PERF. 5876 - 6067				
03		2622 N	2622	-0-	-0-	2610	3	12	9	N	11	168	1	20
04		2593 N	2593	-0-	-0-	2488	3	105	9	N	95			115
05		2625 N	2625	-0-	-0-	2618	3	7	9	N	6			121
06		2550 N	2439	-0-	-111	2411	3	28	9	N	25			146
07		2635 N	2447	-0-	-188	2415	3	32	9	N	29			175
08		2635 N	2631	-0-	-4	2620	3	11	9	N	10	164	1	21

-----												
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
HILL LAKE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178753	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5706 - 6028
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2573 X	2084	-0-	-489	-0-	2084	3	N	-0-			-0-
04	2520 X	2488	-0-	-32	-0-	2488	3	N	-0-			-0-
05	2604 X	2601	-0-	-3	-0-	2601	3	N	-0-			-0-
06	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3	N	-0-			-0-
07	2573 X	2498	-0-	-75	-0-	2498	3	N	-0-			-0-
*08	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3	N	-0-			-0-
-----												
BOLES, A.M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	178875	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6305 - 6336
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	3	Y	-0-			-0-
04	870 N	655	-0-	-215	-0-	655	3	Y	-0-			-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	Y	-0-			-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	Y	-0-			-0-
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	Y	-0-			-0-
08	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	3	Y	-0-			-0-
-----												
WERNER-SMITH		WELL #:		2A	RRCID ->	180480	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	5691 - 5904
03	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3	N	-0-			-0-
04	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3	N	-0-			-0-
05	3286 X	2211	-0-	-1075	-0-	2211	3	N	-0-			-0-
06	3180 X	2868	-0-	-312	-0-	2868	3	N	-0-			-0-
07	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3	N	-0-			-0-
*08	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3	N	-0-			-0-
-----												
REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	183182	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6088 - 6094
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	644	3	1769 9	N	1608	1404 1	360
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	690	3	1522 9	N	1384	1588 1	156
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	585	3	1593 9	N	1448	1426 1	178
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	677	3	1621 9	N	1474	1357 1	295
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	404	3	1646 9	N	1496	1619 1	172
*08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	56	3	1698 9	N	1544	1420 1	296
-----												
BORDERS-SMITH #3		WELL #:		1A	RRCID ->	185174	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5928 - 5943
03	2294 N	1862	-0-	-432	-0-	1862	3		N	-0-		-0-
04	2130 N	1728	-0-	-402	-0-	1728	3		N	-0-		-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-		-0-
06	1800 N	1551	-0-	-249	-0-	1551	3		N	-0-		-0-
07	1798 N	1543	-0-	-255	-0-	1543	3		N	-0-		-0-
08	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	1554	3		N	-0-		-0-
-----												
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	189329	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5971 - 6237
03	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2919	3	6 9	N	5	172 1	25
04	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2699	3	46 9	N	42		67
05	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2792	3	78 9	N	71		138
06	2820 N	2719	-0-	-101	-0-	2707	3	12 9	N	11		149
07	2852 N	2728	-0-	-124	-0-	2726	3	2 9	N	2		151
08	2883 N	2483	-0-	-400	-0-	2483	3		N	-0-		151
-----												
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		1B	RRCID ->	190976	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6351	PERF.	5933 - 6263
03	682 N	646	-0-	-36	-0-	609	3	37 9	N	34		65
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	587	3	28 9	N	25		90
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	593	3	31 9	N	28		118
06	630 N	550	-0-	-80	-0-	531	3	19 9	N	17		135
07	651 N	597	-0-	-54	-0-	572	3	25 9	N	23		158
08	620 N	607	-0-	-13	-0-	581	3	26 9	N	24	157 1	25



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165										
CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #: 8B		RRCID -> 192452		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3911 3	72 9	N	65			110
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 3		N	-0-			110
05	3410 X	2417	-0-	-993	-0-	2417 3		N	-0-			110
06	3300 X	2079	-0-	-1221	-0-	2079 3		N	-0-			110
07	3410 X	3165	-0-	-245	-0-	3165 3		N	-0-			110
*08	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 3		N	-0-			110
-----												
ALLISON		WELL #: 1B		RRCID -> 197077		COMPL. DATE 03/12/2004			TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031			
03	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1579 3	110 9	N	100			126
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1612 3	21 9	N	19			145
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1626 3	98 9	N	89	166 1		68
06	1620 N	1563	-0-	-57	-0-	1552 3	11 9	N	10			78
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1760 3	25 9	N	23			101
08	1736 N	1467	-0-	-269	-0-	1430 3	37 9	N	34			135
-----												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A		WELL #: 1B		RRCID -> 197451		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353			
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3		N	-0-			-0-
04	1890 N	1714	-0-	-176	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
06	1950 N	1464	-0-	-486	-0-	1464 3		N	-0-			-0-
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3		N	-0-			-0-
*08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3		N	-0-			-0-
-----												
WERNER "H"		WELL #: 1		RRCID -> 201182		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058			
03	2573 X	1685	-0-	-888	-0-	1628 3	57 9	N	52			153
04	2490 X	1378	-0-	-1112	-0-	1378 3		N	-0-			153
05	2418 X	981	-0-	-1437	-0-	940 3	41 9	N	37			190
06	1620 N	581	-0-	-1039	-0-	570 3	11 9	N	10	162 1		38
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3		N	-0-			38
*08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3		N	-0-			38
-----												
GUILL, J.C.		WELL #: 1		RRCID -> 203236		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070			
03	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5088 3	53 9	N	48			118
04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3848 3	31 9	N	28	1 8		145
05	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4588 3	36 9	N	33			178
06	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4228 3	17 9	N	15			193
07	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3754 3	26 9	N	24	169 1		48
*08	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4311 3	20 9	N	18			66
-----												
HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #: 12A		RRCID -> 214913		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095			
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3		Y	-0-			-0-
04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 3		Y	-0-			-0-
05	2728 N	2496	-0-	-232	-0-	2496 3		Y	-0-			-0-
06	2640 N	2418	-0-	-222	-0-	2418 3		Y	-0-			-0-
07	2573 N	2491	-0-	-82	-0-	2491 3		Y	-0-			-0-
08	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	2490 3		Y	-0-			-0-
-----												
CGU 11		WELL #: 11A		RRCID -> 215274		COMPL. DATE 09/27/2005			TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990			
03	5394 X	4925	-0-	-469	-0-	4925 3		Y	-0-			-0-
04	5070 X	4992	-0-	-78	-0-	4992 3		Y	-0-			-0-
05	5146 X	3602	-0-	-1544	-0-	3602 3		Y	-0-			-0-
06	4770 X	2896	-0-	-1874	-0-	2896 3		Y	-0-			-0-
07	5146 X	5034	-0-	-112	-0-	5034 3		Y	-0-			-0-
08	5146 X	4772	-0-	-374	-0-	4772 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
REED, W. M.		WELL #:		9A	RRCID ->	215982	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6222 - 6339	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6820 X	6477	-0-	-343	-0-	6477	3		Y	-0-			-0-
04	6600 X	6497	-0-	-103	-0-	6497	3		Y	-0-			-0-
05	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3		Y	-0-			-0-
06	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3		Y	-0-			-0-
07	6727 X	6474	-0-	-253	-0-	6474	3		Y	-0-			-0-
08	6944 X	6577	-0-	-367	-0-	6577	3		Y	-0-			-0-
-----													
WILTCHER, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	222281	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6126 - 6239	
03	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	1822	3		Y	-0-			100
04	1950 N	1670	-0-	-280	-0-	1670	3		Y	-0-			100
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1780	3	3 9	Y	3			103
06	1770 N	1672	-0-	-98	-0-	1672	3		Y	-0-			103
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1863	3	22 9	Y	20			123
*08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1781	3	39 9	Y	35			158
-----													
ALLISON		WELL #:		2B	RRCID ->	223521	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5885 - 5990	
03	3224 X	3000	-0-	-224	-0-	3000	3		N	-0-			-0-
04	3120 X	3062	-0-	-58	-0-	3062	3		N	-0-			-0-
05	3193 X	3090	-0-	-103	-0-	3090	3		N	-0-			-0-
06	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3		N	-0-			-0-
07	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3		N	-0-			-0-
08	3162 X	2718	-0-	-444	-0-	2718	3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		29A	RRCID ->	224905	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5729 - 6011	
03	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3		N	-0-			-0-
04	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	3		N	-0-			-0-
05	4402 X	4239	-0-	-163	-0-	4239	3		N	-0-			-0-
06	4410 X	4104	-0-	-306	-0-	4104	3		N	-0-			-0-
07	4557 X	4240	-0-	-317	-0-	4240	3		N	-0-			-0-
08	4557 X	4245	-0-	-312	-0-	4245	3		N	-0-			-0-
-----													
HIBBARD ENERGY, LP		383757											
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	030063	COMPL. DATE	06/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5854 - 5922	
03	DLQ G-10	221	-0-	221	487	221	2		Y	-0-			41
04	699 N	212	-0-	-487	-0-	212	2		Y	-0-			41
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			41
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			41
*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			41
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		Y	-0-			41
-----													
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.		660694											
SEALEY-ALLEN		WELL #:		1 C	RRCID ->	029892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6277 - 6281	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) PHILLIPS, JACK L. CO. BOX GAS UNIT		//CONT.//	16032 650 663109	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		435 N	435	-0-	-0-	18 1	409 2	N	7			69
04		420 N	400	-0-	-20	8 9 18 1	373 2	N	8			77
05		465 N	308	-0-	-157	9 9 15 1	291 2	N	2			79
06		420 N	372	-0-	-48	2 9 18 1	354 2	N	-0-			79
07		403 N	176	-0-	-227	15 1	161 2	N	-0-			79
*08		376 N	376	-0-	-0-	18 1	358 2	N	-0-			79

PROLINE ENERGY RESOURCES INC WERNER-NEEDHAM			681327									
		WELL #:	1 T	RRCID ->	029932	COMPL. DATE	11/14/1949	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5950 -	6022
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT-TWOMEY												
		WELL #:	1C	RRCID ->	196153	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	6076	PERF.	6023 -	6033
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD. ROQUEMORE, ET AL			687208									
		WELL #:	14	RRCID ->	205932	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6319 -	6327
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2021												

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC OWENS			722890									
		WELL #:	1 L	RRCID ->	030270	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5975 -	6040
03	6479 X	6112	-0-	-367	-0-	279 1	5832 2	N	1	182 1		75
04	6240 X	5851	-0-	-389	-0-	1 9 270 1	5581 2	N	-0-			75
05	6448 X	6277	-0-	-171	-0-	279 1	5998 2	N	-0-			75
06	6030 X	5994	-0-	-36	-0-	264 1	5730 2	N	-0-			75
07	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	272 1	5795 2	N	121	174 1		22
08	6262 X	5888	-0-	-374	-0-	133 9 270 1	5618 2	N	-0-			22

SHAW UNIT												
		WELL #:	1	RRCID ->	030272	COMPL. DATE	10/14/1945	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5920 -	6015
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	448	2	Y	2	4	1	-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	2	9	63	1	Y	3	3	1	-0-
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	3	9	424	1	Y	62	39	1	23
06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	68	9	399	1	Y	77	86	1	14
*07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	85	9	400	1	Y	87	81	1	20
*08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	96	9	405	1	Y	62	60	1	22
						68	9							
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019														
03	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	261	1	5723	2	N	-0-			-0-
04	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	268	1	5943	2	N	-0-			-0-
05	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	294	1	6032	2	N	-0-			-0-
06	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	279	1	5998	2	N	-0-			-0-
*07	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	288	1	4966	2	N	-0-			-0-
*08	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	276	1	5756	2	N	-0-			-0-
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015														
03	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4891	2	67	9	Y	61	73	1	13
04	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4911	2	61	9	Y	55	44	1	24
05	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4852	2	55	9	Y	50	65	1	9
06	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4558	2	41	9	Y	37	21	1	25
*07	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4682	2	47	9	Y	43	43	1	25
*08	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4637	2	42	9	Y	38	41	1	22



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

03	5332	X	3824	-0-	-1508	-0-	3589	2	235	9	Y	214	294	1					7
04	4740	X	3715	-0-	-1025	-0-	3537	2	178	9	Y	162	142	1					27
05	4402	X	3451	-0-	-951	-0-	3275	2	176	9	Y	160	136	1					51
06	4080	X	3294	-0-	-786	-0-	3159	2	135	9	Y	123	140	1					34
07	3844	X	3422	-0-	-422	-0-	3273	2	149	9	Y	135	135	1					34
08	3844	X	3454	-0-	-390	-0-	3324	2	130	9	Y	118	137	1					15

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

03	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	1104	1	11036	2	Y	62	65	1					27
04	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	1076	1	10311	2	Y	53	62	1					18
05	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	1091	1	10400	2	Y	50	63	1					5
06	11310	X	11296	-0-	-14	-0-	1069	1	10175	2	Y	47	33	1					19
*07	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	1103	1	10596	2	Y	52	33	1					38
*08	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	1115	1	10586	2	Y	44	69	1					13

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

03	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	4015	2	53	9	Y	48	48	1					18
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4089	2	76	9	Y	69	86	1					1
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4256	2	46	9	Y	42	24	1					19
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4180	2	35	9	Y	32	44	1					7
*07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4239	2	33	9	Y	30	21	1					16
*08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4424	2	35	9	Y	32	43	1					5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851											
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	387 1	4208 2	Y	12	66
							13 9				
04		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	338 1	3855 2	Y	12	78
							13 9				
05		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	381 1	3896 2	Y	6	84
							7 9				
06		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	356 1	3781 2	Y	2	86
							2 9				
07		4123 X	3698	-0-	-425	-0-	393 1	3298 2	Y	6	92
							7 9				
*08		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	385 1	3831 2	Y	26 68 1	50
							29 9				
THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930											
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		Y	-0-	-0-
04		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		Y	-0-	-0-
05		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		Y	-0-	-0-
06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		Y	-0-	-0-
*07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		Y	-0-	-0-
*08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		Y	-0-	-0-
WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932											
03		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	310 1	6423 2	Y	41 43 1	19
							45 9				
04		6510 X	6493	-0-	-17	-0-	300 1	6150 2	Y	39 41 1	17
							43 9				
05		6727 X	6713	-0-	-14	-0-	310 1	6367 2	Y	33 37 1	13
							36 9				
06		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	300 1	6118 2	Y	29 36 1	6
							32 9				
*07		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	310 1	6120 2	Y	27 18 1	15
							30 9				
08		6417 X	6407	-0-	-10	-0-	300 1	6074 2	Y	30 35 1	10
							33 9				
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910											
03		4712 X	4413	-0-	-299	-0-	558 1	3855 2	Y	-0-	-0-
04		4560 X	4048	-0-	-512	-0-	540 1	3508 2	Y	-0-	-0-
05		4712 X	3985	-0-	-727	-0-	558 1	3427 2	Y	-0-	-0-
06		4620 X	3810	-0-	-810	-0-	540 1	3270 2	Y	-0-	-0-
*07		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	558 1	3864 2	Y	-0-	-0-
*08		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	558 1	3893 2	Y	-0-	-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851											
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-			-0-	
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-			-0-	
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-			-0-	
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-			-0-	
*07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-			-0-	
*08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-			-0-	
-----														
COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072														
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	2	1	9	Y	1	1	-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y			-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y			-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y			-0-
*07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y			-0-
*08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y			-0-
-----														
FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089														
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y			-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y			-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y			-0-
06	1560	N	819	-0-	-741	-0-	819	2			Y			-0-
07	1612	N	866	-0-	-746	-0-	866	2			Y			-0-
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y			-0-

-----												
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014												
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-
07		248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-
*08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-
-----												
FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981												
03		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	462	1	4059	2	Y	16 13 1 6
04		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	450	1	3986	2	Y	9 14 1 1
05		4185 X	4090	-0-	-95	-0-	418	1	3665	2	Y	6 7
06		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	450	1	4076	2	Y	7 13 1 1
*07		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	458	1	4077	2	Y	10 11
*08		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	463	1	4047	2	Y	4 13 1 2
-----												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												

-----													
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	248	1	3842	2	Y	8	8 1	2
						9	9						
04	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	240	1	3877	2	Y	7	8 1	1
						8	9						
05	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	248	1	3998	2	Y	7	6 1	2
						8	9						
06	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	240	1	3783	2	Y	8	9 1	1
						9	9						
*07	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	248	1	3810	2	Y	8	8 1	1
						9	9						
08	3410 X	2933	-0-	-477	-0-	187	1	2738	2	Y	7	7 1	1
						8	9						
-----													
LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086													
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3 9	Y	3	2 1		1
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2 9	Y	2	2 1		1
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3 9	Y	3	3 1		1
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	712	2	2 9	Y	2	3 1		-0-
07	589 N	524	-0-	-65	-0-	521	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	614	2	2 9	Y	2	1 1		1
-----													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	310 1	1230 2	Y	25	24 1		3
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	293 1	1207 2	Y	22	22 1		3
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	310 1	1202 2	Y	23	23 1		3
06	1530 N	1517	-0-	-13	-0-	300 1	1194 2	Y	21	21 1		3
07	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	310 1	1174 2	Y	13	14 1		2
*08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	286 1	1073 2	Y	10	11 1		1
-----												
CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071												
03	T. A.	397	-0-	397	1912	394 2	3 9	Y	3	3 1		1
04	T. A.	390	-0-	390	2302	387 2	3 9	Y	3	3 1		1
05	T. A.	640	-0-	640	2942	636 2	4 9	Y	4	4 1		1
06	3000 N	462	-0-	-2538	404	458 2	4 9	Y	4	4 1		1
*07	826 N	422	-0-	-404	-0-	416 2	6 9	Y	5	5 1		1
*08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	610 2	2 9	Y	2	2 1		1
-----												
HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6016 - 8130												
03	310 X	167	-0-	-143	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014												
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		Y	-0-			-0-
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		Y	-0-			-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		Y	-0-			-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		Y	-0-			-0-
*07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		Y	-0-			-0-
*08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012														
03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3943	2	141	9	Y	128	123	1	33
04	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3426	2	188	9	Y	171	130	1	74
05	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3500	2	167	9	Y	152	199	1	27
06	3780 X	3437	-0-	-343	-0-	3310	2	127	9	Y	115	65	1	77
07	3906 X	3535	-0-	-371	-0-	3391	2	144	9	Y	131	131	1	77
08	3906 X	3427	-0-	-479	-0-	3300	2	127	9	Y	115	125	1	67
-----														
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868														
03	5394 X	5357	-0-	-37	-0-	5336	2	21	9	N	19	29	1	2
04	5160 X	5053	-0-	-107	-0-	5031	2	22	9	N	20	14	1	8
05	5952 X	5237	-0-	-715	-0-	5217	2	20	9	N	18	14	1	12
06	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5666	2	18	9	N	16	27	1	1
*07	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5696	2	22	9	N	20	13	1	8
*08	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5739	2	18	9	N	16	22	1	2
-----														
CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057														
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984														
03	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6488	2	32	9	N	29	29	1	11
04	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6140	2	37	9	N	34	40	1	5
05	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6381	2	31	9	N	28	25	1	8
06	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5748	2	28	9	N	25	25	1	8
*07	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5779	2	30	9	N	27	25	1	10
*08	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6072	2	26	9	N	24	25	1	9

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	450	1	1431	2	N	5			9
						6	9							
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	450	1	1306	2	N	7	11	1	5
						8	9							
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	463	1	1284	2	N	11	11	1	5
						12	9							
06	1830 N	1685	-0-	-145	-0-	448	1	1225	2	N	11	10	1	6
						12	9							
07	1829 N	1619	-0-	-210	-0-	465	1	1144	2	N	9	10	1	5
						10	9							
*08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	465	1	1129	2	N	13	12	1	6
						14	9							
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962														
03	8153 X	7540	-0-	-613	-0-	7499	2	41	9	N	37	37	1	8
04	7650 X	7206	-0-	-444	-0-	7172	2	34	9	N	31	35	1	4
05	7719 X	7285	-0-	-434	-0-	7248	2	37	9	N	34	28	1	10
06	7440 X	6953	-0-	-487	-0-	6913	2	40	9	N	36	41	1	5
07	7533 X	7119	-0-	-414	-0-	7082	2	37	9	N	34	34	1	5
08	7533 X	6973	-0-	-560	-0-	6940	2	33	9	N	30	30	1	5
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976														
03	12090 X	10841	-0-	-1249	-0-	10799	2	42	9	N	38	38	1	15
04	11310 X	10291	-0-	-1019	-0-	10244	2	47	9	N	43	52	1	6
05	11563 X	10318	-0-	-1245	-0-	10276	2	42	9	N	38	33	1	11
06	10980 X	9688	-0-	-1292	-0-	9652	2	36	9	N	33	33	1	11
07	11067 X	10146	-0-	-921	-0-	10107	2	39	9	N	35	33	1	13
08	10850 X	10449	-0-	-401	-0-	10413	2	36	9	N	33	33	1	13
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935														
03	7564 X	6722	-0-	-842	-0-	6711	2	11	9	N	10	10	1	2
04	6870 X	6383	-0-	-487	-0-	6374	2	9	9	N	8	9	1	1
05	6944 X	6497	-0-	-447	-0-	6486	2	11	9	N	10	8	1	3
06	6660 X	6180	-0-	-480	-0-	6170	2	10	9	N	9	11	1	1
07	6727 X	6348	-0-	-379	-0-	6338	2	10	9	N	9	9	1	1
08	6727 X	6271	-0-	-456	-0-	6262	2	9	9	N	8	8	1	1
-----														
HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942														
03	3286 X	2910	-0-	-376	-0-	2898	2	12	9	N	11	11	1	4
04	3090 X	2743	-0-	-347	-0-	2729	2	14	9	N	13	15	1	2
05	3131 X	2740	-0-	-391	-0-	2729	2	11	9	N	10	9	1	3
06	3000 X	2404	-0-	-596	-0-	2394	2	10	9	N	9	9	1	3
07	2976 X	2581	-0-	-395	-0-	2570	2	11	9	N	10	9	1	4
08	2914 X	2504	-0-	-410	-0-	2494	2	10	9	N	9	9	1	4
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936														
03	5208 X	4596	-0-	-612	-0-	4571	2	25	9	N	23	23	1	5
04	4770 X	4632	-0-	-138	-0-	4612	2	20	9	N	18	21	1	2
05	5146 X	4748	-0-	-398	-0-	4725	2	23	9	N	21	17	1	6
06	4980 X	4428	-0-	-552	-0-	4404	2	24	9	N	22	25	1	3
*07	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5379	2	23	9	N	21	21	1	3
*08	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5453	2	21	9	N	19	19	1	3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	291 2	4 9 N	4	4	4 1		1
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	258 2	4 9 N	4	4	4 1		1
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	285 2	4 9 N	4	4	4 1		1
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	289 2	3 9 N	3	4	4 1		-0-
*07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	295 2	4 9 N	4	3	3 1		1
*08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272 2	3 9 N	3	4	4 1		-0-
-----												
MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038												
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
*07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984												
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	463 1	712 2 N	-0-				-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	450 1	662 2 N	-0-				-0-
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	465 1	672 2 N	-0-				-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	450 1	650 2 N	-0-				-0-
*07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	465 1	676 2 N	-0-				-0-
*08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	465 1	668 2 N	-0-				-0-
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975												
03	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4479 2	23 9 N	21	21	1 1		4
04	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4406 2	20 9 N	18	18	1 1		2
05	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4841 2	22 9 N	20	16	1 1		6
06	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4669 2	23 9 N	21	21	1 1		3
*07	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4773 2	22 9 N	20	20	1 1		3
08	4588 X	4476	-0-	-112	-0-	4457 2	19 9 N	17	17	1 1		3
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936												
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 2		N	-0-			-0-
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 2		N	-0-			-0-
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
-----												
WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951												
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			-0-
06	750 N	686	-0-	-64	-0-	686 2		N	-0-			-0-
07	775 N	697	-0-	-78	-0-	697 2		N	-0-			-0-
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029														
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
06		420 N	275	-0-	-145	-0-	275	2		N	-0-			-0-
*07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
*08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969														
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	3	3 1	1
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	5	5 1	1
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	N	3	3 1	1
06		270 N	233	-0-	-37	-0-	230	2	3	9	N	3	3 1	1
*07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	N	3	3 1	1
*08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	N	3	3 1	1
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958														
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	104	2	13	9	N	12	12 1	2
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	92	2	10	9	N	9	10 1	1
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	95	2	12	9	N	11	9 1	3
06		120 N	75	-0-	-45	-0-	69	2	6	9	N	5	7 1	1
*07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	107	2	4	9	N	4	4 1	1
*08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	N	3	3 1	1



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	336	1	695	2	N	2	3
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	360	1	1183	2	N	2	2
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	330	1	768	2	N	2	1
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	358	1	661	2	N	4	2
07	1612 N	1060	-0-	-552	-0-	348	1	710	2	N	2	1
*08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	372	1	652	2	N	3	1
-----												
WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642												
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005												
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-	12
04	450 N	261	-0-	-189	-0-	261	2			N	-0-	12
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-	12
06	360 N	129	-0-	-231	-0-	129	2			N	-0-	12
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	12
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	12
-----												
TGNR EAST TEXAS LLC 850990												
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990												
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-	-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-	-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-	-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-	-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-	-0-
*08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052												
03	992 X	633	-0-	-359	-0-	633	3			N	-0-	-0-
04	810 X	646	-0-	-164	-0-	646	3			N	-0-	-0-
05	775 X	642	-0-	-133	-0-	642	3			N	-0-	-0-
06	690 X	486	-0-	-204	-0-	486	3			N	-0-	-0-
07	682 X	455	-0-	-227	-0-	455	3			N	-0-	-0-
08	682 X	453	-0-	-229	-0-	453	3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980												
03	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 4		WELL #:		1 T	RRCID ->	029937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5944 - 6056
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3	N	-0-		-0-
04	2790 X	2319	-0-	-471	-0-	2319	3	N	-0-		-0-
05	3069 X	1474	-0-	-1595	-0-	1474	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	686	-0-	-2314	-0-	686	3	N	-0-		-0-
07	2387 N	766	-0-	-1621	-0-	766	3	N	-0-		-0-
08	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1456	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 5		WELL #:		1 T	RRCID ->	029938	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 5836 - 6058
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CGU 6		WELL #:		1	RRCID ->	029939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5725 - 5946
03	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3	N	-0-		-0-
04	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3	N	-0-		-0-
05	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	-0-		-0-
06	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-		-0-
07	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-		-0-
08	1550 X	1532	-0-	-18	-0-	1532	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 7		WELL #:		1	RRCID ->	029940	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 6040 - 6124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 8		WELL #:		1	RRCID ->	029941	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5870 - 6130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 9		WELL #:		1 T	RRCID ->	029942	COMPL. DATE	11/04/1945	TOTAL DEPTH	6256	PERF. 6010 - 6110
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3	N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3	N	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 10		WELL #:		1	RRCID ->	029943	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 5786 - 6000
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-		-0-
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3	N	-0-		-0-
05	1798 N	1791	-0-	-7	-0-	1791	3	N	-0-		-0-
06	1770 N	1682	-0-	-88	-0-	1682	3	N	-0-		-0-
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3	N	-0-		-0-
*08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		3100 N	3091	-0-	-9	380	3091 3			N	-0-	-0-
04		3000 N	2826	-0-	-174	206	2826 3			N	-0-	-0-
05		3201 X	2995	-0-	-206	-0-	2995 3			N	-0-	-0-
06		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 3			N	-0-	-0-
07		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 3			N	-0-	-0-
*08		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160												
03		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 3			N	-0-	-0-
04		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3			N	-0-	-0-
05		2511 X	1162	-0-	-1349	-0-	1162 3			N	-0-	-0-
06		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 3			N	-0-	-0-
07		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 3			N	-0-	-0-
*08		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000												
03		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6349 3			N	-0-	-0-
04		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 3			N	-0-	-0-
05		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 3			N	-0-	-0-
06		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 3			N	-0-	-0-
07		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 3			N	-0-	-0-
08		3286 X	2381	-0-	-905	-0-	2381 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050												
03		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3			N	-0-	-0-
04		360 N	323	-0-	-37	-0-	323 3			N	-0-	-0-
05		341 N	152	-0-	-189	-0-	152 3			N	-0-	-0-
06		330 N	105	-0-	-225	-0-	105 3			N	-0-	-0-
07		341 N	100	-0-	-241	-0-	100 3			N	-0-	-0-
08		155 N	92	-0-	-63	-0-	92 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053												
03		1488 N	1138	-0-	-350	-0-	1138 3			N	-0-	-0-
04		1290 N	1098	-0-	-192	-0-	1098 3			N	-0-	-0-
05		1302 N	1181	-0-	-121	-0-	1181 3			N	-0-	-0-
06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3			N	-0-	-0-
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3			N	-0-	-0-
*08		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062												
03		682 N	337	-0-	-345	-0-	337 3			N	-0-	-0-
04		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090												
03		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3			N	-0-	-0-
04		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3			N	-0-	-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) TGNR EAST TEXAS LLC CGU 22		//CONT.// 16032 650 //CONT.// 850990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
CGU 22		WELL #: 1 T		RRCID -> 029955		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6154 - 6186		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 23		WELL #: 1		RRCID -> 029956		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6000 - 6182						
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	841	-0-	-244	-0-	841	3			N	-0-					-0-
CGU 25		WELL #: 1		RRCID -> 029958		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 6070 - 6248						
03	2697 N	2454	-0-	-243	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2610 N	2399	-0-	-211	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
05	2697 N	2510	-0-	-187	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
06	2370 N	2349	-0-	-21	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
07	2480 N	2356	-0-	-124	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
08	2511 N	2332	-0-	-179	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
CGU 26		WELL #: 1 T		RRCID -> 029959		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6179 - 6189				
03	434 N	165	-0-	-269	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	420 N	261	-0-	-159	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	434 N	143	-0-	-291	-0-	143	3			N	-0-					-0-
CGU 27		WELL #: 1 T		RRCID -> 029960		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6347		PERF. 6132 - 6204				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CGU 28		WELL #: 1 T		RRCID -> 029961		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6251 - 6340		
03	1612 X	1050	-0-	-562	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	1560 X	277	-0-	-1283	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	2449 N	1168	-0-	-1281	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
CGU 29		WELL #: 1		RRCID -> 029962		COMPL. DATE 05/17/1946		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6262 - 6348						
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	900 N	425	-0-	-475	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	434 N	161	-0-	-273	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CGU 31		WELL #:		1	RRCID ->	029964	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	6474	PERF. 6262 - 6368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1200 N	932	-0-	-268	-0-	932	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1098	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1209 N	1108	-0-	-101	-0-	1108	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 33		WELL #:		1 T	RRCID ->	029966	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 5780 - 5997	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 35		WELL #:		1 T	RRCID ->	029968	COMPL. DATE	02/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6088 - 6108	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128			N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
ROGERS, E. T. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030097	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 5868 - 5920	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030231	COMPL. DATE	09/04/1946	TOTAL DEPTH	6194	PERF. N/A	
03	4433 X	603	-0-	-3830	-0-	603	3		N	-0-	-0-	-0-
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-	-0-
-----												
KYLE, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	030232	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 5065 - 5095	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
SMITH, CLAYBERN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	047490	COMPL. DATE	11/14/1969	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 6065 - 6079	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
FROST-COTTLE UNIT		WELL #:		3 U		RRCID -> 050688		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5994 - 6328		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CGU 20		WELL #:		1 T		RRCID -> 121665		COMPL. DATE 12/03/1946		TOTAL DEPTH 6141		PERF. 6100 - 6130		
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3		N	-0-			-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 14		WELL #:		4-C		RRCID -> 136108		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 5854 - 6048		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CGU 27		WELL #:		8		RRCID -> 151080		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6116 - 6260		
03	651	N	65	-0-	-586	-0-	65	3		N	-0-			-0-
04	630	N	193	-0-	-437	-0-	193	3		N	-0-			-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
-----														
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 154552		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5946 - 5962		
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-			16
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3		Y	-0-			16
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	3		Y	-0-			16
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3		Y	-0-			16
*07	341	N	307	-0-	-34	-0-	264	3	43	9	Y	39	19 1	36
*08	310	N	295	-0-	-15	-0-	288	3	7	9	Y	6		42
-----														
CGU 18		WELL #:		11		RRCID -> 156240		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 6177		PERF. 6053 - 6177		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CGU 9		WELL #:		9		RRCID -> 156286		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5990 - 6132		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 14		WELL #: 9		RRCID -> 157159		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 22		WELL #: 10		RRCID -> 157659		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 5		RRCID -> 160970		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CGU 5		WELL #: 10		RRCID -> 166430		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 6		WELL #: 12		RRCID -> 166491		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-					-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 3			N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 3			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3			N	-0-					-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-		7 3			N	-0-					-0-
-----																
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 177790		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106								
03	1116 N	399	-0-	-717	-0-		399 3			N	-0-					-0-
04	690 N	270	-0-	-420	-0-		270 3			N	-0-					-0-
05	465 N	287	-0-	-178	-0-		287 3			N	-0-					-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-		710 3			N	-0-					-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542 3			N	-0-					-0-
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368 3			N	-0-					-0-
-----																
MOORE, LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 186575		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951								
03	2046 N	1814	-0-	-232	-0-		1814 3			N	-0-					-0-
04	1710 N	1668	-0-	-42	-0-		1666 3		2 9	N	2		2 8			-0-
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-		1882 3			N	-0-					-0-
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		1946 3		1 9	N	1		1 8			-0-
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-		1919 3			N	-0-					-0-
08	1891 N	1861	-0-	-30	-0-		1861 3			N	-0-					-0-

-----														
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			//CONT.//		850990									
MCDANIEL, J.A.			WELL #:		1	RRCID ->	187416	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5880 - 5978		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
03		3968 X	3967	-0-	-1	-0-	3967 3			N	-0-			-0-
04		3810 X	3694	-0-	-116	-0-	3694 3			N	-0-			-0-
05		3937 X	3047	-0-	-890	-0-	3047 3			N	-0-			-0-
06		3840 X	3267	-0-	-573	-0-	3267 3			N	-0-			-0-
07		3968 X	2409	-0-	-1559	-0-	2409 3			N	-0-			-0-
08		3968 X	3404	-0-	-564	-0-	3404 3			N	-0-			-0-
-----														
MARSHALL, HOMER			WELL #:		1 U	RRCID ->	189869	COMPL. DATE	05/18/2002	TOTAL DEPTH	9684	PERF. 6095 - 6218		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KYLE, FRED "A"			WELL #:		4	RRCID ->	194478	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 5986 - 5892		
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-			-0-
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3			N	-0-			-0-
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3			N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3			N	-0-			-0-
*08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-			-0-
-----														
SMITH, J. J.			WELL #:		3 U	RRCID ->	205146	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	9561	PERF. 6105 - 6215		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CGU 9			WELL #:		5	RRCID ->	283460	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 5990 - 6038		
03		3100 X	2935	-0-	-165	-0-	2935 3			N	-0-			-0-
04		3000 X	1943	-0-	-1057	-0-	1943 3			N	-0-			-0-
05		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 3			N	-0-			-0-
06		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 3			N	-0-			-0-
07		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 3			N	-0-			-0-
08		3100 X	2448	-0-	-652	-0-	2448 3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 20			WELL #:		25	RRCID ->	283623	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	6820	PERF. 6100 - 6130		
03		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3			N	-0-			-0-
04		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3			N	-0-			-0-
05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3			N	-0-			-0-
06		1950 N	1074	-0-	-876	-0-	1074 3			N	-0-			-0-
07		1705 N	1243	-0-	-462	-0-	1243 3			N	-0-			-0-
08		1209 N	171	-0-	-1038	-0-	171 3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 3			WELL #:		2PT	RRCID ->	284687	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5985 - 6000		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	439				N	NO RPT			-0-



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
CGU 9		WELL #:		4	RRCID ->	284887	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	5992 - 6038			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CGU 9		WELL #:		8PT	RRCID ->	285650	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6053 - 6100			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CGU 4		WELL #:		4T	RRCID ->	285823	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	5944 - 5987			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	286024	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	5937 - 5956			
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		3	RRCID ->	286095	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	9563	PERF.	6158 - 6225			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900	4900					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900	4900					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900	4900					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900	4900					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900	4900					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4900	4900					Y	-0-			-0-
KYLE, J. R. 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	286136	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	5880 - 5932			
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3				N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3				N	-0-			-0-
05	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3				N	-0-			-0-
06	270 N	123	-0-	-147	-0-	123	3				N	-0-			-0-
07	248 N	37	-0-	-211	-0-	37	3				N	-0-			-0-
08	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	3				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TITAN ROCK E&P, LLC				860931							
BOOTH-FREEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 029903	COMPL. DATE 03/22/1958	TOTAL DEPTH 7211	PERF. 7126	- 7135		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	82 1	1625 2	N	46		154
						51 9					
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	73 1	1488 2	N	149	154 1	149
						164 9					
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	71 1	1415 2	N	18	167 1	-0-
						20 9					
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	65 1	1293 2	N	126		126
						139 9					
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	69 1	1335 2	N	98	171 1	53
						108 9					
*08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	62 1	1187 2	N	10		63
						11 9					
TOWER RESOURCES INC				862857							
MOSS, W.S. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 142102	COMPL. DATE 07/24/1992	TOTAL DEPTH 9671	PERF. 6334	- 6355		
03	620 N	476	-0-	-144	-0-	476 2		N	-0-		-0-
04	1170 N	7	-0-	-1163	-0-	7 2		N	-0-		-0-
05	1209 N	10	-0-	-1199	-0-	10 2		N	-0-		-0-
06	450 N	10	-0-	-440	-0-	10 2		N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
URSUS OIL AND GAS				879300							
MULLINS, O.V. UNIT #1				WELL #: 2 C	RRCID -> 030281	COMPL. DATE 11/16/1956	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 5958	- 5968		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875							
BELL, MATTIE				WELL #: 1 T	RRCID -> 030018	COMPL. DATE 04/28/1949	TOTAL DEPTH 6227	PERF. 6250	- 6288		
03	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2		Y	-0-		150
04	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1751 2	13 9	Y	12		162
05	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		Y	-0-		162
06	2880 X	1544	-0-	-1336	-0-	1519 2	25 9	Y	23		185
07	2976 X	1900	-0-	-1076	-0-	1854 2	46 9	Y	42		227
08	2976 X	1964	-0-	-1012	-0-	1921 2	43 9	Y	39		266
GREEN, J. T.				WELL #: 1	RRCID -> 030019	COMPL. DATE 08/24/1949	TOTAL DEPTH 6861	PERF. 6632	- 6646		
03	3100 N	3561	-0-	461	461	3521 2	40 9	N	36		63
04	2014 N	1553	-0-	-461	-0-	1512 2	41 9	N	37		100
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1181 2	22 9	N	20		120
06	2370 X	1822	-0-	-548	-0-	1790 2	32 9	N	29	126 1	23
07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3553 2	33 9	N	30		53
*08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3851 2	36 9	N	33		86

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.				945936										
BROWN, J. C.				WELL #:	1 U	RRCID ->	030028	COMPL. DATE	05/28/2021	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5748 - 5998	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOLMES, S. L.				WELL #:	1D	RRCID ->	030034	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5896 - 5946	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIRKLE, L. H., DR.				WELL #:	1 T	RRCID ->	030039	COMPL. DATE	03/30/1945	TOTAL DEPTH	6355	PERF.	5904 - 5974	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOOLWORTH, J. D.				WELL #:	1D	RRCID ->	030043	COMPL. DATE	07/10/1991	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5948 - 5972	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KYLE, FRED UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	030227	COMPL. DATE	10/12/1946	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWN, J. C.				WELL #:	8-U	RRCID ->	159261	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5944 - 6064	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS, A. L.				WELL #:	7 U	RRCID ->	183722	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	5954 - 5992	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HOLMES, S.L.		WELL #:		2SW	RRCID ->	224595	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5892 - 5942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)				16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
DANIELS -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	029713	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5815 - 5855
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OWENS -H-				WELL #:	1 U	RRCID ->	029715	COMPL. DATE	10/06/1946	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	5758 - 5782
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT		-0-	

THOMAS -H-				WELL #:	1 U	RRCID ->	029718	COMPL. DATE	10/11/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5888 - 5906
03	3689 X	3646	-0-	-43	-0-	104	1	3542	3	Y	-0-	-0-	
04	3570 X	3224	-0-	-346	-0-	96	1	3128	3	Y	-0-	-0-	
05	3689 X	3330	-0-	-359	-0-	99	1	3231	3	Y	-0-	-0-	
06	3330 X	3182	-0-	-148	-0-	98	1	3084	3	Y	-0-	-0-	
07	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	145	1	4762	3	Y	-0-	-0-	
*08	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	160	1	5097	3	Y	-0-	-0-	

CARTHAGE UNIT				WELL #:	2 U	RRCID ->	029802	COMPL. DATE	04/01/1942	TOTAL DEPTH	6606	PERF.	5628 - 5648
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE UNIT				WELL #:	15 U	RRCID ->	029808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5746 - 5790
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																							
CARTHAGE UNIT										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		5649 - 5688	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-								
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-								
CARTHAGE UNIT										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		5640 - 5670	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
CARTHAGE UNIT										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		5650 - 5676	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
WERNER, LOUIS										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		5676 - 5722	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
DANIELS -D-										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		5865 - 5873	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
CARTHAGE UNIT										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		5630 - 5652	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
CARTHAGE UNIT										WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		5661 - 5686	
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	71	1	1162	3	Y	-0-			-0-								
04	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	65	1	1156	3	Y	-0-			-0-								
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	69	1	1196	3	Y	-0-			-0-								
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	68	1	1152	3	Y	-0-			-0-								
07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	74	1	1132	3	Y	-0-			-0-								
*08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	89	1	1265	3	Y	-0-			-0-								

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078															
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	389	1	2765	3	Y	108	119	1	16
							119	9							
04	3210	X	2970	-0-	-240	-0-	360	1	2496	3	Y	104	99	1	21
							114	9							
05	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	378	1	2673	3	Y	127	130	1	18
							140	9							
06	3180	X	3033	-0-	-147	-0-	361	1	2556	3	Y	105	82	1	41
							116	9							
07	3286	X	3087	-0-	-199	-0-	377	1	2581	3	Y	117	131	1	27
							129	9							
08	3286	X	3065	-0-	-221	-0-	364	1	2583	3	Y	107	105	1	29
							118	9							
-----															
CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742															
03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	37	1	610	3	Y	50	46	1	12
							55	9							
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	Y	51	51	1	12
							56	9							
05	930	N	611	-0-	-319	-0-	30	1	519	3	Y	56	61	1	7
							62	9							
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	31	1	526	3	Y	48	43	1	12
							53	9							
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	126	1	1917	3	Y	57	57	1	12
							63	9							
*08	3100	N	3688	-0-	588	588	239	1	3383	3	Y	60	63	1	9
							66	9							
-----															
CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 020467							
HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 13		RRCID -> 171395		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
CARTHAGE UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 171473		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
-----																	
PIERCE UNIT NO. 4										WELL #: 2		RRCID -> 171968		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 172880		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 303		RRCID -> 172987		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 66		RRCID -> 173523		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
CLARK C										WELL #: 2		RRCID -> 178983		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094	
03		3131 X	2964	-0-	-167	-0-	2964	3	Y	-0-			-0-				
04		3030 X	2721	-0-	-309	-0-	2721	3	Y	-0-			-0-				
05		3069 X	2898	-0-	-171	-0-	2898	3	Y	-0-			-0-				
06		2880 X	2730	-0-	-150	-0-	2730	3	Y	-0-			-0-				
07		2976 X	2890	-0-	-86	-0-	2890	3	Y	-0-			-0-				
*08		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3	Y	-0-			-0-				

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6616 - 6710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001										TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5732 - 6018		
03	2480	X	1802	-0-	-678	-0-	395	1	1400	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
*04	2400	X	2358	-0-	-42	-0-	385	1	1963	2	Y	9	9	1	1
							10	9							
*05	2077	X	1857	-0-	-220	-0-	395	1	1455	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
*06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	392	1	1859	2	Y	9	8	1	2
							10	9							
*07	2480	N	2207	-0-	-273	-0-	398	1	1801	2	Y	7	8	1	1
							8	9							
*08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	401	1	1904	2	Y	9	8	1	2
							10	9							

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945										TOTAL DEPTH	6292	PERF.	5724 - 5758		
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002										TOTAL DEPTH	6482	PERF.	5734 - 6012		
03	2201	N	1402	-0-	-799	-0-	523	1	877	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
*04	2340	N	2187	-0-	-153	-0-	516	1	1664	2	Y	6	5	1	1
							7	9							
*05	1457	N	1080	-0-	-377	-0-	515	1	564	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
*06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	513	1	1276	2	Y	4	3	1	1
							4	9							
*07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	539	1	1832	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
*08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	538	1	1703	2	Y	5	5	1	1
							6	9							

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951										TOTAL DEPTH	6467	PERF.	6159 - 6177		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		1	RRCID ->	029785	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	5672 - 5700	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2728 X	1628	-0-	-1100	-0-	446 1	1173 2	Y	8	10	1		1
*04	2640 X	1736	-0-	-904	-0-	428 1	1291 2	Y	15	14	1		2
*05	2666 X	702	-0-	-1964	-0-	426 1	273 2	Y	3	4	1		1
*06	2520 X	553	-0-	-1967	-0-	411 1	142 2	Y	-0-	1	1		-0-
*07	1829 X	1010	-0-	-819	-0-	432 1	571 2	Y	6	5	1		1
08	1829 X	790	-0-	-1039	-0-	428 1	358 2	Y	4	4	1		1
-----													
BREWSTER, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	029792	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5912 - 6145	
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	Y	-0-				-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-				-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-				-0-
*07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 3	Y	-0-				-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 3	Y	-0-				-0-
-----													
REED, W. M.		WELL #:		1 C	RRCID ->	029797	COMPL. DATE	03/29/1946	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	6070 - 6118	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
ROBERTS, GEO.		WELL #:		1 C	RRCID ->	029798	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	N/A	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
SOAPE, A. C, GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	029799	COMPL. DATE	09/20/1944	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	5905 - 5930	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
WILTCHER //CONT.// 040798														
WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1922 N	1283	-0-	-639	-0-	303	1	980	3	Y	-0-			-0-
*04	1740 N	1484	-0-	-256	-0-	308	1	1176	3	Y	-0-			-0-
*05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	327	1	1410	3	Y	2	2	1	-0-
*06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	300	1	962	3	Y	1	1	1	-0-
*07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	337	1	1566	3	Y	-0-	1	1	-0-
*08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	329	1	1385	3	Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 12														
WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SOAPE, A. C. GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 10														
WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010														
03	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	41	1	1152	2	Y	-0-			-0-
*04	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	31	1	1134	2	Y	-0-			-0-
*05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	43	1	1293	2	Y	-0-			-0-
*06	1140 N	905	-0-	-235	-0-	30	1	875	2	Y	-0-			-0-
*07	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	34	1	1128	2	Y	-0-			-0-
*08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	38	1	1302	2	Y	-0-			-0-
-----														
BURNETT BROTHERS														
WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000														
03	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	196	1	5370	2	Y	2	2	1	-0-
*04	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	141	1	4897	2	Y	2	2	1	-0-
*05	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	171	1	4546	2	Y	1	1	1	-0-
*06	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	147	1	4185	2	Y	-0-			-0-
*07	4309 X	4222	-0-	-87	-0-	139	1	4082	2	Y	1	1	1	-0-
*08	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	151	1	4552	2	Y	2	2	1	-0-
-----														
BREWSTER, J.T.														
WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BURNETT BROS. //CONT.// 040798															
WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 10															
WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 15															
WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895															
03		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	449	1	1178	2	Y	-0-			-0-
*04		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	426	1	1018	2	Y	-0-			-0-
*05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	450	1	1113	2	Y	-0-			-0-
*06		1560 N	1486	-0-	-74	-0-	431	1	1055	2	Y	-0-			-0-
*07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	443	1	1102	2	Y	-0-			-0-
*08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	442	1	993	2	Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 7															
WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012															
03		4247 X	2662	-0-	-1585	-0-	650	1	1998	2	Y	13	14	1	2
							14	9							
*04		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	649	1	3730	2	Y	41	37	1	6
							45	9							
*05		4154 X	3820	-0-	-334	-0-	680	1	3108	2	Y	29	29	1	6
							32	9							
*06		3810 X	3116	-0-	-694	-0-	638	1	2459	2	Y	17	19	1	4
							19	9							
*07		4402 X	2341	-0-	-2061	-0-	638	1	1683	2	Y	18	18	1	4
							20	9							
08		4402 X	2968	-0-	-1434	-0-	652	1	2292	2	Y	22	21	1	5
							24	9							
-----															
BURNETT BROS.															
WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939															
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT BROS.															
WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798									
BURNETT BROS.										WELL #: 12		RRCID -> 198031		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																			
CGU 3A										WELL #: 17		RRCID -> 233301		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT 11										WELL #: 6U		RRCID -> 278661		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	-0-			N	-0-			-0-					
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	-0-			N	-0-			-0-					
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	-0-			N	-0-			-0-					
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	-0-			N	-0-			-0-					
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	-0-			N	-0-			-0-					
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	-0-			N	-0-			-0-					
-----																			
CHEVRON U. S. A. INC. HICKS GAS UNIT										148113		WELL #: 1 C		RRCID -> 029801		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
-----																			
ANDERSON, W. G. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 029816		COMPL. DATE 07/21/1948		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
-----																			
BEAL-BARKSDALE GAS UNIT										WELL #: 1 U		RRCID -> 029821		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 3	N	-0-		-0-
*10	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 3	N	-0-		-0-
*11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 3	N	-0-		-0-
*12	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 3	N	-0-		-0-
01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581 3	N	-0-		-0-
*02	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3	N	-0-		-0-
*03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 3	N	-0-		-0-
*04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 3	N	-0-		-0-
*05	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 3	N	-0-		-0-
*06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607 3	N	-0-		-0-
*07	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 3	N	-0-		-0-
*08	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 3	N	-0-		-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2021

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

03	1333 N	612	-0-	-721	-0-	595 3	17 9	Y	15 15 0	1
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	314 3	6 9	Y	5 6 0	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	-0-
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	1 1 0	-0-

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
WERNER-LAFOY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029853		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5864 - 5910	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029854		COMPL. DATE 09/06/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WHITFIELD UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029856		COMPL. DATE 12/18/1944		TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
POWERS, E. C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 177826		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 179002		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WERNER "E" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181229		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2021									
WERNER-CARTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181572		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 183027		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 21 U		RRCID -> 184747		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217556		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC BRIGGS, W. H.		WELL #: 2		RRCID -> 029670		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HARLETON OIL & GAS INC. HILL LAKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178754		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WERNER-SMITH		WELL #: 2A		RRCID -> 180482		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
BURNETT BROS.		WELL #:		3	RRCID ->	182207	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6454	PERF.	5736 - 5760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	189332	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5971 - 6237
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOUGH SHIVERS "A"		WELL #:		1B	RRCID ->	190977	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6351	PERF.	5933 - 6263
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT #9		WELL #:		8B	RRCID ->	192453	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5690 - 5977
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CGU 3A		WELL #:		1B	RRCID ->	197453	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6142 - 6353
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALLISON, THOMAS		WELL #:		1B	RRCID ->	201506	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5702 - 5756
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GUILL, J.C.		WELL #:		1	RRCID ->	203237	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5757 - 6070
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----  
 CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165  
 HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

03	2232 N	2163	-0-	-69	-0-	2095	3	68	9	Y	62	187	1	95
04	1260 N	595	-0-	-665	-0-	577	3	18	9	Y	16			111
05	1736 N	1413	-0-	-323	-0-	1392	3	21	9	Y	19			130
06	DLQ G-10	2342	-0-	2342	2342	2342	3			Y	-0-			130
07	DLQ G-10	2500	-0-	2500	4842	2472	3	28	9	Y	25			155
08	DLQ G-10	2043	-0-	2043	6885	2001	3	42	9	Y	38			193

-----  
 WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 282537 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 5939

03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
04	720 N	559	-0-	-161	-0-	559	3			N	-0-			-0-
05	806 N	10	-0-	-796	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-

-----  
 HAWK GATHERING CO., LTD. 366631  
 HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.				687208									
BURNETT BROS.				WELL #:	9	RRCID ->	029745	COMPL. DATE	11/08/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5766 - 5790
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	147	1	1836	2	Y	-0-	-0-	
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	233	1	3426	2	Y	-0-	-0-	
05	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	378	1	4555	2	Y	-0-	-0-	
06	4860 X	4853	-0-	-7	-0-	349	1	4504	2	Y	-0-	-0-	
07	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	351	1	4471	2	Y	-0-	-0-	
08	4929 X	4033	-0-	-896	-0-	300	1	3733	2	Y	-0-	-0-	

CAMERON UNIT 1				WELL #:	6	RRCID ->	283466	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	5765 - 5776
03	2294 N	2175	-0-	-119	-0-	177	1	1922	2	Y	69	66	1 8
04	1950 N	1522	-0-	-428	-0-	123	1	1337	2	Y	56	58	1 6
05	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	87	1	1084	2	Y	35	37	1 4
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	197	1	1958	2	Y	65	63	1 6
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	191	1	1772	2	Y	55	57	1 4
*08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	187	1	2094	2	Y	67	63	1 8

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				WELL #:	1 U	RRCID ->	029879	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5810 - 5848
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION				WELL #:	1	RRCID ->	029667	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	6394	PERF.	6202 - 6222
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				WELL #:	5 C	RRCID ->	029666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5705 - 5745
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE UNIT 110				WELL #:	1	RRCID ->	029668	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5941 - 5972
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----																	
CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765																	
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
-----																	
HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5635 - 5665
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945										TOTAL DEPTH	6015	PERF.	5662 - 5694
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5640 - 5665
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5680 - 5740
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-	
-----													
LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995										TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5670 - 6000
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945										TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5710 - 5760
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950										TOTAL DEPTH	5774	PERF.	5672 - 5708
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930																	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753																	
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
*08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
-----																	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898																	
03		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
04		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
05		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
06		1260 N	1164	-0-	-96	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
07		1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
*08		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
-----																	
BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A																	
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	47	1	513	2	N	1					8
							1	9									
04		926 N	926	-0-	-0-	-0-	75	1	850	2	N	1					9
							1	9									
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	53	1	542	2	N	-0-					9
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	50	1	530	2	N	-0-					9
07		310 N	275	-0-	-35	-0-	29	1	246	2	N	-0-					9
*08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	49	1	484	2	N	3	7	1			5
							3	9									
-----																	
BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722																	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC				784642							
BOREN, W. G.		WELL #:		1 C	RRCID ->	029739	COMPL. DATE	11/28/1945	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 5688 - 5712
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TGNR EAST TEXAS LLC				850990							
CGU 1		WELL #:		1 C	RRCID ->	029678	COMPL. DATE	10/18/1943	TOTAL DEPTH	6449	PERF. 5778 - 5818
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CGU 2		WELL #:		1 C	RRCID ->	029679	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 5808 - 5836
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CGU 3		WELL #:		1 C	RRCID ->	029680	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5770 - 5810
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CGU 4		WELL #:		1 C	RRCID ->	029681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5800 - 5825
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CGU 5		WELL #:		1 C	RRCID ->	029682	COMPL. DATE	05/23/1945	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 5836 - 5874
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CGU 7		WELL #:		1 C	RRCID -> 029684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6235 PERF. 5880 - 5908		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CGU 8		WELL #:		1 C	RRCID -> 029685	COMPL. DATE	08/01/1945	TOTAL DEPTH	6225 PERF. 5870 - 5902		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CGU 10		WELL #:		1 C	RRCID -> 029687	COMPL. DATE	08/15/1945	TOTAL DEPTH	6106 PERF. 5786 - 5820		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNIT 11		WELL #:		1 C	RRCID -> 029688	COMPL. DATE	02/13/1946	TOTAL DEPTH	6195 PERF. 5834 - 5860		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CGU 13		WELL #:		1 C	RRCID -> 029691	COMPL. DATE	11/09/1945	TOTAL DEPTH	6126 PERF. 5796 - 5836		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CGU 14		WELL #:		1 C	RRCID -> 029692	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	6170 PERF. 5804 - 5844		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CGU 16		WELL #:		1 C	RRCID -> 029694	COMPL. DATE	01/01/1946	TOTAL DEPTH	6220 PERF. 5870 - 5896		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 17		WELL #:		1 C	RRCID -> 029695	COMPL. DATE	11/26/1945	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 5866 - 5898		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CGU 19		WELL #:		1 C	RRCID -> 029697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5884 - 5922		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CGU 22		WELL #:		1 C	RRCID -> 029699	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5984 - 6010		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CGU 26		WELL #:		1 C	RRCID -> 029703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6011 - 6193		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CGU 28		WELL #:		1 C	RRCID -> 029705	COMPL. DATE	04/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6102 - 6126		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CGU 33		WELL #:		1 C	RRCID -> 029708	COMPL. DATE	05/07/1965	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 5986 - 5997		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FROST HULL		WELL #:		2	RRCID -> 029753	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5726 - 6000		
03	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1472	3	1	9	1	8	-0-
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3	N		-0-		-0-
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3	N		-0-		-0-
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3	N		-0-		-0-
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N		-0-		-0-
*08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3	N		-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
CJV SWD		WELL #: 2		RRCID -> 125612		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
CJV S.W.D.		WELL #: 3		RRCID -> 152621		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
CGU 6		WELL #: 12		RRCID -> 166492		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
CGU 22		WELL #: 10		RRCID -> 245274		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
CJV SWD		WELL #: 4		RRCID -> 266433		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
URSUS OIL AND GAS ALLISON UNIT		879300		WELL #: 1		RRCID -> 029789		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	190		

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875									
BELL, MATTIE				WELL #:	1 C	RRCID ->	029727	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF.	6112 - 6132
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936									
GHOLSTON, J.S.				WELL #:	7 U	RRCID ->	165795	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	6080 - 6102
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JONES, ELSIE UNIT				WELL #:	8 U	RRCID ->	179201	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5712 - 5744
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARTHAGE (RODESSA)				16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
NAIL -B-				WELL #:	1	RRCID ->	256426	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5354 - 5360
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
CARTHAGE GAS UNIT 12				WELL #:	12U	RRCID ->	197173	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	4930 - 6372
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
POWELL A-2 UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	283495	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	5120 - 5180
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//	16032 696	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038					
TJT		WELL #:	3	RRCID -> 281387	COMPL. DATE 04/23/2016	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 5500	- 5506
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		95
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3		95
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		95
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	72 3	3 9	18
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		18
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		18
-----								
DCP OPERATING COMPANY, LP			195959					
CARTHAGE GASOLINE PLANT		WELL #:	1D	RRCID -> 070473	COMPL. DATE 06/17/2016	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 5120	- 5160
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903					
MILL CREEK SWD		WELL #:	1	RRCID -> 203492	COMPL. DATE 09/03/2004	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 5142	- 5172
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
BURNETT		WELL #:	7	RRCID -> 204244	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5027	- 5057
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
BALL 2 UNIT		WELL #:	12	RRCID -> 290630	COMPL. DATE 04/09/2021	TOTAL DEPTH 9563	PERF. 5218	- 5225
04	494	34	-0-	-460	-0-	34 2		-0-
05	1178	-0-	-0-	-1178	-0-			-0-
06	1140	-0-	-0-	-1140	-0-			-0-
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			-0-
*08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			-0-
-----								
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.			426447					
CAR-TEX SWD		WELL #:	3D	RRCID -> 180798	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 5280	PERF. 4942	- 5054
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (RODESSA)		//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
OWENS UNIT		WELL #:		8L	RRCID ->	160350	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	5191 - 5201
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
POWELL BOTTOM SWD		WELL #:		2	RRCID ->	282304	COMPL. DATE	12/27/2016	TOTAL DEPTH	6163	PERF.	5771 - 6045
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SELECT ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		765602	RRCID ->	208045	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4940 - 5050
BETHANY SWD				1								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		775851	RRCID ->	191526	COMPL. DATE	10/19/2002	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	5510 - 5518
WILLIAMS HEIRS				1								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STALLION OILFIELD SERVICES LTD.		WELL #:		811986	RRCID ->	211888	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	5088 - 5176
PANOLA SALTY SWD				1								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TGNR EAST TEXAS LLC		WELL #:		850990	RRCID ->	244349	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5469 - 5479
CGU 30				1								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (SMITH-ALLISON)		16032 754		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA							
TGNR EAST TEXAS LLC		850990													
SMITH, M. H.		WELL #: 2		RRCID -> 059612		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6189 - 6387					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL)		16032 798		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
HARLETON OIL & GAS INC.		357165													
FROST LUMBER IND.		WELL #: 6		RRCID -> 158941		COMPL. DATE 11/14/1995		TOTAL DEPTH 6287		PERF. 5843 - 5872					
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1668	3	22	9	N	20				127
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1629	3	9	9	N	8				135
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1678	3	12	9	N	11	126	1		20
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1590	3	13	9	N	12				32
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1673	3	8	9	N	7				39
*08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1765	3	11	9	N	10				49

CGU 6A		WELL #: 9A		RRCID -> 221428		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6590 - 6594					
03	3407	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-				-0-
04	3340	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-				-0-
05	3356	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-				-0-
06	3363	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-				-0-
07	3516	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-				-0-
*08	3540	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555													
HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 254597		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 6432 - 6537					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

RICHARDSON A		WELL #: 2		RRCID -> 273526		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 6658 - 6666					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CARTHAGE UNIT		WELL #: 15 L		RRCID -> 030328		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6342 - 5366					
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	Y	-0-				-0-
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	18	1	332	3	Y	-0-				-0-
05	372 N	253	-0-	-119	-0-	13	1	240	3	Y	-0-				-0-
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	15	1	261	3	Y	-0-				-0-
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	21	1	335	3	Y	-0-				-0-
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	13	1	191	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE UNIT		WELL #: 22 L		RRCID -> 030331		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	4309 X	3715	-0-	-594	-0-	213 1	3502 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	3990 X	3669	-0-	-321	-0-	195 1	3474 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	4061 X	3093	-0-	-968	-0-	168 1	2925 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3720 X	2242	-0-	-1478	-0-	125 1	2117 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	255 1	3886 3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	233 1	3298 3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 030332		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 27 T		RRCID -> 030334		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
03	11470 X	9685	-0-	-1785	-0-	553 1	9113 3	Y	17	17 1	4
04	11100 X	9201	-0-	-1899	-0-	489 1	8692 3	Y	18	18 1	4
05	11005 X	8783	-0-	-2222	-0-	477 1	8283 3	Y	21	22 1	3
06	10170 X	8410	-0-	-1760	-0-	469 1	7923 3	Y	16	15 1	4
07	9672 X	8006	-0-	-1666	-0-	487 1	7424 3	Y	86	72 1	18
08	9672 X	7976	-0-	-1696	-0-	520 1	7361 3	Y	86	92 1	12

WERNER, LOUIS		WELL #: 1 L		RRCID -> 030335		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 9 L		RRCID -> 032662		COMPL. DATE 04/06/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 032663		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429			
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	49 1	809 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1230 N	864	-0-	-366	-0-	46 1	818 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	53 1	926 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	53 1	903 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	899 N	892	-0-	-7	-0-	55 1	837 3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	66 1	940 3	Y	-0-	-0-	-0-





CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED																
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 108	RRCID -> 158519		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6011	-	6561							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-			-0-								
07		14B2 EXT	1503	-0-	1503	1507	1417	3	86	9	Y	78	62	1							
08		14B2 EXT	1254	-0-	1254	2761	1158	3	96	9	Y	87	91	1							
-----																					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 56-D		RRCID -> 158982		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6227	-	6288
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
-----																					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 194		RRCID -> 159035		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6352	-	6368
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
-----																					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 189-D		RRCID -> 159267		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6308	-	6045
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
-----																					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 187		RRCID -> 159435		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6364	-	6398
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
-----																					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 169		RRCID -> 159441		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6425	-	6433
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
-----																					
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 196		RRCID -> 159442		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6262	-	6408
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-								

-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		106-D	RRCID ->	159707	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6373 - 6388		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		182-D	RRCID ->	159719	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 5873 - 5894		
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----														
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		186 D	RRCID ->	159814	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 6362 - 6398		
03	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	126	1	2075	3	Y	-0-	-0-	
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	193	1	3427	3	Y	-0-	-0-	
05	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	278	1	4830	3	Y	-0-	-0-	
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	238	1	4029	3	Y	-0-	-0-	
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	272	1	4148	3	Y	-0-	-0-	
08	5115	X	4088	-0-	-1027	-0-	270	1	3818	3	Y	-0-	-0-	
-----														
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		61 D	RRCID ->	161017	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6060 - 6072		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		13				Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		13				Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		13				Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		13				Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		13				Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		13				Y	NO RPT		-0-	
-----														
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		197	RRCID ->	161899	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6168 - 6177		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-		-0-	
-----														
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		203	RRCID ->	161963	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6378 - 6392		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----														
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		83	RRCID ->	162008	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6098 - 6335		
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	-0-	
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-	-0-	
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-	-0-	
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-	-0-	
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	3	Y	-0-	-0-	
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-	-0-	

-----												
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467							
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		164	RRCID ->	162009	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6070 - 6368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		201	RRCID ->	162221	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	6465	PERF. 6022 - 6199
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		158	RRCID ->	162655	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 6008 - 6755
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3		Y	-0-	-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 3		Y	-0-	-0-
05		124 N	23	-0-	-101	-0-	1 1	22 3		Y	-0-	-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 3		Y	-0-	-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3		Y	-0-	-0-
*08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	7 1	103 3		Y	-0-	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		90-D	RRCID ->	163639	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6210 - 6222
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		142 D	RRCID ->	163939	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6065 - 6071
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		147-D	RRCID ->	164109	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 6136 - 6164
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		168	RRCID ->	164133	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6061 - 6066
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 207-F		RRCID -> 164218		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 85 D		RRCID -> 164563		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 136 D		RRCID -> 165632		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 42		RRCID -> 166961		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 139 D		RRCID -> 167392		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 123-D		RRCID -> 167613		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 200		RRCID -> 169042		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED													
CARTHAGE GAS UNIT			//CONT.// 020467		WELL #: 195		RRCID -> 172502	COMPL. DATE 02/17/1999	TOTAL DEPTH 6920	PERF. 6238	-		6261					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
-----																		
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 73 D		RRCID -> 172673	COMPL. DATE 02/06/1999	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6268	-		6279
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
-----																		
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 155		RRCID -> 173055	COMPL. DATE 02/12/1999	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6404	-		6451
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
-----																		
HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1 C		RRCID -> 234176	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 6902	-		6906
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
-----																		
HOLLAND GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2 C		RRCID -> 235899	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 10070	PERF. 6883	-		6908
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
-----																		
CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 115		RRCID -> 235924	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 6218	-		6325
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-				
-----																		
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2 C		RRCID -> 238542	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH 10105	PERF. 6886	-		6948
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-				
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-				

-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
HOLLAND GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4 C	RRCID ->	240113	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	10088	PERF. 6760 - 6764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
-----														
COPELAND UNIT 2			WELL #:		13	RRCID ->	244235	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 7072 - 7076		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
-----														
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		129	RRCID ->	250239	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 6324 - 6364		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
-----														
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		47	RRCID ->	262535	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6300 - 6400		
03		14B2 EXT	32	-0-	32	32	2 1	29 3	Y	1	1 1	-0-		
							1 9							
04		14B2 EXT	65	-0-	65	97	3 1	59 3	Y	3	3 1	-0-		
							3 9							
05		14B2 EXT	2	-0-	2	99	1 3	1 9	Y	1	1 1	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99			Y	-0-		-0-		
07		145 X	46	-0-	-99	-0-	3 1	41 3	Y	2	2 1	-0-		
							2 9							
*08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	Y	2	2 1	-0-		
							2 9							
-----														
PATTERSON			WELL #:		3	RRCID ->	267358	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 6408 - 6417		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
-----														
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		67	RRCID ->	268328	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6012 - 6225		
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	21 1	356 3	N	-0-		-0-		
04		450 N	346	-0-	-104	-0-	18 1	328 3	N	-0-		-0-		
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	24 1	432 3	N	-0-		-0-		
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	25 1	438 3	N	-0-		-0-		
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	26 1	421 3	N	-0-		-0-		
08		465 N	369	-0-	-96	-0-	23 1	346 3	N	-0-		-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798										
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A										
03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	290	1	2090	3	-0-
*04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	287	1	2102	3	-0-
*05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	302	1	2307	3	-0-
						32	9			
*06	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	296	1	2170	3	-0-
						24	9			
*07	2418 N	2362	-0-	-56	-0-	296	1	2066	3	-0-
*08	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	303	1	2204	3	-0-
-----										
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440										
03	465 N	374	-0-	-91	-0-	10	1	364	2	-0-
*04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	10	1	633	2	-0-
*05	589 N	169	-0-	-420	-0-	4	1	165	2	-0-
*06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					-0-
*07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	351 1	4321 2	Y	185	183 1		30
						204 9						
*04	3960 X	3900	-0-	-60	-0-	292 1	3417 2	Y	174	180 1		24
						191 9						
*05	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	324 1	3644 2	Y	179	168 1		35
						197 9						
*06	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	311 1	3682 2	Y	150	149 1		36
						165 9						
*07	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	318 1	3948 2	Y	194	191 1		39
						213 9						
08	4092 X	4024	-0-	-68	-0-	313 1	3518 2	Y	175	176 1		38
						193 9						
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422												
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	20 1	824 2	Y	140	134 1		23
						154 9						
*04	780 N	759	-0-	-21	-0-	10 1	605 2	Y	131	136 1		18
						144 9						
*05	434 N	290	-0-	-144	-0-	4 1	235 2	Y	46	55 1		9
						51 9						
*06	960 N	781	-0-	-179	-0-	13 1	655 2	Y	103	87 1		25
						113 9						
*07	806 N	701	-0-	-105	-0-	11 1	574 2	Y	105	109 1		21
						116 9						
*08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	11 1	568 2	Y	108	106 1		23
						119 9						
BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----																
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----																
BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265																
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134																
03	SWR	10	244	-0-	244	87038		5	1	239	2	N	-0-			-0-
*04	SWR	10	306	-0-	306	87344		5	1	299	2	N	2	2	1	-0-
								2	9							
*05	SWR	10	296	-0-	296	87640		7	1	287	2	N	2	2	1	-0-
								2	9							
*06	SWR	10	283	-0-	283	87923		6	1	277	2	N	-0-			-0-
*07	SWR	10	262	-0-	262	88185		5	1	256	2	N	1	1	1	-0-
								1	9							
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	88185						N	-0-			-0-
-----																
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162																
03	1116	N	870	-0-	-246	-0-		21	1	845	2	Y	4	4	1	1
								4	9							
*04	840	N	741	-0-	-99	-0-		12	1	723	2	Y	5	5	1	1
								6	9							
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-		16	1	693	2	Y	4	4	1	1
								4	9							
*06	840	N	661	-0-	-179	-0-		13	1	645	2	Y	3	3	1	1
								3	9							
*07	775	N	753	-0-	-22	-0-		14	1	733	2	Y	5	5	1	1
								6	9							
*08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-		25	1	1316	2	Y	9	8	1	2
								10	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																			
//CONT.// 16032 812																			
//CONT.// 040798																			
CARTHAGE GAS UNIT 10										WELL #: 8-U		RRCID -> 145690		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 5658 - 6663	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			

  

CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 8-U		RRCID -> 145838		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6386 - 6410	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

  

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9										WELL #: 6-U		RRCID -> 145846		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6128 - 6142	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

  

CARTHAGE GAS UNIT 14										WELL #: 8-U		RRCID -> 146126		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6377 - 9582	
03	2077	X	1676	-0-	-401	-0-	-0-	40	1	1629	2	Y	6	6	1	1			
								7	9										
*04	1740	X	1461	-0-	-279	-0-	-0-	23	1	1430	2	Y	7	7	1	1			
								8	9										
*05	1612	X	1362	-0-	-250	-0-	-0-	31	1	1324	2	Y	6	6	1	1			
								7	9										
*06	1620	X	863	-0-	-757	-0-	-0-	18	1	838	2	Y	6	6	1	1			
								7	9										
*07	1674	X	1228	-0-	-446	-0-	-0-	22	1	1200	2	Y	5	5	1	1			
								6	9										
08	1674	X	1130	-0-	-544	-0-	-0-	21	1	1103	2	Y	5	5	1	1			
								6	9										

  

BURNETT BROTHERS										WELL #: 26U		RRCID -> 146128		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6193 - 6438	
03	5239	X	3788	-0-	-1451	-0-	-0-	214	1	3574	2	Y	-0-			-0-			
*04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	5139	2	Y	-0-			-0-			
*05	5115	X	4818	-0-	-297	-0-	-0-	243	1	4575	2	Y	-0-			-0-			
*06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	4288	2	Y	-0-			-0-			
*07	5487	X	4037	-0-	-1450	-0-	-0-	205	1	3832	2	Y	-0-			-0-			
08	5487	X	5016	-0-	-471	-0-	-0-	226	1	4790	2	Y	-0-			-0-			

  

CARTHAGE GAS UNIT 11										WELL #: 6-U		RRCID -> 146927		COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6375 - 6382	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																			
//CONT.// 16032 812																			
//CONT.// 040798																			
CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 9D		RRCID -> 148095		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5695 - 5998	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
-----																			
BURNETT BROTHERS UNIT 1										WELL #: 28		RRCID -> 157095		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 6436 - 6461	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT 11										WELL #: 8-U		RRCID -> 160640		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 5717 - 5756	
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-				-0-			
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-				-0-			
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-				-0-			
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-				-0-			
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-				-0-			
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-				-0-			
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT 14										WELL #: 4		RRCID -> 165147		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9654		PERF. 6099 - 6118	
03		7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	498	1	7442	2	Y	9	9	1		1			
							10	9											
*04		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	441	1	7686	2	Y	15	14	1		2			
							17	9											
*05		6975 X	3630	-0-	-3345	-0-	388	1	3236	2	Y	5	6	1		1			
							6	9											
*06		7680 X	5554	-0-	-2126	-0-	416	1	5132	2	Y	5	5	1		1			
							6	9											
*07		8525 X	6273	-0-	-2252	-0-	435	1	5828	2	Y	9	8	1		2			
							10	9											
08		8525 X	6038	-0-	-2487	-0-	434	1	5595	2	Y	8	8	1		2			
							9	9											
-----																			
GLASPIE, OCIE GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 167795		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6418 - 6423	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
-----																			
BOLES, A. M., GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 168131		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 6615 - 6628	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																			
SOAPE, A. C. GAS UNIT																			
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 040798																			
WELL #: 6										RRCID -> 168970		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9846		PERF. 6380 - 6390			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
-----																			
BROWN, HERMAN GAS UNIT										WELL #: 3 U		RRCID -> 169276		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6710 - 6724	
03		1147 X	210	-0-	-937	-0-	9	1	201	3	Y	-0-		-0-					
*04		1110 X	700	-0-	-410	-0-	31	1	669	3	Y	-0-		-0-					
*05		1147 X	315	-0-	-832	-0-	8	1	174	3	Y	121	121 1	-0-					
							133	9											
06		1020 X	113	-0-	-907	-0-	1	1	11	3	Y	92	92 1	33					
							101	9											
*07		899 X	781	-0-	-118	-0-	36	1	745	3	Y	-0-	33 1	-0-					
*08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	-0-		-0-					
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT 15										WELL #: 6		RRCID -> 169861		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6101 - 6207	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 10 U		RRCID -> 170122		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6444 - 6450	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9										WELL #: 10 C		RRCID -> 170163		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 6235 - 6243	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12										WELL #: 11 U		RRCID -> 170216		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 7733 - 7750	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CPTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 040798															
REED, W.M. GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 171241															
COMPL. DATE 01/24/1997															
TOTAL DEPTH 6940															
PERF. 6488 - 6747															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 13															
WELL #: 13 U															
RRCID -> 171302															
COMPL. DATE 11/10/1998															
TOTAL DEPTH 9645															
PERF. 6104 - 6108															
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURNETT BROTHERS															
WELL #: 29 U															
RRCID -> 172183															
COMPL. DATE 11/06/1998															
TOTAL DEPTH 9650															
PERF. 6804 - 6814															
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HICKS, O. B. GU															
WELL #: 10															
RRCID -> 172889															
COMPL. DATE 12/23/1998															
TOTAL DEPTH 9910															
PERF. 6104 - 7840															
03	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	3142	3	22	9	Y	20	7	1	17
*04	3090	X	2858	-0-	-232	-0-	2851	3	7	9	Y	6	6	1	17
05	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	2935	3	4	9	Y	4	10	1	11
*06	3060	X	1409	-0-	-1651	-0-	1407	3	2	9	Y	2			13
07	3162	X	148	-0-	-3014	-0-	148	3			Y	-0-	5	1	6
08	3162	X	148	-0-	-3014	-0-	147	3	1	9	Y	1	3	1	4
-----															
BURNETT BROTHERS															
WELL #: 31 U															
RRCID -> 173297															
COMPL. DATE 03/02/1999															
TOTAL DEPTH 9720															
PERF. 6252 - 7956															
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BROWN, HERMAN GAS UNIT															
WELL #: 5 U															
RRCID -> 173326															
COMPL. DATE 11/12/1989															
TOTAL DEPTH 9875															
PERF. N/A															
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9															
WELL #: 5															
RRCID -> 173377															
COMPL. DATE 05/04/1999															
TOTAL DEPTH 9680															
PERF. 7802 - 7818															
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #: 12 U		RRCID -> 173484		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #: 9 U		RRCID -> 174210		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638						
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 2	Y	-0-					-0-
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	2 1	117 2	Y	2	2 1				-0-
*05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	2 9								
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6 1	250 2	Y	4	3 1				1
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	4 9								-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9	157 2	Y	3	3 1				1
-----														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #: 8 U		RRCID -> 174547		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 176739		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
HICKS, O. B. GU		WELL #: 22RU		RRCID -> 177609		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
BREWSTER, J.T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179165		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308						
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	179172	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6979	PERF. 6701 - 6839	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
HICKS, O. B. GU		WELL #:		23RU	RRCID ->	179592	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6416 - 7552	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	179890	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7920 - 8012	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #:		34 U	RRCID ->	182708	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 6407 - 6448	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186860	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6721 - 6932	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #:		8 T	RRCID ->	192087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9944	PERF. 6529 - 6534	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		15	RRCID ->	201453	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	8124	PERF. 6262 - 8032	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ALLISON, G.T. GAS UNIT //CONT.// 040798												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

SOAPE, A. C.GAS UNIT												
WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457												
03	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	55	1	1218	3	Y	-0-	-0-
*04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	80	1	1749	3	Y	-0-	-0-
*05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	83	1	1790	3	Y	7	-0-
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	8	9				7	1
*07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	76	1	1548	3	Y	5	5
*08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	6	9	1393	3	Y	-0-	2
						67	1	1363	3	Y	2	1
						66	1				-0-	-0-

  

REED, W.M. GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659												
03	837 N	623	-0-	-214	-0-	9	3	614	9	Y	558	394
*04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	43	1	1012	3	Y	598	598
*05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	658	9				55	55
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	54	1	1166	3	Y	42	42
*07	1085 N	830	-0-	-255	-0-	61	9				15	1
*08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	833	3	Y	-0-	-0-
						46	9	792	3	Y	-0-	-0-
						38	1	807	3	Y	-0-	-0-
						39	1				-0-	-0-

  

BURNETT BROTHERS												
WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT 7												
WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT

  

BURNETT BROTHERS LEASE												
WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-





-----																	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BOWLES ENERGY, INC. 084097																	
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595																	
-----																	
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					26
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
-----																	
CHEVRON U. S. A. INC. 148113																	
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814																	
-----																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422																	
-----																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601																	
-----																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974																	
-----																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 4 F		RRCID -> 160963		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
AMERICAN LEGION		WELL #: 4-C		RRCID -> 163468		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
WERNER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 165794		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WERNER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 169707		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WERNER-LAGRONE		WELL #: 2		RRCID -> 207307		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198		
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	Y	-0-	-0-
04	390 N	161	-0-	-229	-0-	161	3	Y	-0-	-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	Y	-0-	-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	Y	-0-	-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	Y	-0-	-0-
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	Y	-0-	-0-
-----										
WERNER-LEFOY		WELL #: 8 C		RRCID -> 210477		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	110	96 1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	188	124 1
-----										
WERNER "D"		WELL #: 8 C		RRCID -> 211850		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
WERNER-HULL GU		WELL #:		5 C	RRCID ->	212174	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 7770 - 7922
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WERNER-LEFOY		WELL #:		9 C	RRCID ->	213459	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6486 - 7690
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	216927	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 6485 - 6648
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WERNER-POWELL GU		WELL #:		3 C	RRCID ->	217575	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10284	PERF. 6524 - 6534
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BARNETT UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	217831	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 6504 - 8265
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	218073	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 8280 - 8504
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	218370	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6200 - 6778
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 218744		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
AMERICAN LEGION		WELL #: 7 C		RRCID -> 219028		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WERNER-CLARENCE		WELL #: 5 C		RRCID -> 219570		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220314		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 220994		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221756		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638				
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-			-0-
04	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	3	N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			-0-
06	360 N	243	-0-	-117	-0-	243	3	N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-			-0-
-----												
BARNETT UNIT		WELL #: 4-C		RRCID -> 221811		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
AMERICAN LEGION		WELL #: 3		RRCID -> 222025		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222112		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FROST "B"		WELL #: 6 U		RRCID -> 224097		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288								
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	0			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	0			3
-----																
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 224387		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 224509		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224635		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 224722		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739								
03	14B2 EXT	295	-0-	295	559	295	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	288	-0-	288	847	288	3			N	-0-					-0-
05	1148 X	301	-0-	-847	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 225399		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 225892		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706								
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 226192		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605								
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 227091		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504								
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 228452		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681								
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
WERNER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 228802		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094								
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 229153		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596								
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
POWELL "A2"		WELL #: 9 C		RRCID -> 229663		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	12	1			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	33	1			22
-----																
JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 231250		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PENNA-SIKES		WELL #: 4 C		RRCID -> 231614		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WOODALL UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 231617		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
POWELL "A2"		WELL #: 8 C		RRCID -> 231973		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105								
03	T. A.	2150	-0-	2150	3874	2130	3	20	9	Y	18	15	1			6
04	T. A.	2221	-0-	2221	6095	2198	3	23	9	Y	21	20	1			7
05	8296 X	2201	-0-	-6095	-0-	2188	3	13	9	Y	12	13	1			6
06	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1911	3	4	9	Y	4	9	1			1
07	2232 N	2158	-0-	-74	-0-	2150	3	8	9	Y	7	7	1			1
*08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2262	3	3	9	Y	3	3	1			1
-----																
WERNER "G" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232043		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232829		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698								
03	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5040	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8233	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9442	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	8382	3	7	9	Y	6	7	1			1
*07	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7201	3	10	9	Y	9	9	1			1
08	8742 X	4301	-0-	-4441	-0-	4295	3	6	9	Y	5	4	1			2



CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	2328	3	12	9	N	11	9	1			4
04	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	3	17	9	N	15	14	1			5
05	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	2344	3	11	9	N	10	10	1			5
06	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	2230	3	8	9	N	7	10	1			2
*07	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	-0-	2744	3	11	9	N	10	11	1			1
*08	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	-0-	3090	3	7	9	N	6	5	1			2

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2021

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

03	775 N	761	-0-	-14	-0-	-0-	737	3	24	9	Y	22	24	0			4
04	720 N	691	-0-	-29	-0-	-0-	680	3	11	9	Y	10	9	0			5
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	690	3	9	9	Y	8	5	0			8
*06	750 N	618	-0-	-132	-0-	-0-	599	3	19	9	Y	17	18	0			7
07	713 N	695	-0-	-18	-0-	-0-	669	3	26	9	Y	24	22	0			9
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	-0-	656	3	22	9	Y	20	22	0			7

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
HOLIDAY, C. C. UNIT -A-		WELL #:		3	RRCID ->	235261	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6506 - 6621			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-			-0-
04		T. A.	199	-0-	199	236	199	3			Y	-0-			-0-
05		T. A.	447	-0-	447	683	447	3			Y	-0-			-0-
06		5005 X	4322	-0-	-683	-0-	4322	3			Y	-0-			-0-
07		3100 N	7034	-0-	3934	3934	7015	3	19	9	Y	17	15	0	2
*08		3100 N	4038	-0-	938	4872	3975	3	63	9	Y	57	53	0	6
-----															
FROST "B"		WELL #:		2	RRCID ->	243364	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6676 - 7008			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
B.S.A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	246468	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	6443 - 6525			
03		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-			-0-
04		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-			-0-
05		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-			-0-
06		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-			-0-
07		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-			-0-
*08		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-			-0-
-----															
ALEXANDER, O.W.		WELL #:		4	RRCID ->	246830	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	6468 - 6680			
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HICKS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	248126	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6346 - 6369			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WALLACE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248154	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	6456 - 6463			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER "G" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248316		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254983		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255123		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582								
*09	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3526	3	9	9	N	8	11	1			4
*10	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3810	3	11	9	N	10	9	1			5
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3817	3	8	9	N	7	10	1			2
12	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4942	3	26	9	N	24	18	1			8
01	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3539	3	13	9	N	12	13	1			7
02	2184 X	819	-0-	-1365	-0-	809	3	10	9	N	9	13	1			3
03	2418 X	800	-0-	-1618	-0-	785	3	15	9	N	14	12	1			5
04	2340 X	867	-0-	-1473	-0-	844	3	23	9	N	21	19	1			7
05	2418 X	943	-0-	-1475	-0-	928	3	15	9	N	14	14	1			7
06	2340 X	705	-0-	-1635	-0-	690	3	15	9	N	14	18	1			3
*07	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1127	3	25	9	N	23	23	1			3
*08	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1047	3	13	9	N	12	10	1			5

KELLY-LINCOLN		WELL #: 5		RRCID -> 255803		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 290475		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6490 - 6940								
03	35570 X	15661	-0-	-19909	-0-	15637	3	24	9	N	22	18	1			8
04	16770 X	14863	-0-	-1907	-0-	14831	3	32	9	N	29	27	1			10
05	17329 X	14418	-0-	-2911	-0-	14395	3	23	9	N	21	21	1			10
06	16770 X	13124	-0-	-3646	-0-	13111	3	13	9	N	12	19	1			3
*07	17329 X	15647	-0-	-1682	-0-	15634	3	13	9	N	12	13	1			2
08	15655 X	15567	-0-	-88	-0-	15560	3	7	9	N	6	5	1			3

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 165020		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352								
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 6 U														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903									
PANOLA 2 UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	288554	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6298 - 6304		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		341 N	75	-0-	-266	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
04		180 N	65	-0-	-115	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
05		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
07		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
08		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
-----														
PITTS A UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	289797	COMPL. DATE	06/26/2020	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 6216 - 6250		
03		3565 X	85	-0-	-3480	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
04		3450 X	836	-0-	-2614	-0-	836	2		Y	-0-			-0-
05		3565 X	2782	-0-	-783	-0-	2782	2		Y	-0-			-0-
06		3210 X	3007	-0-	-203	-0-	3007	2		Y	-0-			-0-
07		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2		Y	-0-			-0-
*08		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		Y	-0-			-0-
-----														
FAULCONER, VERNON E., INC.			WELL #:		1	RRCID ->	030317	COMPL. DATE	11/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6109 - 6125		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.			WELL #:		3	RRCID ->	151891	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	6545	PERF. 6362 - 6370		
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DUNAWAY			WELL #:		9	RRCID ->	180021	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6008 - 6044		
03		2263 N	1723	-0-	-540	-0-	52	1	1671	2	N	-0-		-0-
04		1920 N	1617	-0-	-303	-0-	49	1	1568	2	N	-0-		-0-
05		1674 N	1480	-0-	-194	-0-	44	1	1436	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	6632	-0-	3632	3632	530	1	6102	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	1510	-0-	-1590	2042	116	1	1394	2	N	-0-		-0-
*08		3069 N	1027	-0-	-2042	-0-	79	1	948	2	N	-0-		-0-
-----														
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	205735	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6121 - 6151		
03		5328 X	2883	-0-	-2445	-0-	86	1	2797	2	N	-0-		-0-
04		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	97	1	3127	2	N	-0-		-0-
05		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	107	1	3461	2	N	-0-		-0-
06		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	351	1	4048	2	N	-0-		-0-
07		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	358	1	4332	2	N	-0-		-0-
*08		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	365	1	4351	2	N	-0-		-0-

-----															
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515															
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764															
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	78	1	2526	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	88	1	2852	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3376	-0-	276	276	101	1	3275	2	N	-0-			-0-
06	2065	N	1789	-0-	-276	-0-	143	1	1646	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	497	-0-	-774	-0-	38	1	459	2	N	-0-			-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897															
03	2511	N	1543	-0-	-968	-0-	23	1	1501	2	N	17			93
							19	9							
04	2490	N	2114	-0-	-376	-0-	31	1	2064	2	N	17			110
							19	9							
05	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	15	1	1004	2	N	-0-			110
06	1500	N	829	-0-	-671	-0-	66	1	763	2	N	-0-			110
07	2170	N	923	-0-	-1247	-0-	70	1	853	2	N	-0-			110
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	75	1	897	2	N	-0-			110
-----															
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646															
03	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	26	1	1690	2	N	-0-			-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	28	1	1818	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	27	1	1771	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	120	1	1384	2	N	-0-			-0-
07	1922	N	1598	-0-	-324	-0-	121	1	1477	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	121	1	1450	2	N	-0-			-0-
-----															
HARLETON OIL & GAS INC. 357165															
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568															
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-			-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-			-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-			-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-			-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-			-0-
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-			-0-

-----															
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.			//CONT.//		357165										
COOKE UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 263182			COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	6610 PERF. 6392 - 6398			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
03		1581 N	1321	-0-	-260	-0-	1293	3	28	9	N	25			61
04		1470 N	1180	-0-	-290	-0-	1180	3			N	-0-			61
05		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-			61
06		1290 N	916	-0-	-374	-0-	916	3			N	-0-			61
07		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1497	3	46	9	N	42			103
*08		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1743	3	19	9	N	17			120
-----															
WERNER SMITH			WELL #:		3	RRCID -> 280939			COMPL. DATE	08/14/2016	TOTAL DEPTH	9462 PERF. 6252 - 6260			
03		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-			121
04		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-			121
05		1209 N	857	-0-	-352	-0-	857	3			N	-0-			121
06		1620 N	1293	-0-	-327	-0-	1280	3	13	9	N	12			133
07		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1518	3	34	9	N	31			164
*08		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	3	6	9	N	5	152	1	17
-----															
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC			WELL #:		2	RRCID -> 244310			COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5255 - 5308			
SAND HILL PANOLA SWD			WELL #:		2	RRCID -> 244310			COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5255 - 5308			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JANDAR EXPLORATION, L. C.			WELL #:		1 A	RRCID -> 048375			COMPL. DATE	05/23/1970	TOTAL DEPTH	6510 PERF. 6244 - 6348			
ROBERTS, GEORGE G. U.			WELL #:		1 A	RRCID -> 048375			COMPL. DATE	05/23/1970	TOTAL DEPTH	6510 PERF. 6244 - 6348			
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			39
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			39
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			39
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			39
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			39
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			39
-----															
ROBERTS, GEORGE GAS UNIT			WELL #:		2 A	RRCID -> 072335			COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	6561 PERF. 6312 - 6328			
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			24
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			24
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			24
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			24
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			24
*08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			24
-----															
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			WELL #:		2 C	RRCID -> 183232			COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	10085 PERF. 6338 - 6352			
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A"			WELL #:		2 C	RRCID -> 183232			COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	10085 PERF. 6338 - 6352			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
BRANNON GAS UNIT		WELL #:		5 U	RRCID ->	231219	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	7006 - 9737
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
-----												
FLEMING		WELL #:		1	RRCID ->	232603	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6684 - 6821
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	132 1	398 3		N	90		155
						99 9						
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	125 1	370 3		N	110	144 1	121
						121 9						
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	112 1	337 3		N	114	140 1	95
						125 9						
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	138 1	387 3		N	87		182
						96 9						
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	96 1	275 3		N	79	170 1	91
						87 9						
*08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	122 1	360 3		N	94		185
						103 9						
-----												
THOR		WELL #:		2	RRCID ->	265097	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	6796 - 6864
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
-----												
HARRIS		WELL #:		4	RRCID ->	267333	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	7336 - 7346
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.		660694										
SEALEY-ALLEN		WELL #:		1 T	RRCID ->	030284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6385 - 6389
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		660818										
WERNER-LAGRONE		WELL #:		7 C	RRCID ->	217578	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8162 - 8224
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6839			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		660818										
WERNER-POPE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	218563	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	6528 -	6538	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	219529	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7838 -	8599	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WERNER-HULL GU		WELL #:		4	RRCID ->	221976	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	6431 -	7308	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LAGRONE-JETER UNIT		WELL #:		5-C	RRCID ->	222014	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6394 -	6836	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LAGRONE, CLAYTON		WELL #:		1 C	RRCID ->	227721	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	6503 -	6697	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
POPE-MEDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	233004	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6513 -	6776	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, S.		WELL #:		2 C	RRCID ->	233872	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6739 -	6743	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



-----															
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.			//CONT.//	660818											
LAGRONE-JETER UNIT			WELL #:	7 C	RRCID ->	234093	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	6630 - 6634			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
POPE-MEDLIN			WELL #:	2	RRCID ->	234491	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6620 - 6642			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PHILLIPS, JACK L. CO.			663109	WELL #:	1 L	RRCID ->	035136	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6725 - 6743		
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU															
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PINNERGY, LTD.			665701	WELL #:	1	RRCID ->	141602	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5250 - 5308		
HIGHWAY 59 SOUTH SWD															
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
R. LACY SERVICES, LTD.			687208	WELL #:	9	RRCID ->	180354	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6164 - 6194		
BROWN UNIT 1															
03		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	109	1	2131	2	Y	14	13	1	2
							15	9							
04		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	84	1	1735	2	Y	-0-	2	1	-0-
05		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	86	1	1656	2	Y	-0-			-0-
06		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	99	1	1957	2	Y	-0-			-0-
07		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	104	1	2036	2	Y	-0-			-0-
08		1736 N	1734	-0-	-2	-0-	84	1	1650	2	Y	-0-			-0-
-----															
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	200971	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6098 - 6105			
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
04		60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	28	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05		124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.										16032 812		NON-ASSOCIATED					
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT										WELL #: 8 C		RRCID -> 216103		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
-----																	
RICHARDSON UNIT 1										WELL #: 8		RRCID -> 220482		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238	
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-			-0-			
04	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	47	1	960	2	Y	-0-			-0-			
05	1002 N	977	-0-	-25	-0-	48	1	915	2	Y	13	11	1	2			
						14	9										
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	45	1	870	2	Y	12	13	1	1			
						13	9										
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	51	1	989	2	Y	13	13	1	1			
						14	9										
08	930 N	658	-0-	-272	-0-	32	1	617	2	Y	8	8	1	1			
						9	9										
-----																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC										722890		RRCID -> 140730		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978	
FROST LUMBER COMPANY										WELL #: 1							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
-----																	
WERNER-HUSBAND										WELL #: 1		RRCID -> 191455		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
-----																	
WERNER-CARAWAY										WELL #: 1		RRCID -> 227891		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
-----																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION										742143		RRCID -> 271975		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563	
OSBORNE										WELL #: 1							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
 MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

03		4464 X	3653	-0-	-811	-0-	-0-	589	1	2987	2	Y	70	64	1				26
								77	9										
04		4140 X	3444	-0-	-696	-0-	-0-	570	1	2805	2	Y	63	65	1				24
								69	9										
05		4154 X	3566	-0-	-588	-0-	-0-	589	1	2905	2	Y	65	64	1				25
								72	9										
06		3990 X	3447	-0-	-543	-0-	-0-	570	1	2824	2	Y	48	62	1				11
								53	9										
07		3658 X	3639	-0-	-19	-0-	-0-	589	1	2997	2	Y	48	53	1				6
								53	9										
*08		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	-0-	589	1	3070	2	Y	51	54	1				3
								56	9										

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964										TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6216 -	6376
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6236 -	6298
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
07		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
*08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966										TOTAL DEPTH	8221	PERF.	6462 -	6474
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972										TOTAL DEPTH	6507	PERF.	6126 -	6275
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979										TOTAL DEPTH	9606	PERF.	6426 -	6432
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980										TOTAL DEPTH	6454	PERF.	6323 -	6329
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6665 X	4895	-0-	-1770	-0-	4883	2	12	9	Y	11	15 1	1
04	6180 X	4393	-0-	-1787	-0-	242	1	4138	2	Y	12	11 1	2
05	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	376	1	6454	2	Y	12	10 1	4
06	6570 X	5869	-0-	-701	-0-	332	1	5525	2	Y	11	13 1	2
*07	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	328	1	5202	2	Y	13	12 1	3
*08	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	401	1	6444	2	Y	9	9 1	3
-----													
CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896													
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1	2 1	-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	1	1 1	-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	3	2 1	1
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	3	3 1	1
*07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	Y	3	3 1	1
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	2	2 1	1
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226													
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-		-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-		-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-		-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-		-0-
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-		-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-		-0-
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158													
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2	9	Y	2	3 1	-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	983	2	4	9	Y	4	3 1	1
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	471	2	3	9	Y	3	4 1	-0-
*07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	Y	3	2 1	1
*08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4	4 1	1
-----													
CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
HULL UNIT A		WELL #: A 31		RRCID -> 164634	COMPL. DATE 08/05/1997	TOTAL DEPTH 9728	PERF. 6329	- 6335						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HULL UNIT A		WELL #: A 66 U		RRCID -> 168262	COMPL. DATE 12/29/1997	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6277	- 6310						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHADWICK UNIT		WELL #: 14 U		RRCID -> 171374	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6147	- 6412						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOORE UNIT		WELL #: 13 U		RRCID -> 172241	COMPL. DATE 08/19/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6240	- 6270						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HULL UNIT A		WELL #: A 34		RRCID -> 172826	COMPL. DATE 03/27/1999	TOTAL DEPTH 9772	PERF. 6274	- 6280						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MANGHAM UNIT		WELL #: 17 U		RRCID -> 175006	COMPL. DATE 05/24/2003	TOTAL DEPTH 8016	PERF. 6144	- 6148						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CUMMINGS		WELL #: 15 U		RRCID -> 176192	COMPL. DATE 12/02/1999	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6612	- 6624						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----																
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
FENDER, H. R. WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297																
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																
HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288																
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414																
03		3751 X	3492	-0-	-259	-0-	-0-	3474	2	18	9	Y	16	23	1	1
04		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	3986	2	Y	18	17	1	2
								20	9							
05		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	4271	2	Y	20	16	1	6
								22	9							
06		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	4016	2	Y	17	20	1	3
								19	9							
*07		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	4049	2	Y	21	19	1	5
								23	9							
*08		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	4115	2	Y	14	14	1	5
								15	9							
-----																
ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278																
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2	8	9	Y	7	11	1	1
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	Y	3	2	1	1
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2	8	9	Y	7	7	1	1
*07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	Y	4	2	1	3
*08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	Y	3	6	1	-0-
-----																
HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254																
03		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	2	18	9	Y	16	16	1	6
04		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	2	22	9	Y	20	23	1	3
05		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2	18	9	Y	16	14	1	5
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	2	15	9	Y	14	14	1	5
*07		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	2	17	9	Y	15	15	1	5
*08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	2	17	9	Y	15	14	1	6

-----																	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218																	
-----																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388																	
-----																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292																	
-----																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666																	
-----																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262																	
-----																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208																	
-----																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	88	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	42	2	7	9	Y	6					6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111																	
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		330 N	326	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*07		346 N	346	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		500 N	500	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	273 1	1420 2	Y	4			7
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	295 1	807 2	Y	16	13 1		10
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	255 1	804 2	Y	23	22 1		11
06	1650 N	922	-0-	-728	-0-	897 2	25 9	Y	23	22 1		12
07	1147 N	821	-0-	-326	-0-	799 2	22 9	Y	20	21 1		11
*08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	193 1	388 2	Y	23	22 1		12
-----												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172												
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-			-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-			-0-
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	364 2		Y	-0-			-0-
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2		Y	-0-			-0-
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-			-0-
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288												
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-			-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	49 1	832 2	Y	-0-			-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47 1	815 2	Y	-0-			-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	40 1	672 2	Y	-0-			-0-
*07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	44 1	692 2	Y	-0-			-0-
*08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26 1	414 2	Y	-0-			-0-
-----												
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224												
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20 1	333 2	Y	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25 1	424 2	Y	-0-			-0-
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	22 1	366 2	Y	-0-			-0-
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	20 1	320 2	Y	-0-			-0-
*08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24 1	391 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851											
HULL UNIT B		WELL #: B 12 U		RRCID -> 226541	COMPL. DATE 07/24/2006	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 6100	- 6104							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HULL A-21 UNIT		WELL #: A 37 C		RRCID -> 228037	COMPL. DATE 10/24/2013	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 6178	- 6341							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
THOMPSON UNIT		WELL #: 12L		RRCID -> 228181	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6082	- 6101							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WHITAKER UNIT		WELL #: 12 U		RRCID -> 228202	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 9695	PERF. 6270	- 6276							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
THOMPSON UNIT		WELL #: 14 U		RRCID -> 228920	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH 12776	PERF. 6110	- 6114							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MAURITZEN, J.C.		WELL #: 3 U		RRCID -> 229693	COMPL. DATE 07/18/2007	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 6481	- 6493							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CHADWICK UNIT		WELL #: 13 U		RRCID -> 234566	COMPL. DATE 05/10/2008	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6116	- 6120							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----																
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
-----																
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				
-----																
WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				
-----																
MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384																
03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2	749	9	N	681	724	1	91
04		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2	862	9	N	784	725	1	150
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2	818	9	N	744	728	1	166
06		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2	705	9	N	641	701	1	106
*07		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2	747	9	N	679	646	1	139
*08		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2	693	9	N	630	645	1	124
-----																
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736																
03		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	-0-	5999	2	41	9	Y	37	37	1	8
04		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	-0-	5192	2	34	9	Y	31	35	1	4
05		6014 X	5095	-0-	-919	-0-	-0-	5058	2	37	9	Y	34	28	1	10
06		5820 X	4555	-0-	-1265	-0-	-0-	4515	2	40	9	Y	36	41	1	5
07		6014 X	4641	-0-	-1373	-0-	-0-	4604	2	37	9	Y	34	34	1	5
08		6014 X	4551	-0-	-1463	-0-	-0-	4518	2	33	9	Y	30	30	1	5
-----																
HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																
DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 6052																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	-0-	4994	2	133	9	Y	121	85	1	36

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6766 - 6772			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012										TOTAL DEPTH	8210	PERF.	6147 - 6154			
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	669	2	13	9	Y	12	15	1			3
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	649	2	9	9	Y	8	8	1			3
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	649	2	6	9	Y	5	7	1			1
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
*07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	Y	4					4
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	9	9	Y	8	8	1			4
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6234 - 6238			
03	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
07	3069 X	2933	-0-	-136	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
08	3069 X	2856	-0-	-213	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013										TOTAL DEPTH	9680	PERF.	6442 - 6683			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6382 - 6394			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6303 - 6311			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6312 - 6458			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3344	2	10	9	Y	9	9	1	1
04	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3251	2	9	9	Y	8	8	1	1
05	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2932	2	7	9	Y	6	6	1	1
06	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3043	2	7	9	Y	6	6	1	1
*07	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3147	2	7	9	Y	6	6	1	1
*08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3161	2	7	9	Y	6	6	1	1
-----														
WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183														
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1262	2	178	9	Y	162	152	1	27
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1221	2	147	9	Y	134	149	1	12
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1260	2	150	9	Y	136	99	1	49
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1048	2	135	9	Y	123	145	1	27
*07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1207	2	136	9	Y	124	93	1	58
*08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1282	2	143	9	Y	130	149	1	39
-----														
GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537														
03	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1736	2	59	9	N	54	55	1	6
04	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1534	2	52	9	Y	47	46	1	7
05	2108 X	1410	-0-	-698	-0-	1355	2	55	9	Y	50	50	1	7
06	2040 X	1180	-0-	-860	-0-	1132	2	48	9	Y	44	44	1	7
07	1984 X	1037	-0-	-947	-0-	989	2	48	9	Y	44	45	1	6
08	1798 X	771	-0-	-1027	-0-	729	2	42	9	Y	38	40	1	4
-----														
NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242														
03	3007 X	2955	-0-	-52	-0-	2597	2	358	9	N	325	401	1	33
04	2910 X	2784	-0-	-126	-0-	2443	2	341	9	N	310	306	1	37
05	2976 X	2448	-0-	-528	-0-	2162	2	286	9	N	260	208	1	89
06	2850 X	1031	-0-	-1819	-0-	835	2	196	9	N	178	206	1	61
07	2945 X	2044	-0-	-901	-0-	1756	2	288	9	N	262	291	1	32
*08	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2468	2	306	9	N	278	197	1	113
-----														
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280														
03	3131 X	2716	-0-	-415	-0-	2660	2	56	9	N	51	51	1	11
04	2850 X	2600	-0-	-250	-0-	2554	2	46	9	N	42	48	1	5
05	2759 X	2600	-0-	-159	-0-	2548	2	52	9	N	47	39	1	13
06	2640 X	2533	-0-	-107	-0-	2477	2	56	9	N	51	56	1	8
07	2728 X	2685	-0-	-43	-0-	2634	2	51	9	N	46	47	1	7
08	2728 X	2552	-0-	-176	-0-	2506	2	46	9	N	42	42	1	7

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																			
THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																			
WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284																			
03		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
04		2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
05		1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
06		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
*07		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
*08		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
-----																			
PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662																			
03		4092	X	2343	-0-	-1749	-0-	-0-	-0-	2313	2	30	9	N	27	28	1		3
04		3960	X	1315	-0-	-2645	-0-	-0-	-0-	1287	2	28	9	Y	25	24	1		4
05		4092	X	1322	-0-	-2770	-0-	-0-	-0-	1300	2	22	9	Y	20	22	1		2
06		3960	X	1111	-0-	-2849	-0-	-0-	-0-	1096	2	15	9	Y	14	14	1		2
07		4092	X	1237	-0-	-2855	-0-	-0-	-0-	1222	2	15	9	Y	14	14	1		2
08		2356	X	1203	-0-	-1153	-0-	-0-	-0-	1189	2	14	9	Y	13	13	1		2
-----																			
HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248																			
03		5642	X	4387	-0-	-1255	-0-	-0-	-0-	4089	2	298	9	N	271	271	1		58
04		4470	X	4053	-0-	-417	-0-	-0-	-0-	3803	2	250	9	N	227	256	1		29
05		4836	X	4139	-0-	-697	-0-	-0-	-0-	3862	2	277	9	N	252	210	1		71
06		4560	X	3812	-0-	-748	-0-	-0-	-0-	3514	2	298	9	N	271	302	1		40
07		4402	X	3871	-0-	-531	-0-	-0-	-0-	3598	2	273	9	N	248	252	1		36
08		4402	X	3809	-0-	-593	-0-	-0-	-0-	3563	2	246	9	N	224	222	1		38
-----																			
BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080																			
03		13888	X	7518	-0-	-6370	-0-	-0-	-0-	7495	2	23	9	N	21	28	1		2
04		13440	X	8527	-0-	-4913	-0-	-0-	-0-	471	1	8034	2	N	20	19	1		3
05		13113	X	12071	-0-	-1042	-0-	-0-	-0-	664	1	11399	2	N	7	8	1		2
06		12390	X	10484	-0-	-1906	-0-	-0-	-0-	594	1	9884	2	N	5	6	1		1
*07		9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	579	1	9180	2	N	5	5	1		1
*08		9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	1	8710	2	N	4	4	1		1
-----																			
WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222																			
03		3410	X	2162	-0-	-1248	-0-	-0-	-0-	2133	2	29	9	N	26	23	1		6
04		3270	X	2897	-0-	-373	-0-	-0-	-0-	2856	2	41	9	N	37	40	1		3
05		3286	X	2735	-0-	-551	-0-	-0-	-0-	2692	2	43	9	N	39	28	1		14
06		3090	X	2501	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	2462	2	39	9	N	35	41	1		8
07		3007	X	2464	-0-	-543	-0-	-0-	-0-	2425	2	39	9	N	35	27	1		16
08		3007	X	2409	-0-	-598	-0-	-0-	-0-	2368	2	41	9	N	37	42	1		11



-----													
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03	4309 X	2575	-0-	-1734	-0-	69 1	2502 2		N	4	6 1		-0-
						4 9							
04	3690 X	3459	-0-	-231	-0-	288 1	3165 2		N	5	4 1		1
						6 9							
05	3627 X	3444	-0-	-183	-0-	289 1	3151 2		N	4	4 1		1
						4 9							
06	3420 X	3377	-0-	-43	-0-	268 1	3103 2		N	5	5 1		1
						6 9							
07	3565 X	2982	-0-	-583	-0-	251 1	2725 2		N	5	5 1		1
						6 9							
08	3565 X	2648	-0-	-917	-0-	229 1	2415 2		N	4	4 1		1
						4 9							
-----													
FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2		Y	-0-			-0-
-----													
MASON WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551													
03	2108 X	1292	-0-	-816	-0-	1227 2	65 9		N	59	58 1		6
04	1920 X	1473	-0-	-447	-0-	1417 2	56 9		Y	51	50 1		7
05	1798 X	1699	-0-	-99	-0-	1640 2	59 9		Y	54	54 1		7
06	1680 X	1435	-0-	-245	-0-	1381 2	54 9		Y	49	48 1		8
07	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1465 2	54 9		Y	49	50 1		7
*08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1331 2	61 9		Y	55	55 1		7
-----													
NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170													
03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
06	78 X	78	-0-	-0-	-0-	76 2	2 9		N	2			2
*07	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2070 2	33 9		N	30	31 1		1
*08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1531 2	6 9		N	5	4 1		2
-----													
MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465													
03	2697 X	2261	-0-	-436	-0-	2244 2	17 9		N	15	14 1		2
04	2250 X	2061	-0-	-189	-0-	2048 2	13 9		Y	12	12 1		2
05	2263 X	1868	-0-	-395	-0-	1854 2	14 9		Y	13	13 1		2
06	2190 X	1565	-0-	-625	-0-	1553 2	12 9		Y	11	11 1		2
*07	1625 X	1407	-0-	-218	-0-	1397 2	10 9		Y	9	10 1		1
*08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1350 2	11 9		Y	10	10 1		1
-----													
PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597													
03	1178 X	524	-0-	-654	-0-	509 2	15 9		N	14	13 1		2
04	570 X	449	-0-	-121	-0-	435 2	14 9		Y	13	13 1		2
05	868 X	455	-0-	-413	-0-	440 2	15 9		Y	14	14 1		2
06	840 X	403	-0-	-437	-0-	390 2	13 9		Y	12	12 1		2
07	713 X	243	-0-	-470	-0-	233 2	10 9		Y	9	10 1		1
08	527 X	69	-0-	-458	-0-	66 2	3 9		Y	3	4 1		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
04	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
05	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
06	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-
07	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268													
03	0 W	4997	-0-	4997	7649	4933	2	64 9	N	58	56 1		12
04	0 W	3877	-0-	3877	11526	3836	2	41 9	N	37	46 1		3
05	0 W	3726	-0-	3726	15252	3694	2	32 9	N	29	25 1		7
06	0 W	2863	-0-	2863	18115	2831	2	32 9	N	29	32 1		4
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	18115				N	NO RPT			4
08	924 X	NO RPT	-0-	-924	17191				N	NO RPT			4
-----													
DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332													
04	0	1249	-0-	1249	1249	1227	2	22 9	N	20	13 1		7
*05	DELO PR	1451	-0-	1451	2700	1304	1	147 9	N	134	122 1		19
*06	DELO PR	1433	-0-	1433	4133	1273	1	160 9	N	145	141 1		23
*07	5666 X	1533	-0-	-4133	-0-	1392	1	141 9	N	128	135 1		16
*08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1277	1	101 9	N	92	97 1		11
-----													
FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 290864 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6401 - 6408													
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15812 06/23/2021													
-----													
GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559													
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 291428 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6676 - 6686													
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SLANT OPERATING, LLC 786697 REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11 7		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
KNIGHT C		WELL #: 1		RRCID -> 146637		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 5174 - 5194					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TAYLOR HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 268300		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 6845 - 7172					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28				170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
-----															
WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 1A		RRCID -> 276953		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 9579		PERF. 6463 - 6470					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	7		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
REED ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 278038		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 6614 - 6750					
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				-0-
08	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-				-0-
-----															
WEIR ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 286014		COMPL. DATE 11/10/2018		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 7088 - 7096					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 288279		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 6744 - 6754					
03	8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-				-0-
04	2250 X	896	-0-	-1354	-0-	777	2	119	9	N	108	108	1		-0-
05	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-				-0-
06	20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	19716	2	330	9	N	300	90	1		210
07	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	9342	2	44	9	N	40	233	1		17
08	8122 X	5184	-0-	-2938	-0-	5155	2	29	9	N	26	32	1		11
-----															
BILL POWERS A		WELL #: 7		RRCID -> 288292		COMPL. DATE 12/27/2019		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 6568 - 6691					
03	15035 X	11948	-0-	-3087	-0-	11829	2	119	9	N	108	108	1		-0-
04	14460 X	11136	-0-	-3324	-0-	11078	2	58	9	N	53	53	1		-0-
05	13888 X	10337	-0-	-3551	-0-	10289	2	48	9	N	44	44	1		-0-
06	12390 X	9330	-0-	-3060	-0-	9180	2	150	9	N	136	108	1		28
07	12586 X	9152	-0-	-3434	-0-	9099	2	53	9	N	48	39	1		37
08	11935 X	7939	-0-	-3996	-0-	7856	2	83	9	N	75	52	1		60

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC BILL POWERS A		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668																
03	2046 X	761	-0-	-1285	-0-	749	2	12	9	N	11	11	1			-0-
04	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5265	2	107	9	N	97	97	1			-0-
05	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	12856	2	303	9	N	275	275	1			-0-
06	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6454	2	275	9	N	250	199	1			51
07	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4667	2	318	9	N	289	119	1			221
08	4774 X	3649	-0-	-1125	-0-	3495	2	154	9	N	140	287	1			74
-----																
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 288344 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 6709																
03	5146 X	4179	-0-	-967	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
04	4980 X	4942	-0-	-38	-0-	4895	2	47	9	N	43	43	1			-0-
05	5146 X	5082	-0-	-64	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
06	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4967	2	88	9	N	80	44	1			36
07	5115 X	4855	-0-	-260	-0-	4798	2	57	9	N	52	67	1			21
08	5115 X	4349	-0-	-766	-0-	4305	2	44	9	N	40	40	1			21
-----																
DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 290960 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7086 - 7092																
04	0	1267	-0-	1267	1267	1267	2			N	-0-					-0-
05	0 W	232	-0-	232	1499	232	2			N	-0-					-0-
06	0 W	64	-0-	64	1563	18	2	46	9	N	42					42
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1563					N	-0-					42
*08	1631 X	68	-0-	-1563	-0-	68	2			N	-0-					42
-----																
WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 291033 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 6850																
03	0	6302	-0-	6302	40931	6302	2			N	-0-					-0-
04	0	6565	-0-	6565	47496	6205	2	360	9	N	327	327	1			-0-
05	0	6496	-0-	6496	53992	6496	2			N	-0-					-0-
06	59786 X	5794	-0-	-53992	-0-	5764	2	30	9	N	27					27
*07	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5624	2	182	9	N	165	147	1			45
*08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5352	2	35	9	N	32					77
-----																
H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 291069 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729																
05	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
06	13710 X	-0-	-0-	-13710	-0-	-0-				N	24	22	1			2
07	14167 X	6294	-0-	-7873	-0-	6228	2	66	9	N	60	38	1			24
*08	14167 X	2438	-0-	-11729	-0-	2387	2	51	9	N	46	45	1			25
-----																
REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291178 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938																
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	13335 X	-0-	-0-	-13335	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	19739 X	19739	-0-	-0-	-0-	19192	2	547	9	N	497	555	1			182
08	19685 X	19536	-0-	-149	-0-	19193	2	343	9	N	312	182	1			312

-----  
 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976  
 DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 VERA DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830

03	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	18071	2	130	9	Y	118	1	8			245
04	17520	X	17040	-0-	-480	-0-	16922	2	118	9	Y	107	186	1	1	8	165
05	18104	X	11100	-0-	-7004	-0-	11050	2	50	9	Y	45	145	1			65
06	17610	X	346	-0-	-17264	-0-	346	2			Y	-0-					65
07	18197	X	559	-0-	-17638	-0-	558	2	1	9	Y	1	1	8			65
08	17670	X	8404	-0-	-9266	-0-	8297	2	107	9	Y	97					162

-----  
 TGNR EAST TEXAS LLC 850990  
 CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CGU 31		WELL #: 2-C		RRCID -> 135749		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CGU 11		WELL #: 7-C		RRCID -> 137366		COMPL. DATE 04/19/1991		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 139884		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 139922		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KYLE, FRED UNIT "A"		WELL #: 5-C		RRCID -> 140357		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 140641		COMPL. DATE 12/30/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 7-C		RRCID -> 142370		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT		WELL #:		4-C	RRCID ->	142458	COMPL. DATE	07/13/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6280 - 6296
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	143426	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	6441 - 6447
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
-----												
CGU 17		WELL #:		9 C	RRCID ->	153374	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	6298 - 6314
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
CGU 11		WELL #:		10-C	RRCID ->	159702	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	6200 - 6212
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
-----												
CGU 19		WELL #:		9-C	RRCID ->	159766	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	6276 - 6438
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		7-C	RRCID ->	162153	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6204 - 6242
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	T. A.	1280	-0-	1280	1280	1280 3	Y	-0-				-0-
-----												
CGU 28		WELL #:		8-C	RRCID ->	163969	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	9937	PERF.	6670 - 6680
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
CGU 10		WELL #: 12-C		RRCID -> 164327		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CGU 19		WELL #: 10-C		RRCID -> 164340		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CGU 18		WELL #: 12 C		RRCID -> 165150		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
-----																
CGU 13		WELL #: 7 C		RRCID -> 165601		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146								
03	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3			N	-0-					-0-
06	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	3			N	-0-					-0-
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*08	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 17		WELL #: 11 C		RRCID -> 166137		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CGU 5		WELL #: 7 C		RRCID -> 169295		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358								
03	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 14		WELL #: 11 C		RRCID -> 169720		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
CGU 29		WELL #: 9 C		RRCID -> 169785		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CGU 3		WELL #: 11 C		RRCID -> 170920		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CGU 31		WELL #: 9 C		RRCID -> 170958		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 C		RRCID -> 171307		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CGU 31		WELL #: 7		RRCID -> 171890		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CGU 6		WELL #: 8 C		RRCID -> 173626		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CGU 17		WELL #: 8 C		RRCID -> 174257		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990												
CGU 11		WELL #: 8 C		RRCID -> 177852		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 6064 - 6262				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	837 N	670	-0-	-167	-0-	670	3			N	-0-			-0-
04	780 N	337	-0-	-443	-0-	337	3			N	-0-			-0-
05	837 N	680	-0-	-157	-0-	680	3			N	-0-			-0-
06	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-			-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CGU 15		WELL #: 8 C		RRCID -> 179904		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6352 - 6360				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CGU 6		WELL #: 13 C		RRCID -> 182122		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 6247 - 6336				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CGU 35		WELL #: 4		RRCID -> 187932		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 6196 - 6202				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CGU 36		WELL #: 3		RRCID -> 190325		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6426 - 6460				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 191038		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 9289		PERF. 6190 - 6314				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 192293		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 16		WELL #: 8		RRCID -> 203201		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CGU 21		WELL #: 20		RRCID -> 218051		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538				
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 221114		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724				
03	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3	N	-0-			-0-
04	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3	N	-0-			-0-
05	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3	N	-0-			-0-
06	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3	N	-0-			-0-
07	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3	N	-0-			-0-
*08	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3	N	-0-			-0-
-----												
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 11R		RRCID -> 233761		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A				
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
06	270 N	37	-0-	-233	-0-	37	3	N	-0-			-0-
07	279 N	83	-0-	-196	-0-	83	3	N	-0-			-0-
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-
-----												
LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 267162		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420				
03	4495 X	4209	-0-	-286	-0-	4166	3	43 9 Y	39	42 1		9
04	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4366	3	46 9 Y	42	36 1		15
05	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3	Y	-0-	15 1		-0-
06	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5730	3	51 9 Y	46	33 1		13
07	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5545	3	4 9 Y	4	15 1		2
08	DLQ G-10	5296	-0-	5296	-0-	5286	3	10 9 Y	9	5 1		6
-----												
GARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267194		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444				
03	992 N	35	-0-	-957	-0-	35	3	Y	-0-	3 1		-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 267237		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 268339		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336		
03	744 N	450	-0-	-294	-0-	450 3	N	-0-		-0-
04	600 N	332	-0-	-268	-0-	332 3	N	-0-		-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
06	450 N	400	-0-	-50	-0-	400 3	N	-0-		-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
-----										
BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 268809		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342		
03	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-		N	-0-		-0-
04	5250 X	2118	-0-	-3132	-0-	2118 3	N	-0-		-0-
05	4278 X	3115	-0-	-1163	-0-	3115 3	N	-0-		-0-
06	3810 X	1676	-0-	-2134	-0-	1676 3	N	-0-		-0-
07	3937 X	247	-0-	-3690	-0-	247 3	N	-0-		-0-
08	3100 X	52	-0-	-3048	-0-	52 3	N	-0-		-0-
-----										
HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271695		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144		
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-		-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
*08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 3	N	-0-		-0-
-----										
HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 271884		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461		
03	496 N	420	-0-	-76	-0-	420 3	N	-0-		-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-		-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	360 3	N	-0-		-0-
07	434 N	368	-0-	-66	-0-	368 3	N	-0-		-0-
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 3	N	-0-		-0-
-----										
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 272103		COMPL. DATE 05/14/2013		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 272852		COMPL. DATE 11/24/2013		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990  
 NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3				N	-0-					-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3				N	-0-					-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3				N	-0-					-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3				N	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3				N	-0-					-0-
*08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3				N	-0-					-0-

-----  
 SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3				N	-0-					-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3				N	-0-					-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3				N	-0-					-0-
06	840 N	822	-0-	-18	-0-	822	3				N	-0-					-0-
07	1209 N	844	-0-	-365	-0-	844	3				N	-0-					-0-
*08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3				N	-0-					-0-

-----  
 CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

-----  
 NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 URSUS OIL AND GAS 879300  
 MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					170
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3				N	-0-					170
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3				N	-0-					170
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3				N	-0-					170
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3				N	-0-					170
*08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3				N	-0-					170

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317														
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
XTO ENERGY INC. 945936														
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340														
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209														
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319														
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563														
03	372 N	97	-0-	-275	-0-	3	1	88	2	Y	5	6	1	1
04	270 N	60	-0-	-210	-0-	6	9	55	2	Y	3	3	1	1
05	155 N	46	-0-	-109	-0-	2	1	43	2	Y	2	3	1	-0-
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	3	9	23	2	Y	1	1	1	-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1	2			Y	-0-			-0-



-----  
 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505  
 -----

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392  
 -----

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343  
 -----

03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	2	29	9	N	26					215
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	1813	2	53	9	N	48	194	1			69
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	1916	2	23	9	N	21					90
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1880	2	11	9	N	10					100
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	2	6	9	N	5					105
*08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	2090	2	111	9	N	101	166	1			40

-----  
 SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328  
 -----

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082  
 -----

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. ANDERSON, ALMA GAS UNIT		//CONT.// 16032 812 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #: 8		RRCID -> 230573		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 6312 - 6331	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	469 24 9	2200 2	Y	22	21 1	4
04	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	435 20 9	2080 2	Y	18	18 1	4
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	375 19 9	1799 2	Y	17	18 1	3
06	2250 N	1413	-0-	-837	-0-	235 10 9	1168 2	Y	9	10 1	2
07	2325 N	1741	-0-	-584	-0-	328 11 9	1402 2	Y	10	10 1	2
*08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	410 17 9	1826 2	Y	15	13 1	4
-----											
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232799		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6257 - 6880	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234846		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 6300 - 8943	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PIRKLE, L.H.		WELL #: 18		RRCID -> 236038		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 6168 - 6256	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 240636		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 6135 - 7834	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SEALEY, J. J.		WELL #: 13		RRCID -> 245954		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 6150 - 6488	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
PIRKLE, L.H.			WELL #: 15R		RRCID -> 246871		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6154 - 6826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OWENS, A.H.			WELL #: 14		RRCID -> 250909		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 6163 - 8932	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COLEMAN, M.J.			WELL #: 15		RRCID -> 254190		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6402 - 8316	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SEALEY, J. J.			WELL #: 12		RRCID -> 255801		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 6112 - 8044	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FRED KYLE UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 279903		COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 6170 - 6335	
03	1581 N	1391	-0-	-190	-0-	39 1	1250 2	Y	93	95 1		17
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	102 9	1370 2	Y	84	82 1		19
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	40 1	1266 2	Y	88	92 1		15
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	92 9	1261 2	Y	72	70 1		17
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	38 1	1626 2	Y	89	86 1		20
*08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	97 9	1351 2	Y	80	78 1		22
						40 1						
						79 9						
						51 1						
						98 9						
						45 1						
						88 9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 280565		COMPL. DATE 05/19/2016			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	25 1	824 2	Y	70			147
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	77 9	711 2	Y	-0-			147
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	22 1	754 2	Y	45	157	1	35
06	900 N	636	-0-	-264	-0-	23 1	617 2	Y	-0-			35
07	744 N	638	-0-	-106	-0-	50 9	535 2	Y	79			114
08	837 N	454	-0-	-383	-0-	19 1	395 2	Y	43			157
						16 1						
						87 9						
						12 1						
						47 9						
-----												
J. S. GHOLSTON		WELL #: 2		RRCID -> 280578		COMPL. DATE 06/23/2016			TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312			
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	40 1	462 2	Y	40	45	1	3
04	690 N	459	-0-	-231	-0-	44 9	384 2	Y	42	41	1	4
05	558 N	293	-0-	-265	-0-	29 1	250 2	Y	21	19	1	6
06	540 N	323	-0-	-217	-0-	20 1	278 2	Y	21	23	1	4
07	465 N	402	-0-	-63	-0-	23 9	353 2	Y	18	18	1	4
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	29 1	234 2	Y	22	20	1	6
						20 9						
						21 1						
						24 9						
-----												
FRED KYLE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 282067		COMPL. DATE 03/15/2017			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OWENS, NELLIE		WELL #: 6 U		RRCID -> 284199		COMPL. DATE 03/01/2018			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203			
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 2	Y	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	Y	-0-			-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-			-0-
-----												
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON)		16032 820		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
GRAVES ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 137397		COMPL. DATE 01/07/1991			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2658	2	30	9	Y	27	28	1		12
04	3000 N	4088	-0-	1088	1088	4060	2	28	9	Y	25	26	1		11
05	3100 N	3903	-0-	803	1891	3880	2	23	9	Y	21	24	1		8
06	3000 N	2680	-0-	-320	1571	2659	2	21	9	Y	19	24	1		3
*07	5489 X	3918	-0-	-1571	-0-	3898	2	20	9	Y	18	11	1		10
*08	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3920	2	21	9	Y	19	23	1		6

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TG NR EAST TEXAS LLC 850990  
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
TG NR EAST TEXAS LLC 850990  
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
TG NR EAST TEXAS LLC 850990  
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE)				16032 837	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
WHITAKER UNIT				WELL #:	13 L	RRCID ->	167166	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7585 - 7595
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MANGHAM UNIT				WELL #:	15 U	RRCID ->	171978	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7751 - 7996
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WHITAKER UNIT				WELL #:	20 U	RRCID ->	187436	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7731 - 7737
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MANGHAM UNIT				WELL #:	17 L	RRCID ->	194860	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 7690 - 7700
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CARTHAGE (TRAVIS PEAK BROWN)				16032 841	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.				945936								
BROWN, J.C. "B"				WELL #:	1 L	RRCID ->	291236	COMPL. DATE	12/10/1945	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 6148 - 6156
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	143	-0-	143	143	4	1	139	2	Y	-0-	-0-
08	0 W	145	-0-	145 B	288	5	1	140	2	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 288												
-----												
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN)				16032 845	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA			
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
CHRISTIAN				WELL #:	2	RRCID ->	140632	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	7112	PERF. 6275 - 6636
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)			16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
HICKS, O.B. GAS UNIT			WELL #: 5 C		RRCID -> 132726		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 6070 - 6165			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
HICKS, O.B. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 137027		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 7063		PERF. 6090 - 6916			
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		Y	-0-			-0-
*04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		Y	-0-			-0-
05		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		Y	-0-			-0-
*06		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		Y	-0-			-0-
07		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		Y	-0-			-0-
*08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-			-0-
-----														
HICKS, O.B. GAS UNIT			WELL #: 8-U		RRCID -> 137053		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6371 - 6218			
03		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		Y	-0-			-0-
*04		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		Y	-0-			-0-
05		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		Y	-0-			-0-
*06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		Y	-0-			-0-
07		1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1629	3		Y	-0-			-0-
*08		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		Y	-0-			-0-
-----														
HARLETON OIL & GAS INC.			357165		RRCID -> 198299		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 6055 - 6062			
ALLISON, THOMAS			WELL #: 2B											
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GUILLE, J.C.			WELL #: 8		RRCID -> 266911		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 6813		PERF. 6173 - 6179			
03		997 N	997	-0-	-0-	-0-	953	3	44 9	N	40			177
04		1020 N	893	-0-	-127	-0-	849	3	44 9	N	40			217
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	914	3	41 9	N	37	131 1		123
06		960 N	936	-0-	-24	-0-	873	3	63 9	N	57			180
07		930 N	921	-0-	-9	-0-	888	3	33 9	N	30			210
08		961 N	818	-0-	-143	-0-	815	3	3 9	N	3			213
-----														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265		RRCID -> 238188		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 6786 - 6980			
SUMMERS			WELL #: 1											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)		//CONT.//		16032 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
WRIGHT-TWOMEY				WELL #:	1	RRCID ->	166997	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 6494 - 6654
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	159	-0-	159	584	159	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	145	-0-	145	729	145	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	187	-0-	187	916	187	2	N	-0-			-0-
06	1122 X	206	-0-	-916	-0-	206	2	N	-0-			-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2	N	-0-			-0-
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2	N	-0-			-0-
-----												
R. LACY SERVICES, LTD.				687208								
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT				WELL #:	7-C	RRCID ->	141230	COMPL. DATE	02/03/1992	TOTAL DEPTH	9784	PERF. 6282 - 6490
03	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	129	1	2510	2	Y	-0-	-0-
04	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	109	1	2227	2	Y	-0-	-0-
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	116	1	2216	2	Y	-0-	-0-
06	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	108	1	2112	2	Y	-0-	-0-
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	110	1	2153	2	Y	-0-	-0-
08	2046 N	1707	-0-	-339	-0-	82	1	1625	2	Y	-0-	-0-
-----												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
CRNKO-BRIGGS				WELL #:	2-C	RRCID ->	141451	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6126 - 6136
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ROSHARON OIL AND GAS				728886								
ROBERTS GU				WELL #:	5	RRCID ->	211292	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6150 - 6222
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22
-----												
ROBERTS GU				WELL #:	4	RRCID ->	211677	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6234 - 6326
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22
-----												
ROBERTS GU				WELL #:	2	RRCID ->	212133	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6232 - 6394
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)		//CONT.//		16032 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ROSHARON OIL AND GAS		//CONT.//		728886										
ROBERTS GU		WELL #:		7	RRCID ->	213061	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6232 -	6296	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22	
-----														
ROBERTS GU		WELL #:		1	RRCID ->	213704	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6372 -	6380	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22	
-----														
ROBERTS GU		WELL #:		6	RRCID ->	213705	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6108 -	6272	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22	
-----														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851			RRCID ->	138841	COMPL. DATE	06/19/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6126 -	6277	
HANCOCK UNIT		WELL #:		5-D										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
ROBERTS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	139290	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6250 -	6260	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	2330	-0-	2330	2330	305	1	176	2	Y	59	28	1	31
						65	9							
06	14B2 EXT	1094	-0-	1094	3424	290	1	739	2	Y	59	78	1	12
						65	9							
07	14B2 EXT	1124	-0-	1124	4548	308	1	755	2	Y	55	38	1	29
						61	9							
*08	3100 N	1066	-0-	-2034	2514	288	1	714	2	Y	58	78	1	9
						64	9							



CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
07	620 N	559	-0-	-61	-0-	33	1	522	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
*08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	33	1	532	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2021

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
*08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3		N	-0-			-0-
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		N	-0-			-0-
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3		N	-0-			-0-
06	1830 N	1799	-0-	-31	-0-	1799 3		N	-0-			-0-
07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3		N	-0-			-0-
08	1767 N	1710	-0-	-57	-0-	1710 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
 HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
R. LACY SERVICES, LTD. 687208  
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	161 1	3149 2	Y	-0-	-0-
04	3180 X	2904	-0-	-276	-0-	135 1	2769 2	Y	-0-	-0-
05	3162 X	3035	-0-	-127	-0-	149 1	2855 2	Y	28 25 1	3
						31 9				
06	3180 X	2953	-0-	-227	-0-	142 1	2780 2	Y	28 28 1	3
						31 9				
07	3286 X	3031	-0-	-255	-0-	147 1	2855 2	Y	26 27 1	2
						29 9				
08	3286 X	3027	-0-	-259	-0-	139 1	2858 2	Y	27 26 1	3
						30 9				

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS)		//CONT.//		16032 897	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
STERRETT		WELL #:		5	RRCID ->	256417	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6592 - 10050
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	1798 #	1237	-0-	-561	-0-	28 1	1179 2	Y	27	42 1		5
						30 9						
04	2400 #	2058	-0-	-342	-0-	49 1	1958 2	Y	46	30 1		21
						51 9						
05	2480 #	1888	-0-	-592	-0-	43 1	1790 2	Y	50	52 1		19
						55 9						
06	1788 R	1788	-0-	-0-	-0-	42 1	1689 2	Y	52	58 1		13
						57 9						
07	2139 #	1866	-0-	-273	-0-	46 1	1774 2	Y	42	38 1		17
						46 9						
08	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT			17

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER)				16032 898	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
CUMMINGS		WELL #:		11	RRCID ->	179174	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6036 - 6056
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC				850990				CNTY: PANOLA				
CGU 10		WELL #:		7-C	RRCID ->	136710	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	6236 - 6238
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)				16032 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
REED, W.M.		WELL #:		7	RRCID ->	136850	COMPL. DATE	04/26/1990	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6704 - 6747
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113				CNTY: PANOLA				
POWERS, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	152329	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	6734 - 6746
03	4774 X	3510	-0-	-1264	-0-	3510 3		N	-0-			-0-
04	4620 X	3849	-0-	-771	-0-	3849 3		N	-0-			-0-
05	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 3		N	-0-			-0-
*06	3630 X	2187	-0-	-1443	-0-	2187 3		N	-0-			-0-
*07	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 3		N	-0-			-0-
*08	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)			16032 902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA		
TGNR EAST TEXAS LLC			850990								
CGU 10			WELL #: 7 C		RRCID -> 159075		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CGU 19			WELL #: 10 C		RRCID -> 206654		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-			-0-
-----											
CGU 13			WELL #: 9 C		RRCID -> 210331		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CGU 13			WELL #: 14 C		RRCID -> 210456		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2)			16032 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851								
CHADWICK UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 137816		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
CHADWICK UNIT			WELL #: 12 U		RRCID -> 162198		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999										TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6651 - 6684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		-0-	
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-		-0-	
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-		-0-	
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-		-0-	
*07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-		-0-	
*08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-		-0-	
-----														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000										TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6545 - 6692	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6730 - 6813	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6705 - 6717	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004										TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6594 - 6798	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005										TOTAL DEPTH	8210	PERF.	6750 - 6778	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005										TOTAL DEPTH	9640	PERF.	6548 - 6856	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

-----										
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792										
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704										
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SLANT OPERATING, LLC 786697										
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744										
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TGNR EAST TEXAS LLC 850990										
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715										
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH)			16032 905		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TGNR EAST TEXAS LLC			850990									
CGU 10			WELL #:		9-C		RRCID -> 148120		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9693	PERF. 6172 - 6208
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CGU 19			WELL #:		4 C		RRCID -> 174679		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750	PERF. 6368 - 6385
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CGU 19			WELL #:		6 C		RRCID -> 176948		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9710	PERF. 6374 - 6388
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES)			16032 907		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
D90 ENERGY, LLC			195797									
BURNETT			WELL #:		1		RRCID -> 133206		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 8190	PERF. 6411 - 6426
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)			16032 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.			357165									
GUIL, J. C. UNIT			WELL #:		9		RRCID -> 263185		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 6511	PERF. 6301 - 6305
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COOKE			WELL #:		4		RRCID -> 277469		COMPL. DATE 05/17/2015		TOTAL DEPTH 9859	PERF. 6104 - 6136
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-			178
04	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	3	N	-0-			178
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3	N	-0-			178
06	690 N	493	-0-	-197	-0-	493	3	N	-0-			178
07	682 N	490	-0-	-192	-0-	490	3	N	-0-			178
08	527 N	271	-0-	-256	-0-	271	3	N	-0-			178



CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	359 2	3 9	Y	3	3 1		1
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	358 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	342 2	3 9	Y	3	2 1		1
06		360 N	346	-0-	-14	-0-	344 2	2 9	Y	2	2 1		1
*07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	466 2	2 9	Y	2	2 1		1
*08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	479 2	2 9	Y	2	2 1		1
-----													
THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334													
03		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1030 2	3 9	Y	3	3 1		1
04		943 N	943	-0-	-0-	-0-	940 2	3 9	Y	3	3 1		1
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	958 2	3 9	Y	3	3 1		1
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	808 2	3 9	Y	3	3 1		1
*07		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1104 2	2 9	Y	2	2 1		1
*08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1025 2	2 9	Y	2	2 1		1
-----													
ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356													
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298													
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360													
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
-----													
LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6304 - 6319				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6264 - 6272				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6236 - 6246				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6259 - 6268				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007										TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6302 - 6308				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6256 - 6345				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3441 X	2891	-0-	-550	-0-	310	1	2377	2	Y	185	183	1	20
						204	9							
04	3270 X	1884	-0-	-1386	-0-	211	1	1534	2	Y	126	132	1	14
						139	9							
05	3503 X	146	-0-	-3357	-0-	33	1	93	2	Y	18	25	1	7
						20	9							
06	3390 X	1137	-0-	-2253	-0-	290	1	729	2	Y	107	100	1	14
						118	9							
07	2883 X	1089	-0-	-1794	-0-	305	1	726	2	Y	53	59	1	8
						58	9							
*08	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	310	1	889	2	Y	53	55	1	6
						58	9							

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



-----																	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 6336																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		DELQ PR	1391	-0-	1391	1391	1214	2	177	9	Y	161	144	1			17
*05		DELQ PR	1589	-0-	1589	2980	1515	2	74	9	Y	67	75	1			9
*06		DELQ PR	937	-0-	937	3917	876	2	61	9	Y	55	55	1			9
*07		5250 X	1333	-0-	-3917	-0-	1256	2	77	9	Y	70	69	1			10
*08		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1170	2	81	9	Y	74	75	1			9
-----																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
TGNR EAST TEXAS LLC 850990																	
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379																	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798							
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 1		RRCID -> 126787		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
CARTHAGE GAS UNIT #10		WELL #: 9 U		RRCID -> 170036		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 9 U		RRCID -> 171715		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
CHEVRON U. S. A. INC.		148113							
SHIVERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 089290		COMPL. DATE 07/09/1980		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2021									
-----									
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 10 F		RRCID -> 159876		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BEALL, W. F. "A"		WELL #: 16		RRCID -> 250355		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.// 16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250374		COMPL. DATE 04/24/2009			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270368		COMPL. DATE 08/29/2011			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510			
*11		185 N	185	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-
*12		545 N	545	-0-	-0-	545	3		N	-0-		-0-
*01		682 N	495	-0-	-187	495	3		N	-0-		-0-
02		607 N	607	-0-	-0-	607	3		N	-0-		-0-
03		663 N	663	-0-	-0-	663	3		N	-0-		-0-
04		660 N	660	-0-	-0-	660	3		N	-0-		-0-
*05		682 N	182	-0-	-500	182	3		N	-0-		-0-
06		630 N	-0-	-0-	-630				N	-0-		-0-
07		682 N	-0-	-0-	-682				N	-0-		-0-
08		186 N	1	-0-	-185	1	3		N	-0-		-0-
POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 271670		COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730			
03		31 N	1	-0-	-30	1	3		N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30				N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-		-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LAGRONE, T. S. A		WELL #: 1TP		RRCID -> 279482		COMPL. DATE 08/04/2015			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168			
03		6758 X	5613	-0-	-1145	5598	3	15 9	N	14	11 1	5
04		6540 X	5432	-0-	-1108	5397	3	35 9	N	32	26 1	11
05		6758 X	6149	-0-	-609	6126	3	23 9	N	21	22 1	10
06		5790 X	5338	-0-	-452	5313	3	25 9	N	23	28 1	5
*07		5972 X	5972	-0-	-0-	5932	3	40 9	N	36	36 1	5
*08		6696 X	6696	-0-	-0-	6675	3	21 9	N	19	16 1	8
MANGHAM, R. S. A		WELL #: 1		RRCID -> 290513		COMPL. DATE 06/15/2014			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832			
03		0 W	81	-0-	81	281	81 3		N	-0-		-0-
04		0 W	2245	-0-	2245	2526	2245 3		N	-0-		-0-
05		0 W	85	-0-	85	2611	85 3		N	-0-		-0-
06		1600 N	161	-0-	-1439	1172	161 3		N	-0-		-0-
07		1247 N	75	-0-	-1172		75 3		N	-0-		-0-
*08		194 N	194	-0-	-0-		194 3		N	-0-		-0-
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515		RRCID -> 268274		COMPL. DATE 12/15/2012			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478			
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 15										
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851							
HULL UNIT A				WELL #: A 43	RRCID -> 168528	COMPL. DATE 06/25/1998	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 6450	- 6464		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
YOUNGBLOOD-ROE UNIT				WELL #: 13 U	RRCID -> 173143	COMPL. DATE 06/09/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6373	- 6396		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
THOMPSON UNIT				WELL #: 12 U	RRCID -> 177794	COMPL. DATE 05/12/2000	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6406	- 6421		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 110				WELL #: 8 C	RRCID -> 184492	COMPL. DATE 07/25/2001	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 6486	- 6504		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CHADWICK UNIT				WELL #: 13 L	RRCID -> 191080	COMPL. DATE 09/28/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6355	- 6391		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MORGAN UNIT				WELL #: 14 U	RRCID -> 191530	COMPL. DATE 09/12/2002	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 6421	- 6499		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MOORE UNIT				WELL #: 17 U	RRCID -> 194084	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6372	- 6379		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350										
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	Y	-0-	-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	Y	-0-	-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	Y	-0-	-0-
06	1170 N	998	-0-	-172	-0-	998	2	Y	-0-	-0-
07	1116 N	864	-0-	-252	-0-	864	2	Y	-0-	-0-
*08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	Y	-0-	-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440										
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	Y	-0-	-0-
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	Y	-0-	-0-
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	Y	-0-	-0-
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	Y	-0-	-0-
07	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2	Y	-0-	-0-
*08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	Y	-0-	-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490										
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6368 - 6447			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006										TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6432 - 6438			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6352 - 6484			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6416 - 6967			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6421 - 6427			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6432 - 6462			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011										TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6328 - 6450			
03	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	9459	2	19	9	Y	17	18	1			8
04	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	9132	2	18	9	Y	16	17	1			7
05	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	9395	2	17	9	Y	15	16	1			6
06	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8397	2	13	9	Y	12	16	1			2
07	8463 X	8193	-0-	-270	-0-	8180	2	13	9	Y	12	7	1			7
*08	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8451	2	13	9	Y	12	15	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482													
03	SWR 10	12716	-0-	12716	29890	12692	2	24	9	Y	22	27	2
04	SWR 10	10986	-0-	10986	40876	10965	2	21	9	Y	19	18	3
05	SWR 10	10717	-0-	10717	51593	10704	2	13	9	Y	12	14	1
06	SWR 10	10354	-0-	10354	61947	10346	2	8	9	Y	7	7	1
07	SWR 10	10187	-0-	10187	72134	10180	2	7	9	Y	6	6	1
08	SWR 10	9877	-0-	9877	82011	9875	2	2	9	Y	2	3	-0-
THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987													
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1063	2	63	9	Y	57	58	6
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	988	2	54	9	Y	49	48	7
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	988	2	51	9	Y	46	47	6
06	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	994	2	43	9	Y	39	39	6
*07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1359	2	42	9	Y	38	39	5
*08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1450	2	43	9	Y	39	39	5
HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748													
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1460	2	4	9	Y	4	4	1
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1386	2	3	9	Y	3	4	-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1358	2	4	9	Y	4	3	1
06	1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1297	2	6	9	Y	5	5	1
07	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	1340	2	4	9	Y	4	4	1
*08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4	9	Y	4	4	1
MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
MASON		WELL #:		5	RRCID ->	277584	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7106 - 7116
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	3 1	22 2	Y	310	323 1		37
						341 9						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	285	292 1		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	30 1		-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
*07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	245 1	619 2	Y	269	227 1		42
						296 9						
*08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	305 1	961 2	Y	286	295 1		33
						315 9						
-----												
CHADWICK UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	279940	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL DEPTH	9639	PERF.	7908 - 7918
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BURTON, BILLIE JEAN		WELL #:		6	RRCID ->	281530	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6468 - 6685
03	2914 X	2880	-0-	-34	-0-	310 1	2570 2	N	-0-			-0-
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	300 1	2847 2	Y	-0-			-0-
05	2914 X	2781	-0-	-133	-0-	264 1	2517 2	Y	-0-			-0-
06	2820 X	2788	-0-	-32	-0-	291 1	2495 2	Y	2	1 1		1
						2 9						
07	2914 X	2436	-0-	-478	-0-	310 1	2105 2	Y	19	17 1		3
						21 9						
08	2914 X	2341	-0-	-573	-0-	310 1	2011 2	Y	18	19 1		2
						20 9						
-----												
NEAL		WELL #:		7	RRCID ->	282535	COMPL. DATE	02/25/2017	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	6396 - 6404
03	10013 X	9565	-0-	-448	-0-	9563 2	2 9	N	2	3 1		-0-
04	9690 X	9465	-0-	-225	-0-	9463 2	2 9	N	2	2 1		-0-
05	10013 X	9533	-0-	-480	-0-	9531 2	2 9	N	2	1 1		1
06	9630 X	9123	-0-	-507	-0-	9123 2		N	-0-	1 1		-0-
07	9796 X	9067	-0-	-729	-0-	9065 2	2 9	N	2	2 1		-0-
08	9796 X	8823	-0-	-973	-0-	8821 2	2 9	N	2	1 1		1
-----												
BURTON, BILLIE JEAN		WELL #:		4	RRCID ->	282881	COMPL. DATE	08/16/2017	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6660 - 6664
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
NEAL		WELL #:		5	RRCID ->	283014	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6398 - 6410
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017										TOTAL DEPTH	9615	PERF.	6377 - 6388		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016										TOTAL DEPTH	9625	PERF.	7947 - 8078		
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1	1	-0-	
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	-0-	
07		93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-		-0-	
*08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	1	1	
-----															
PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017										TOTAL DEPTH	9668	PERF.	6943 - 6973		
03		3379 X	3163	-0-	-216	-0-	3160	2	3	9	N	3	3	1	-0-
04		3210 X	2853	-0-	-357	-0-	2850	2	3	9	N	3	3	1	-0-
05		3193 X	2746	-0-	-447	-0-	2740	2	6	9	N	5	4	1	1
06		3060 X	677	-0-	-2383	-0-	676	2	1	9	N	1	2	1	-0-
07		3162 X	2151	-0-	-1011	-0-	2145	2	6	9	N	5	4	1	1
08		3162 X	2656	-0-	-506	-0-	2652	2	4	9	N	4	4	1	1
-----															
HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019										TOTAL DEPTH	9616	PERF.	6432 - 6464		
03		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2340	2	130	9	N	118	116	1	13
04		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2189	2	113	9	Y	103	101	1	15
05		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2064	2	112	9	Y	102	104	1	13
06		2400 X	2073	-0-	-327	-0-	1973	2	100	9	Y	91	89	1	15
07		2480 X	2025	-0-	-455	-0-	1926	2	99	9	Y	90	92	1	13
*08		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1937	2	98	9	Y	89	91	1	11
-----															
HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6238 - 6296		
03		4588 X	3994	-0-	-594	-0-	3986	2	8	9	N	7	7	1	1
04		4380 X	3930	-0-	-450	-0-	3923	2	7	9	N	6	6	1	1
05		4309 X	4022	-0-	-287	-0-	4015	2	7	9	N	6	5	1	2
06		4110 X	3566	-0-	-544	-0-	3559	2	7	9	N	6	7	1	1
07		4061 X	3953	-0-	-108	-0-	3946	2	7	9	N	6	6	1	1
08		4061 X	3939	-0-	-122	-0-	3933	2	6	9	N	5	5	1	1
-----															
DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6382 - 6413		
03		15717 X	11933	-0-	-3784	-0-	11882	2	51	9	N	46	44	1	11
04		14460 X	11378	-0-	-3082	-0-	11321	2	57	9	N	52	45	1	18
05		14756 X	11858	-0-	-2898	-0-	11797	2	61	9	N	55	61	1	12
06		13650 X	11271	-0-	-2379	-0-	11210	2	61	9	N	55	59	1	8
07		13609 X	11400	-0-	-2209	-0-	11316	2	84	9	N	76	73	1	11
08		11935 X	11134	-0-	-801	-0-	11095	2	39	9	N	35	29	1	17

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019										TOTAL DEPTH	9518	PERF.	6116 - 6124		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209 X	942	-0-	-267	-0-	-0-	65	1	865	2	N	11	10	1	3
04	1170 X	979	-0-	-191	-0-	-0-	12	9	68	1	N	12	11	1	4
05	1085 X	878	-0-	-207	-0-	-0-	13	9	64	1	N	13	14	1	3
06	1050 X	834	-0-	-216	-0-	-0-	14	9	60	1	N	13	14	1	2
07	1023 X	809	-0-	-214	-0-	-0-	60	1	57	1	N	16	16	1	2
*08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	18	9	53	1	N	8	6	1	4
							9	9							
CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288123 COMPL. DATE 04/29/2019										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6114 - 6132		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020										TOTAL DEPTH	9575	PERF.	6740 - 6818		
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2	6	9	N	5	4	1	1
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	3	3	1	-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	-0-	108	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019										TOTAL DEPTH	9580	PERF.	6483 - 6643		
03	3689 X	3061	-0-	-628	-0-	-0-	2966	2	95	9	N	86	86	1	9
04	3390 X	2822	-0-	-568	-0-	-0-	2738	2	84	9	Y	76	74	1	11
05	3658 X	2688	-0-	-970	-0-	-0-	2630	2	58	9	Y	53	57	1	7
06	3360 X	2429	-0-	-931	-0-	-0-	2384	2	45	9	Y	41	42	1	6
07	3069 X	2274	-0-	-795	-0-	-0-	2224	2	50	9	Y	45	45	1	6
08	3069 X	2471	-0-	-598	-0-	-0-	2423	2	48	9	Y	44	45	1	5
VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013										TOTAL DEPTH	11316	PERF.	6504 - 11207		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016										TOTAL DEPTH	9612	PERF.	6444 - 6450		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	29 1	476 3	Y	-0-		-0-
04	570 N	552	-0-	-18	-0-	29 1	523 3	Y	-0-		-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	39 1	674 3	Y	-0-		-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	35 1	594 3	Y	-0-		-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	42 1	637 3	Y	-0-		-0-
08	713 N	600	-0-	-113	-0-	40 1	560 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.// 16032 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 72 D		RRCID -> 166226		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 74 D		RRCID -> 168932		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 162 D		RRCID -> 171681		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515							
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139183		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139927		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493	
03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	81 1	2619 2	N	-0-
04	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	79 1	2556 2	N	-0-
05	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	77 1	2473 2	N	-0-
06	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	206 1	2374 2	N	-0-
07	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	198 1	2392 2	N	-0-
*08	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	190 1	2269 2	N	-0-
-----									
PANOLA DEVELOPMENT CO.		WELL #: 6		RRCID -> 149326		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		//CONT.//		309515									
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	161972	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6035 - 6098	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		WELL #:		1	RRCID ->	131750	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6552 - 6581
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	22	1	808	2	Y	10	14	1	1
						11	9							
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	81	1	892	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	80	1	871	2	Y	12	10	1	3
						13	9							
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	57	1	662	2	Y	11	12	1	2
						12	9							
07	713 N	648	-0-	-65	-0-	53	1	581	2	Y	13	12	1	3
						14	9							
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	Y	9	9	1	3
						10	9							

JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		8	RRCID ->	143795	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6363 - 6556	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MULLINS		WELL #:		4	RRCID ->	145842	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6467 - 6477	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		3	RRCID ->	152365	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	6401 - 6585		
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	199	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	11	1	132	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	248 N	140	-0-	-108	-0-	12	1	125	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002										TOTAL DEPTH	8175	PERF. 6455 - 6492				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE			(-)	(-)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003										TOTAL DEPTH	9670	PERF. 6513 - 6522				
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2	8	9	Y	7	10	1	2
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2	9	9	Y	8	9	1	1
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	780 N	590	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	586	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
*07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	Y	6	5	1	1
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6454 - 6466				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6480 - 6614				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005										TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6262 - 6442				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	-0-	1	2	Y	-0-			-0-		
05	T. A.	94	-0-	94	-0-	95	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	-0-		
06	T. A.	15	-0-	15	-0-	110	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-		
07	T. A.	20	-0-	20	-0-	130	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-		
*08	210 X	80	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-	-0-		
BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003										TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6422 - 6432				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6584 - 9482				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

-----												
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	293	1	543	2	Y	15
							154	9				
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	300	1	541	2	Y	18
							135	9				
05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	310	1	519	2	Y	17
							141	9				
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	300	1	472	2	Y	18
							127	9				
*07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	276	1	382	2	Y	16
							120	9				
*08		825 N	825	-0-	-0-	-0-	310	1	391	2	Y	14
							124	9				
-----												
MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508												
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	25	2	3	9	Y	-0-
							7	2	4	9	Y	-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	Y	-0-
							10	2	6	9	Y	1
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-
							2	2			Y	-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-
							2	2			Y	-0-
07		11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-
							2	2	2	9	Y	-0-
*08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
-----												
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682												
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											Y	-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											Y	-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											Y	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											Y	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											Y	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524												
03		465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-
							304	2			Y	-0-
04		420 X	304	-0-	-116	-0-	304	2			Y	-0-
							393	2			Y	-0-
05		403 X	393	-0-	-10	-0-	407	2			Y	-0-
							393	2			Y	-0-
06		450 X	407	-0-	-43	-0-	393	2			Y	-0-
							377	2			Y	-0-
07		465 X	393	-0-	-72	-0-	377	2			Y	-0-
											Y	-0-
*08		377 N	377	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616												
03		2325 X	2323	-0-	-2	-0-	310	1	1943	2	Y	7
							70	9				
04		2100 X	1939	-0-	-161	-0-	285	1	1593	2	Y	8
							61	9				
05		2387 X	2177	-0-	-210	-0-	309	1	1803	2	Y	8
							65	9				
06		2310 X	1902	-0-	-408	-0-	300	1	1544	2	Y	9
							58	9				
07		2325 X	1976	-0-	-349	-0-	310	1	1642	2	Y	3
							24	9				
08		2325 X	2201	-0-	-124	-0-	230	1	1954	2	Y	2
							17	9				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 291256 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6535 - 6569													
07	14630	X	NO RPT	-0-	-14630	-0-			N	NO RPT			-0-
08	20615	X	NO RPT	-0-	-20615	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372													
03	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	471	1	15221	2	N	-0-	-0-
04	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	411	1	13298	2	N	-0-	-0-
05	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	390	1	12615	2	N	-0-	-0-
06	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	800	1	9214	2	N	-0-	-0-
07	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	788	1	9522	2	N	-0-	-0-
*08	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	473	1	5639	2	N	-0-	-0-
-----													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806													
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851										
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798										
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526										
03	1612 X	465	-0-	-1147	-0-	10	1	455	2	-0-
*04	1560 X	318	-0-	-1242	-0-	5	1	313	2	-0-
*05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					-0-
*06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					-0-
*07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733										
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960)		//CONT.//		16032 963	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #:		12 U	RRCID -> 174354	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7724 - 7730				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400)				16032 964	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		54	RRCID -> 151911	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7358 - 7394
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515							
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 182987	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6986 - 7333
03	2356 N	2058	-0-	-298	-0-	62	1	1996	2	N	-0-
04	1950 N	1905	-0-	-45	-0-	57	1	1848	2	N	-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	59	1	1915	2	N	-0-
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	158	1	1830	2	N	-0-
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	152	1	1842	2	N	-0-
*08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	180	1	2146	2	N	-0-

  

CARTHAGE (6204 SAND)				16032 968	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA		
URSUS OIL AND GAS				879300							
JERNIGAN, R. A.		WELL #:		5	RRCID -> 162871	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	6204 - 6209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82

  

CARTHAGE (6850)				16032 972	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851							
BRANNON, J. R.		WELL #:		2	RRCID -> 144583	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	6836 - 6857
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (6900)		16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 156296		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 79		RRCID -> 156333		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 157102		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743								
03	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	212	1	3676	3	Y	-0-					-0-
04	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	170	1	3170	3	Y	-0-					-0-
05	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	181	1	3305	3	Y	-0-					-0-
06	3510 X	3200	-0-	-310	-0-	170	1	3030	3	Y	-0-					-0-
07	3627 X	3150	-0-	-477	-0-	184	1	2966	3	Y	-0-					-0-
08	3875 X	3229	-0-	-646	-0-	201	1	3028	3	Y	-0-					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 157156		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 61-F		RRCID -> 157770		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 106-F		RRCID -> 157927		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 182-F		RRCID -> 158099		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



CARTHAGE (6900)		//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 158412		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 186 F		RRCID -> 158627		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 159104		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 189-F		RRCID -> 159266		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 207 D		RRCID -> 160955		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-	-0-	
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 162260		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615			
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	43 1	712 3	N	-0-	-0-	
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	38 1	682 3	N	-0-	-0-	
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	38 1	657 3	N	-0-	-0-	
06	720 N	698	-0-	-22	-0-	39 1	659 3	N	-0-	-0-	
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	47 1	710 3	N	-0-	-0-	
*08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	54 1	767 3	N	-0-	-0-	
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 91 D		RRCID -> 165639		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	7	6 1	2
						8	9						
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	643	3	Y	12	11 1	3
						13	9						
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	46	1	802	3	Y	28	27 1	4
						31	9						
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	Y	16	16 1	4
						18	9						
07	713 N	377	-0-	-336	-0-	22	1	333	3	Y	20	20 1	4
						22	9						
08	868 N	205	-0-	-663	-0-	13	1	178	3	Y	13	15 1	2
						14	9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE (6900)		//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 194813		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	49	41	1	12
						54	9							
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	3	1	58	3	N	20	27	1	5
						22	9							
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	37	37	1	5
						41	9							
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	34	31	1	8
						37	9							
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	42	41	1	9
						46	9							
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	3	3	2	9	N	2	11	1	-0-
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 8-U		RRCID -> 146251		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 6902 - 6908				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14		WELL #: 10 U		RRCID -> 168860		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 6716 - 6912				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 13 L		RRCID -> 176959		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 7984		PERF. 6741 - 6749				
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	251	1	311	2	Y	-0-			-0-
*04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	244	1	405	2	Y	-0-			-0-
*05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	251	1	254	2	Y	-0-			-0-
*06	540 N	295	-0-	-245	-0-	239	1	56	2	Y	-0-			-0-
*07	682 N	507	-0-	-175	-0-	250	1	257	2	Y	-0-			-0-
*08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	249	1	205	2	Y	-0-			-0-
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515												
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 182988		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6986 - 7333				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851												
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 169051		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6844 - 7286				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
-----												
WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998												
03	3968	X	2023	-0-	-1945	-0-	2023	2	Y	-0-	-0-	
04	3390	X	2542	-0-	-848	-0-	2542	2	Y	-0-	-0-	
05	3534	X	2435	-0-	-1099	-0-	2435	2	Y	-0-	-0-	
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2	Y	-0-	-0-	
*07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2	Y	-0-	-0-	
*08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2	Y	-0-	-0-	
-----												
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555												
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142	N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142	N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142	N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142	N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142	N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142	N	NO RPT			-0-	
-----												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734												
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-	
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3	N	-0-	-0-	
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	-0-	
-----												
PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758												
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3	N	-0-	-0-	
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-	-0-	
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-	-0-	
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-	-0-	
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	-0-	-0-	
*08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-	-0-	
-----												
GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736												
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-	
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-	-0-	
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000										TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8600 - 9772				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005										TOTAL DEPTH	10178	PERF. 8432 - 9910				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012										TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8448 - 8458				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
-----																
SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008										TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9632 - 9906				
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					73
04	1680 N	1256	-0-	-424	-0-	1256	3			N	-0-					73
05	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	1475	3	21	9	N	19					92
06	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	1193	3			N	-0-					92
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1471	3	13	9	N	12					104
08	1488 N	1183	-0-	-305	-0-	1183	3			N	-0-					104
-----																
HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008										TOTAL DEPTH	10135	PERF. 9776 - 9977				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009										TOTAL DEPTH	10084	PERF. 8681 - 9959				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009										TOTAL DEPTH	10070	PERF. 8656 - 10003				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BOWLES ENERGY, INC. 084097  
 GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	992 N	421	-0-	-571	-0-	415	2	6	9	N	5	2	8			58
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1283	2	22	9	N	20	15	8			63
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1152	2	7	9	N	6	2	8			67
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	2	3	9	N	3					70
07	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	1098	2	9	9	N	8	3	8			75
08	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1046	2	6	9	N	5	3	8			77

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

03	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4226	2	23	9	N	21	2	8			89
04	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4123	2	13	9	N	12	6	8			95
05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3992	2	6	9	N	5	1	8			99
06	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4196	2	3	9	N	3					102
07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3100	2	11	9	N	10	2	8			110
*08	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3853	2	13	9	N	12	2	8			120

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

03	2294 X	1921	-0-	-373	-0-	1921	2			N	-0-					52
04	2220 X	1939	-0-	-281	-0-	1938	2	1	9	N	1	1	8			52
05	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	N	1					53
06	2220 X	1674	-0-	-546	-0-	1674	2			N	-0-					53
07	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					53
08	2294 X	1920	-0-	-374	-0-	1920	2			N	-0-					53

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353  
 MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353														
JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734														
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	81	1	1967	2	N	-0-			72
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	122	1	2060	2	N	16			88
						18	9							
05	1891 N	1705	-0-	-186	-0-	119	1	1584	2	N	2			90
						2	9							
06	1980 N	1535	-0-	-445	-0-	175	1	1327	2	N	30			120
						33	9							
07	2232 N	1597	-0-	-635	-0-	181	1	1385	2	N	28	84	1	64
						31	9							
*08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	265	1	1655	2	N	-0-			64
-----														
JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638														
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			28
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			28
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			28
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1008	2	35	9	N	32			60
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	794	2	17	9	N	15			75
*08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	893	2	83	9	N	75	75	8	75
-----														
BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NORTH SEMBRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574														
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	N	-0-			91
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-			91
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	174	175	1	90
						191	9							
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	94	94	8	90
*07	93 N	76	-0-	-17	-0-	8	1	64	2	N	4			94
						4	9							
08	248 N	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	2	N	-0-			94





-----												
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353												
NORTH SEMBRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	44 1	1087 2	N	-0-		48
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	36 1	609 2	N	-0-		48
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	40 1	531 2	N	-0-		48
06		600 N	505	-0-	-95	-0-	59 1	446 2	N	-0-		48
07		620 N	507	-0-	-113	-0-	58 1	449 2	N	-0-		48
08		558 N	485	-0-	-73	-0-	67 1	418 2	N	-0-		48
-----												
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781												
03		1333 N	407	-0-	-926	-0-	16 1	391 2	N	-0-	149 1	16
04		900 N	700	-0-	-200	-0-	38 1	636 2	N	24		40
							26 9					
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	42 1	551 2	N	3		43
							3 9					
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	57 1	429 2	N	-0-		43
07		713 N	462	-0-	-251	-0-	53 1	405 2	N	4		47
							4 9					
08		589 N	562	-0-	-27	-0-	68 1	424 2	N	64	55 8	56
							70 9					
-----												
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767												
03		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	90 1	2210 2	N	-0-	175 1	184
04		2220 N	2146	-0-	-74	-0-	120 1	2026 2	N	-0-		184
05		2325 N	2243	-0-	-82	-0-	156 1	2079 2	N	7		191
							8 9					
06		2220 N	2215	-0-	-5	-0-	259 1	1956 2	N	-0-		191
07		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	256 1	1962 2	N	78	78 8	191
							86 9					
08		2232 N	2023	-0-	-209	-0-	280 1	1743 2	N	-0-		191
-----												
NORTH SEMBRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615												
03		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	48 1	1173 2	N	-0-		120
04		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	116 1	1965 2	N	-0-		120
05		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	110 1	1469 2	N	-0-		120
06		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	175 1	1329 2	N	-0-		120
07		2015 N	1608	-0-	-407	-0-	185 1	1423 2	N	-0-		120
08		1581 N	1520	-0-	-61	-0-	210 1	1310 2	N	-0-		120
-----												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140												
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		130
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		130
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		130
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
-----												
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410												
03		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		N	-0-		138
04		480 N	474	-0-	-6	-0-	474 2		N	-0-		138
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-		138
06		480 N	25	-0-	-455	-0-	25 2		N	-0-		138
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		138
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038												
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880												
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-	28
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-	28
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	28
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-	28
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	28
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-	28
KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798												
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	7
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	7
05	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-	7
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	7
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	7
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	7
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818												
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	20	1	237	3	Y	-0-	18
04	270 N	199	-0-	-71	-0-	17	1	182	3	Y	-0-	18
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	19	1	214	3	Y	-0-	18
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	19	1	216	3	Y	-0-	18
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	-0-	18
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	3	Y	-0-	18
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910												
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	118	1	1430	3	Y	-0-	72
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	121	1	1269	3	Y	-0-	72
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	103	1	1154	3	Y	-0-	72
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	106	1	1234	3	Y	-0-	72
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	73	1	1037	3	Y	-0-	72
08	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	86	1	1170	3	Y	-0-	72
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866												
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	Y	-0-	34
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	8	1	82	3	Y	-0-	34
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-	34
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	Y	-0-	34
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	Y	-0-	34
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-	34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004										TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9692 - 9931	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-			43
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	Y	-0-			43
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	47	1	526	3	Y	11	1	8	53
						12	9							
06	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	3			Y	-0-			53
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1	52	1	2
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			2
BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004										TOTAL DEPTH	10035	PERF.	8341 - 9915	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007										TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8553 - 9902	
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	35	1	425	3	Y	-0-			19
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	37	1	388	3	Y	-0-			19
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	3	Y	-0-			19
06	450 N	403	-0-	-47	-0-	32	1	371	3	Y	-0-			19
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	27	1	387	3	Y	-0-			19
08	434 N	405	-0-	-29	-0-	28	1	377	3	Y	-0-			19
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006										TOTAL DEPTH	10055	PERF.	9584 - 9865	
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	63	1	760	3	Y	-0-			18
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	70	1	735	3	Y	77			95
						85	9							
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	66	1	745	3	Y	-0-			95
06	750 N	715	-0-	-35	-0-	57	1	658	3	Y	-0-			95
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	52	1	735	3	Y	-0-			95
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	53	1	721	3	Y	-0-			95
RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007										TOTAL DEPTH	10047	PERF.	8376 - 9958	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006										TOTAL DEPTH	9884	PERF.	8214 - 9778	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006										TOTAL DEPTH	9884	PERF.	8294 - 9826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-			101
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-			101
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-			101
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	Y	-0-			101
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	Y	-0-			101
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	3	Y	-0-			101
-----														
RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007										TOTAL DEPTH	9985	PERF.	8265 - 9850	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
-----														
BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007										TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8266 - 9856	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			43
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			43
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-			43
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	Y	-0-			43
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	1	1	13	3	Y	39	42 1		40
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-			40
-----														
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8952 - 9850	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
-----														
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006										TOTAL DEPTH	10039	PERF.	8490 - 9629	
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	Y	-0-			61
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	9	1	96	3	Y	-0-			61
05	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-			61
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			61
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			61
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			61
-----														
MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8269 - 9857	
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-			16
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-			16
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			16
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-			16
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-			16
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			16

-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
-----														
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823														
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	3	Y	-0-			18
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-			31
						14	9							
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	3	Y	-0-			31
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-			31
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	7	1	105	3	Y	-0-			31
08	124 N	35	-0-	-89	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			31
-----														
KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799														
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-			62
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			62
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	3	Y	-0-			62
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			62
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-			62
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			62
-----														
MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826														
03	124 N	48	-0-	-76	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			16
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			16
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	3	Y	-0-			16
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			16
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			16
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-			16
-----														
KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781														
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	3	Y	-0-			118
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-			118
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-			118
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-			118
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	Y	-0-			118
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-			118
-----														
KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785														
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			11
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			11
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			11
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			11
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			11
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007										TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8325 - 9895			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																
RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006										TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8322 - 9889			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					48
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					48
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					48
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					48
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					48
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					48
-----																
RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007										TOTAL DEPTH	10126	PERF.	8315 - 9856			
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					15
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					15
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					15
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					15
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					15
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					15
-----																
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007										TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8598 - 9910			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006										TOTAL DEPTH	10022	PERF.	8698 - 9871			
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	4	13	1			2
04	510 N	503	-0-	-7	-0-	4	9	22	1	Y	16	10	1			8
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	18	9	23	1	Y	1					9
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	1	9	22	1	Y	15					24
07	527 N	480	-0-	-47	-0-	17	9	22	1	Y	2	24	1			2
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	2	9	24	1	Y	6					8
						7	9									
-----																
HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007										TOTAL DEPTH	9985	PERF.	8452 - 9750			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----													
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		155 N	118	-0-	-37	-0-	9 1	109 3	Y	-0-			21
04		150 N	139	-0-	-11	-0-	12 1	127 3	Y	-0-			21
05		155 N	131	-0-	-24	-0-	11 1	120 3	Y	-0-			21
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	141 3	Y	-0-			21
07		155 N	149	-0-	-6	-0-	10 1	138 3	Y	1			22
							1 9						
*08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	153 3	Y	38	6 1		54
							42 9						
-----													
RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----													
MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806													
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	Y	-0-			16
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			16
05		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		Y	-0-			16
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-			16
07		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3		Y	-0-			16
*08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			16
-----													
RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850													
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 3	Y	-0-			53
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	11 1	111 3	Y	-0-			53
05		124 N	89	-0-	-35	-0-	7 1	82 3	Y	-0-			53
06		150 N	92	-0-	-58	-0-	7 1	85 3	Y	-0-			53
07		124 N	54	-0-	-70	-0-	4 1	50 3	Y	-0-			53
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	5 1	74 3	Y	-0-			53
-----													
KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782													
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	Y	-0-			12
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			12
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	Y	-0-			12
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	Y	-0-			12
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			12
*08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	Y	-0-			12
-----													
MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		372 N	369	-0-	-3	-0-	28 1	341 3	Y	-0-			12
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	35 1	371 3	Y	-0-			12
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	33 1	373 3	Y	-0-			12
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	30 1	350 3	Y	-0-			12
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	29 1	412 3	Y	-0-			12
08		403 N	389	-0-	-14	-0-	27 1	362 3	Y	-0-			12
-----													
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920													
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	12 1	265 3	Y	4	13 1		2
							4 9						
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	9 1	200 3	Y	10	7 1		5
							11 9						
05		186 N	155	-0-	-31	-0-	7 1	147 3	Y	1			6
							1 9						
06		180 N	129	-0-	-51	-0-	5 1	112 3	Y	11			17
							12 9						
07		186 N	111	-0-	-75	-0-	5 1	105 3	Y	1	17 1		1
							1 9						
08		155 N	82	-0-	-73	-0-	4 1	78 3	Y	-0-			1
-----													
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937													
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	10 1	229 3	Y	-0-	8 1		-0-
04		210 N	189	-0-	-21	-0-	8 1	167 3	Y	13	7 1		6
							14 9						
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	176 3	Y	1			7
							1 9						
06		210 N	166	-0-	-44	-0-	7 1	149 3	Y	9			16
							10 9						
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	8 1	167 3	Y	1	16 1		1
							1 9						
08		186 N	154	-0-	-32	-0-	8 1	146 3	Y	-0-			1
-----													
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922													
03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	20 1	443 3	Y	6	18 1		3
							7 9						
04		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	87 1	1858 3	Y	91	51 1		43
							100 9						
05		403 N	362	-0-	-41	-0-	17 1	343 3	Y	2			45
							2 9						
06		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	83 1	1768 3	Y	96			141
							106 9						
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	89 1	1832 3	Y	48	141 1		48
							53 9						
*08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	89 1	1669 3	Y	42	1 8		89
							46 9						



-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	2015 N	1680	-0-	-335	-0-	128	1	1552	3	Y	-0-			28
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	166	1	1737	3	Y	92	1 8		119
						101	9							
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	150	1	1687	3	Y	1	1 8		119
						1	9							
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	134	1	1552	3	Y	1	1 8		119
						1	9							
07	2046 N	1986	-0-	-60	-0-	131	1	1854	3	Y	1	1 8		119
						1	9							
*08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	138	1	1887	3	Y	2	2 8		119
						2	9							
-----														
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934														
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	24			47
						26	9							
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-			47
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	12	1	130	3	Y	-0-			47
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	Y	-0-			47
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	19	30 1		36
						21	9							
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-			36
-----														
HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968														
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			2
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-			2
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			2
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			2
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-			2
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-			2
-----														
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194														
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	55	1	1247	3	Y	45	30 1		22
						50	9							
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	38	1	805	3	Y	30	38 1		14
						33	9							
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	41	1	821	3	Y	13			27
						14	9							
06	870 N	559	-0-	-311	-0-	24	1	518	3	Y	15			42
						17	9							
07	899 N	877	-0-	-22	-0-	39	1	803	3	Y	32	42 1		32
						35	9							
*08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	855	3	Y	26			58
						29	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006										TOTAL DEPTH 11490	PERF. 8688 - 11210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	24		129
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-		129
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	21	1	233	3	Y	-0-		129
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	3	Y	-0-		129
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	286	3	Y	19	83 1	65
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21	9	18	1	Y	-0-		65
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007										TOTAL DEPTH 11670	PERF. 8567 - 11136		
03	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	119	1	2680	3	Y	67	89 1	33
04	2520 N	2412	-0-	-108	-0-	105	1	2257	3	Y	45	57 1	21
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	111	1	2228	3	Y	23		44
06	2520 N	2250	-0-	-270	-0-	25	9	98	1	Y	44		88
07	2480 N	2444	-0-	-36	-0-	112	1	2296	3	Y	33	88 1	33
08	2356 N	1763	-0-	-593	-0-	36	9	88	1	Y	20		53
WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006										TOTAL DEPTH 12073	PERF. 8455 - 11360		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007										TOTAL DEPTH 11781	PERF. 8522 - 11642		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		11
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		11
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		11
EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010										TOTAL DEPTH 10040	PERF. 8332 - 9874		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006										TOTAL DEPTH 11853	PERF. 8294 - 11220		
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-		-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-		-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	Y	-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-		-0-
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038										
LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770										
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			34
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			34
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			34
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			34
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			34
*08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			34
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158										
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			38
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			38
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	54	3	4	9	42
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			42
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			42
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			42
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945										
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	5
						20	9			
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	5
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	10
						6	9			
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	5	1	97	3	14
						11	9			
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	5
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	143	3	23
						29	9			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007										TOTAL DEPTH 12045	PERF. 8338 - 10008			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
-----														
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007										TOTAL DEPTH 10056	PERF. 8502 - 9828			
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	31	1	370	3	Y	-0-			7
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	Y	-0-			7
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	3	Y	-0-			7
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	28	1	322	3	Y	-0-			7
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	23	1	329	3	Y	-0-			7
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	25	1	343	3	Y	-0-			7
-----														
ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009										TOTAL DEPTH 10090	PERF. 8670 - 9928			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008										TOTAL DEPTH 11675	PERF. 8464 - 9918			
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	8	5	1	4
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	10	9	1	5
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	1			6
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	1	9	472	3	Y	10			16
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	11	9	514	3	Y	2	16	1	2
*08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	2	9	518	3	Y	2			4
						2	9							
-----														
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006										TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8624 - 9695			
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	24			90
						26	9							
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	3	Y	-0-			90
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	Y	-0-			90
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	Y	-0-			90
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	362	3	Y	20	58	1	51
						22	9						1	8
08	310 N	176	-0-	-134	-0-	12	1	164	3	Y	-0-			51
-----														
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006										TOTAL DEPTH 10130	PERF. 8692 - 9990			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH	9973	PERF.	9546 - 9764
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3565 X	2234	-0-	-1331	-0-	171 1	2063 3	Y	-0-				37
04	3270 X	1970	-0-	-1300	-0-	172 1	1798 3	Y	-0-				37
05	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	215 1	2414 3	Y	-0-				37
06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	218 1	2529 3	Y	-0-				37
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	206 1	2925 3	Y	2				39
*08	3100 N	3912	-0-	812	812	264 1 43 9	3605 3	Y	39	11 1	1 8		66
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007										TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8953 - 9970
03	434 N	190	-0-	-244	-0-	8 1	182 3	Y	-0-				175
04	360 N	176	-0-	-184	-0-	8 1	168 3	Y	-0-				175
05	496 N	424	-0-	-72	-0-	20 1	404 3	Y	-0-				175
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	5 1	110 3	Y	-0-				175
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	7 1	149 3	Y	-0-				175
*08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18 1 2 9	332 3	Y	2				177
HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007										TOTAL DEPTH	9963	PERF.	8478 - 9801
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	Y	-0-				26
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	Y	-0-				26
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	Y	-0-				26
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	Y	-0-				26
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	Y	-0-				26
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-				26
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006										TOTAL DEPTH	10173	PERF.	8676 - 9993
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007										TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8285 - 9918
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	13 1	156 3	Y	-0-				4
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16 1	166 3	Y	-0-	3 1			1
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15 1	173 3	Y	-0-				1
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14 1	166 3	Y	-0-				1
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	12 1	171 3	Y	-0-				1
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18 1	242 3	Y	-0-	1 1			-0-
MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007										TOTAL DEPTH	10045	PERF.	9652 - 9894
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	71 1	864 3	Y	-0-				16
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	74 1	780 3	Y	-0-				16
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	84 1 1 9	943 3	Y	1	1 8			16
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	65 1	755 3	Y	-0-				16
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	51 1	722 3	Y	-0-				16
08	868 N	664	-0-	-204	-0-	45 1	619 3	Y	-0-				16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509										COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	8574 - 9884
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-			1	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-			1	
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-			1	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-			1	
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	Y	-0-			1	
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			1	
-----															
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514										COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	9500 - 9748
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-			21	
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-			21	
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	-0-			21	
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	3	Y	-0-			21	
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	17	1	244	3	Y	1			22	
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	38	6	1	54	
						42	9								
-----															
ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526										COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	8266 - 9870
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527										COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8353 - 9893
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5	
-----															
ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528										COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	8518 - 9948
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-			39	
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	34	1	358	3	Y	-0-	32	1	7	
05	341 N	247	-0-	-94	-0-	20	1	224	3	Y	3			10	
						3	9								
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	3			13	
						3	9								
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	25	1	358	3	Y	-0-			13	
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	Y	2	10	1	5	
						2	9								

-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-			117
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-			117
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	10	1	111	3	N	1	1 8		117
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	7	1	84	3	N	-0-			117
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	N	-0-			117
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	N	-0-			117
-----														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046														
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	50	1	1121	3	Y	86	138 1		25
04	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	48	1	1022	3	Y	57			82
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	1119	3	Y	59	1 8		140
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	3	Y	50	90 1		100
07	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	49	1	996	3	Y	39	69 1		70
*08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	54	1	1016	3	Y	167	90 1	2 8	145
-----														
HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811														
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	78	1	943	3	Y	-0-			31
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	77	1	811	3	Y	-0-			31
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	430	3	Y	-0-			31
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	Y	-0-			31
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	107	1	1515	3	Y	2	2 8		31
*08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	49	1	667	3	Y	1	1 8		31
-----														
MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860														
03	651 N	443	-0-	-208	-0-	34	1	409	3	Y	-0-			16
04	480 N	380	-0-	-100	-0-	33	1	347	3	Y	-0-			16
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	91	1	1020	3	Y	1	1 8		16
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	68	1	794	3	Y	-0-			16
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	3	Y	-0-			16
*08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	3	Y	-0-			16
-----														
ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	11 1	253 3	Y	31	33 1		9
						34 9						
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	11 1	244 3	Y	4			13
						4 9						
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14 1	281 3	Y	8			21
						9 9						
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	13 1	270 3	Y	20	14 1		27
						22 9						
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	12 1	239 3	Y	3	19 1		11
						3 9						
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	251 3	Y	16	13 1		14
						18 9						
-----												
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978												
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	13 1	292 3	Y	36	39 1		11
						40 9						
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	13 1	278 3	Y	3			14
						3 9						
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15 1	301 3	Y	8			22
						9 9						
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14 1	299 3	Y	20	14 1		28
						22 9						
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14 1	291 3	Y	5	19 1		14
						6 9						
*08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	297 3	Y	16	16 1		14
						18 9						
-----												
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1



-----															
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
-----															
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	23	30	1	30
							25	9							
04		180 N	140	-0-	-40	-0-	12	1	126	3	Y	2			32
							2	9							
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	4			36
							4	9							
06		180 N	152	-0-	-28	-0-	12	1	140	3	Y	-0-			36
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	12			48
							13	9							
*08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	3			51
							3	9							
-----															
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
-----															
TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890															
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			54
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			54
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	36	3	4	9	Y	4			58
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			58
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			58
*08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	32	3	2	9	Y	2			60
-----															
SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	2	7
						2	9				20	1
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-	7
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-	7
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-	7
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	-0-	7
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	9	1	117	3	Y	7	14
						8	9					
MCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085												
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	Y	15	37
						17	9					
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	16	1	344	3	Y	-0-	37
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	Y	9	46
						10	9					
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	15	1	329	3	Y	8	18
						9	9				36	1
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	16	1	336	3	Y	-0-	18
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	17	1	319	3	Y	3	21
						3	9					
ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898												
03	3100 N	4508	-0-	1408	1408	338	1	4090	3	Y	73	116
						80	9				8	8
04	3000 N	3778	-0-	778	2186	324	1	3395	3	Y	54	72
						59	9				95	1
05	3100 N	3247	-0-	147	2333	261	1	2938	3	Y	44	112
						48	9				4	8
06	5207 X	2874	-0-	-2333	-0-	221	1	2566	3	Y	79	187
						87	9				4	8
07	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	187	1	2651	3	Y	5	187
						6	9				5	8
08	3844 X	2065	-0-	-1779	-0-	139	1	1903	3	Y	21	56
						23	9				149	1
											3	8
ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053												
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	16	1	360	3	Y	5	32
						6	9					
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-	32
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	6	38
						7	9					
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	15	1	326	3	Y	8	16
						9	9				30	1
07	372 N	314	-0-	-58	-0-	15	1	299	3	Y	-0-	16
08	403 N	308	-0-	-95	-0-	16	1	292	3	Y	-0-	16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MCJIMSEY		WELL #:	2	RRCID ->	228018	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	8626 - 9980			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED												04/02/2020		

MCJIMSEY		WELL #:	3	RRCID ->	228203	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	10207	PERF.	8788 - 10024
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HERRIN, MARGARET		WELL #:	7	RRCID ->	228204	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9528 - 9781	
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	44	1	532	3	Y	-0-	45
04	540 N	456	-0-	-84	-0-	40	1	416	3	Y	-0-	45
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	47	1	528	3	Y	-0-	45
06	570 N	430	-0-	-140	-0-	34	1	396	3	Y	-0-	45
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	50	1	708	3	Y	-0-	45
*08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	60	1	821	3	Y	-0-	45

SPARKS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	228205	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	10224	PERF.	8680 - 10026
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ABNEY		WELL #:	5	RRCID ->	228206	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	8238 - 9840
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRYANT GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	228207	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	10029	PERF.	9802 - 9846			
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-	43		
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-	43		
05	186 N	122	-0-	-64	-0-	10	1	112	3	Y	-0-	43		
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-	43		
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	37	42	1	38
												41	9	
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	-0-			38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484										COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 10244	PERF. 8717 - 10062		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	2			21
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	2			23
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	3			26
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	13	20	1	19
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	-0-			19
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	20			39
						22	9							
MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485										COMPL. DATE 01/09/2008	TOTAL DEPTH 10222	PERF. 8696 - 10037		
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	8			21
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	Y	-0-			21
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	11			32
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	8	25	1	15
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-			15
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	12			27
						13	9							
TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580										COMPL. DATE 10/07/2007	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8512 - 9988		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909										COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL DEPTH 10089	PERF. 8322 - 9846		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042										COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL DEPTH 10132	PERF. 9589 - 9844		
03	341 N	181	-0-	-160	-0-	14	1	167	3	Y	-0-			5
04	330 N	197	-0-	-133	-0-	17	1	180	3	Y	-0-			5
05	310 N	111	-0-	-199	-0-	9	1	102	3	Y	-0-			5
06	180 N	52	-0-	-128	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			5
07	217 N	96	-0-	-121	-0-	6	1	90	3	Y	-0-			5
08	124 N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	3	Y	-0-			5
ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043										COMPL. DATE 09/22/2009	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8486 - 9908		
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	23	1	280	3	Y	-0-			2
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-	2	1	-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	25	1	282	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	23	1	267	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	19	1	276	3	Y	-0-			-0-
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	20	1	274	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038										
RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					59
-----										
LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					63
-----										
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
-----										
JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973										
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			78
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			78
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			78
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			78
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			78
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			78
-----										
SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732										
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					79
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			79
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			79
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	31	3	7 9		85
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	32	3	8 9		92
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			92

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038  
 EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	920	3	Y	-0-	138	1			26
04	1050 N	478	-0-	-572	-0-	21	1	445	3	Y	11					37
						12	9									
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1048	3	Y	29					66
						32	9									
06	930 N	51	-0-	-879	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					66
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	834	3	Y	18					84
						20	9									
*08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	884	3	Y	1	1	8			84
						1	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-	14	1			3
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					3
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					3
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					3
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	2	1	48	3	Y	5					8
						6	9									
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					8

-----												
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	42 1	946 3	Y	40	175 1	73	
04	540 N	451	-0-	-89	-0-	44 9	431 3	Y	-0-		73	
05	527 N	409	-0-	-118	-0-	20 1	390 3	Y	-0-		73	
06	900 N	350	-0-	-550	-0-	19 1	334 3	Y	-0-		73	
07	465 N	353	-0-	-112	-0-	16 1	334 3	Y	3		76	
08	403 N	292	-0-	-111	-0-	3 9	277 3	Y	-0-		76	
-----												
RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895												
03	992 N	495	-0-	-497	-0-	44 9	457 3	Y	-0-		11	
04	960 N	414	-0-	-546	-0-	38 1	378 3	Y	-0-		11	
05	868 N	344	-0-	-524	-0-	28 1	316 3	Y	-0-		11	
06	480 N	279	-0-	-201	-0-	22 1	257 3	Y	-0-		11	
07	434 N	247	-0-	-187	-0-	16 1	231 3	Y	-0-		11	
08	341 N	241	-0-	-100	-0-	16 1	225 3	Y	-0-		11	
-----												
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
-----												
JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988												
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		33	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		33	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33	
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		33	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33	
-----												
JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027												
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-		54	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		54	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-		54	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-		54	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-		54	
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-		54	

-----															
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
-----															
RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004															
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	Y	-0-	4	1	1
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	Y	-0-			1
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	Y	-0-			1
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	Y	-0-			1
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	5			6
							6	9							
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	Y	-0-			6
-----															
ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860															
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	23	1	279	3	Y	4	132	1	36
							4	9							
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	322	3	Y	2			38
							2	9							
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	28	1	313	3	Y	4			42
							4	9							
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	Y	-0-			42
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	22	1	318	3	Y	-0-			42
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	22	1	301	3	Y	3			45
							3	9							
-----															
MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																
BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	9702	PERF. 8202 - 9504				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					38
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					38
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					38
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					38
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					38
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					38
-----																
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007										TOTAL DEPTH	10208	PERF. 8696 - 10026				
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					124
04	90 N		-0-	-90	-0-					Y	-0-					124
05	62 N		-0-	-62	-0-					Y	15	66	1			73
06	90 N		-0-	-90	-0-					Y	-0-					73
07	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
-----																
JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007										TOTAL DEPTH	10295	PERF. 9576 - 9963				
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					55
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					55
05	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					55
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					55
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					55
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					55
-----																
MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009										TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9757 - 9966				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011										TOTAL DEPTH	10325	PERF. 9338 - 10088				
03	1550 N	1420	-0-	-130	-0-	60	1	1357	3	Y	3	127	1			43
04	1530 N	1255	-0-	-275	-0-	56	1	1191	3	Y	7					50
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	67	1	1335	3	Y	7					57
06	1380 N	998	-0-	-382	-0-	44	1	951	3	Y	3					60
07	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	55	1	1122	3	Y	20					80
08	1364 N	822	-0-	-542	-0-	41	1	778	3	Y	3					83
-----																
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008										TOTAL DEPTH	10265	PERF. 9852 - 10036				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736														
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	-0-		26
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	365	3	Y	-0-		26
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	Y	-0-		26
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	30	1	353	3	Y	-0-	20 1	6
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	26	1	362	3	Y	-0-		6
08	403	N	359	-0-	-44	-0-	24	1	333	3	Y	2	3 1	5
							2	9						

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728														
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	171	1	2063	3	Y	1	1 8	11
							1	9						
04	1620	N	230	-0-	-1390	-0-	20	1	210	3	Y	-0-		11
05	3100	N	3201	-0-	101	101	261	1	2938	3	Y	2	2 8	11
							2	9						
06	3000	N	3393	-0-	393	494	257	1	2979	3	Y	143	9 1 2 8	143
							157	9						
07	500	N	6	-0-	-494	-0-	6	3			Y	-0-		143
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2	68 1	77

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033														
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	31	27 1	9
							34	9						
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	2		11
							2	9						
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	7		18
							8	9						
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	17	11 1	24
							19	9						
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	1	16 1	9
							1	9						
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	10	10 1	9
							11	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038  
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	341 N	335	-0-	-6	-0-	14	1	320	3	Y	1			12
						1	9							
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	14	1	291	3	Y	2			14
						2	9							
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	Y	7	11	1	10
						8	9							
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	13	1	276	3	Y	1			11
						1	9							
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	13	1	270	3	Y	4			15
						4	9							
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	14	1	262	3	Y	1	10	1	6
						1	9							

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	171	1	2069	3	Y	1	1	8	148
						1	9							
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	122	1	1278	3	Y	-0-			148
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	101	1	1133	3	Y	-0-			148
06	1590 N	1395	-0-	-195	-0-	111	1	1284	3	Y	-0-	114	1	34
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	103	1	1465	3	Y	-0-			34
*08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	85	1	1160	3	Y	2	16	1	20
						2	9							

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	-0-			14
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	-0-			14
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	15	14	1	15
						17	9							
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	16	1	340	3	Y	-0-			15
07	403 N	352	-0-	-51	-0-	16	1	336	3	Y	-0-			15
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	20	1	366	3	Y	-0-			15

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----																	
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63			
-----																	
FURRH GAS UNIT NO. 3												WELL #:	12	RRCID -> 233111	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9245 - 9994
03		217 N	212	-0-	-5	-0-	9	1	201	3	Y	2		12			
							2	9									
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	9	1	192	3	Y	3		15			
							3	9									
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	4	12 1	7			
							4	9									
06		210 N	181	-0-	-29	-0-	8	1	172	3	Y	1		8			
							1	9									
07		217 N	196	-0-	-21	-0-	9	1	183	3	Y	4		12			
							4	9									
08		186 N	163	-0-	-23	-0-	8	1	154	3	Y	1	8 1	5			
							1	9									
-----																	
FURRH GAS UNIT NO. 3												WELL #:	16	RRCID -> 233112	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 8660 - 10025
03		496 N	473	-0-	-23	-0-	19	1	417	3	Y	34	35 1	10			
							37	9									
04		420 N	406	-0-	-14	-0-	18	1	386	3	Y	2		12			
							2	9									
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	Y	13		25			
							14	9									
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	Y	32	16 1	41			
							35	9									
07		434 N	413	-0-	-21	-0-	19	1	392	3	Y	2	28 1	15			
							2	9									
*08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	Y	28	18 1	25			
							31	9									
-----																	
MCCLENDON GU												WELL #:	5	RRCID -> 233830	COMPL. DATE 02/14/2011	TOTAL DEPTH 10336	PERF. 9864 - 10098
03		1271 N	1235	-0-	-36	-0-	52	1	1176	3	Y	6		82			
							7	9									
04		1230 N	1219	-0-	-11	-0-	54	1	1165	3	Y	-0-		82			
05		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	58	1	1166	3	Y	14		96			
							15	9									
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	54	1	1155	3	Y	9	75 1	30			
							10	9									
07		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	66	1	1355	3	Y	70		100			
							77	9									
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1168	3	Y	9		109			
							10	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
-----												
JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
-----												
MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008										TOTAL DEPTH	9951	PERF.	8490 - 9972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	Y	16				28
							18 9							
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	8 1	81 3	Y	-0-				28
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	7 1	76 3	Y	-0-				28
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	15 1	176 3	Y	-0-				28
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	171 3	Y	-0-				28
*08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	13 1	182 3	Y	-0-	16	1		12
SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008										TOTAL DEPTH	10014	PERF.	8496 - 9751	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16				24
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				24
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	1		11
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9968	PERF.	9507 - 9730	
03		434 N	406	-0-	-28	-0-	31 1	375 3	Y	-0-				27
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	34 1	351 3	Y	-0-				27
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	47 1	529 3	Y	-0-				27
06		864 N	864	-0-	-0-	-0-	69 1	795 3	Y	-0-	21	1		6
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	37 1	532 3	Y	-0-				6
*08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	35 1	480 3	Y	-0-	2	3	1	5
							2 9							
ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008										TOTAL DEPTH	10093	PERF.	9620 - 9874	
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	24 1	296 3	Y	-0-				7
04		270 N	251	-0-	-19	-0-	22 1	229 3	Y	-0-	6	1		1
05		341 N	335	-0-	-6	-0-	27 1	308 3	Y	-0-				1
06		300 N	256	-0-	-44	-0-	20 1	234 3	Y	-0-	2			3
							2 9							
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	20 1	289 3	Y	-0-				3
*08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	19 1	260 3	Y	-0-	2	1		1
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007										TOTAL DEPTH	10044	PERF.	9560 - 9782	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008										TOTAL DEPTH	10227	PERF.	8698 - 9962	
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-				104
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-				104
05		217 N	174	-0-	-43	-0-	174 3		N	-0-				104
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-				104
07		403 N	174	-0-	-229	-0-	174 3		N	-0-				104
*08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-				104

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008										TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9774 - 9980
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	30 1	684 3	Y	-0-			14
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	30 1	644 3	Y	-0-			14
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-	26 1	523 3	Y	13	14 1		13
							14 9						
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	22 1	474 3	Y	-0-			13
07		496 N	478	-0-	-18	-0-	22 1	456 3	Y	-0-			13
*08		864 N	864	-0-	-0-	-0-	44 1	820 3	Y	-0-			13
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH	10108	PERF.	9606 - 9866
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008										TOTAL DEPTH	9994	PERF.	9560 - 9780
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	86 1	1044 3	Y	-0-			13
04		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	94 1	982 3	Y	-0-			13
05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	88 1	984 3	Y	-0-			13
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	78 1	908 3	Y	1	1 8		13
							1 9						
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	69 1	972 3	Y	1	1 8		13
							1 9						
08		1085 N	823	-0-	-262	-0-	56 1	767 3	Y	-0-			13
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007										TOTAL DEPTH	10226	PERF.	8696 - 10024
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	9 1	213 3	Y	35	32 1		10
							39 9						
04		240 N	214	-0-	-26	-0-	9 1	202 3	Y	3			13
							3 9						
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	227 3	Y	6			19
							7 9						
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	11 1	225 3	Y	16	12 1		23
							18 9						
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	10 1	209 3	Y	4	16 1		11
							4 9						
*08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	225 3	Y	10	12 1		9
							11 9						
ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008										TOTAL DEPTH	10191	PERF.	8661 - 9978
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		Y	-0-			128
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		Y	-0-			128
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		Y	-0-			128
06		480 N	461	-0-	-19	-0-	461 3		Y	-0-			128
07		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		Y	-0-			128
*08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		Y	-0-			128
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008										TOTAL DEPTH	10236	PERF.	8652 - 10028
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009										TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9512 - 9768	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008										TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9466 - 9698	
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	26	1	310	3	Y	-0-			74
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	Y	-0-			74
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	Y	-0-			74
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	26	1	301	3	Y	-0-			74
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	22	1	306	3	Y	-0-			74
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	23	1	309	3	Y	1	40	1	35
						1	9							
-----														
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008										TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9542 - 9809	
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-			3
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-			3
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	10	1	114	3	Y	-0-			3
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-			3
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	Y	-0-			3
*08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-			3
-----														
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008										TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8430 - 9740	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	-0-			-0-
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	2			2
						2	9							
-----														
ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008										TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8658 - 10020	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010										TOTAL DEPTH	10202	PERF.	9786 - 9988	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11





CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
-----															
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949															
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-			70
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	N	-0-			70
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	N	-0-	2		72
							2	9							
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	10	1	115	3	N	-0-			72
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	N	-0-			72
08	217	N	103	-0-	-114	-0-	7	1	96	3	N	-0-			72
-----															
FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113															
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	-0-			2
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	12	1	256	3	Y	-0-			2
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-			2
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	11	1	238	3	Y	-0-	2	1	-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	11	1	233	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	213	3	Y	-0-			-0-
-----															
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770															
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	19	1	224	3	Y	-0-			20
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-			20
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	13	1	146	3	Y	-0-			20
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	Y	-0-			20
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	14	1	204	3	Y	-0-	2		22
							2	9							
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	38	6	1	54
							42	9							
-----															
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878															
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	92	23	1	94
							101	9							
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			94
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-			94
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			94
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-			94
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			94

-----															
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
-----															
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738															
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926															
-----															
03		744 N	309	-0-	-435	-0-	24	1	285	3	Y	-0-			55
04		480 N	220	-0-	-260	-0-	19	1	201	3	Y	-0-	44	1	11
05		558 N	180	-0-	-378	-0-	14	1	162	3	Y	4			15
							4	9							
06		300 N	227	-0-	-73	-0-	18	1	209	3	Y	-0-			15
07		217 N	170	-0-	-47	-0-	11	1	159	3	Y	-0-			15
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	Y	-0-	12	1	3
-----															
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111															
-----															
03		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	75	1	1677	3	Y	50			113
							55	9							
04		1680 N	1669	-0-	-11	-0-	72	1	1551	3	Y	42			155
							46	9							
05		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	80	1	1604	3	Y	35			190
							39	9							
06		1680 N	1634	-0-	-46	-0-	71	1	1519	3	Y	40	150	1	80
							44	9							
07		1736 N	1537	-0-	-199	-0-	70	1	1446	3	Y	19			99
							21	9							
08		1736 N	1512	-0-	-224	-0-	76	1	1421	3	Y	14			113
							15	9							
-----															
RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992															
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	94	1	1137	3	Y	-0-	34	1	3
04	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	91	1	948	3	Y	-0-			3
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	102	1	1145	3	Y	-0-			3
06	1200 N	1053	-0-	-147	-0-	84	1	969	3	Y	-0-			3
07	1085 N	909	-0-	-176	-0-	60	1	849	3	Y	-0-			3
*08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	80	1	1088	3	Y	1	1	8	3
						1	9							
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862														
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	Y	4	47	1	15
						4	9							
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-			15
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	1			16
						1	9							
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	7	1	85	3	Y	-0-			16
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	3	Y	-0-			16
08	124 N	74	-0-	-50	-0-	5	1	65	3	Y	4			20
						4	9							
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126														
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-			3
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-			3
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	Y	-0-			3
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	3	Y	-0-	2	1	1
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	6	1	133	3	Y	3			4
						3	9							
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	85	3	Y	11			15
						12	9							
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1	11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038  
 SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	16		27
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	9						27
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	22	1	226	3	Y	-0-		27
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-		27
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	298	3	Y	-0-		27
*08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-		27
						36	1	493	3	Y	1	16 1	12
						1	9						

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	2	1 1	1
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	2	9						-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-		-0-
						13	1	274	3	Y	8		8
						9	9						
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	Y	1	8 1	1
						1	9						
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	-0-		1

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

03	155 N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	3	Y	-0-		4
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	3	Y	-0-		4
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-		4
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	5	1	104	3	Y	-0-	3 1	1
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	4	1	90	3	Y	16		17
						18	9						
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	93	3	Y	19		36
						21	9						

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

03	310 N	256	-0-	-54	-0-	11	1	245	3	Y	-0-		2
04	330 N	281	-0-	-49	-0-	13	1	268	3	Y	-0-		2
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	8	1	155	3	Y	-0-		2
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	10	1 1	11
						11	9						
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	3	Y	-0-		11
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-		11

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	Y	-0-	46 1	11
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-		11
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-		11
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	5		16
						6	9						
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	8		24
						9	9						
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	Y	-0-		24

-----													
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	16 1	364 3	Y	32			48
							35 9						
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	16 1	335 3	Y	26			74
							29 9						
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	17 1	332 3	Y	8	59 1		23
							9 9						
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	14 1	297 3	Y	42			65
							46 9						
07		341 N	316	-0-	-25	-0-	14 1	282 3	Y	18			83
							20 9						
*08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	18 1	338 3	Y	23	57 1		49
							25 9						
-----													
RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
-----													
RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
-----													
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826													
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	4 1	54 3	Y	-0-	50 1		4
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	Y	-0-			4
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	5 1	51 3	Y	-0-			4
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	4 1	47 3	Y	-0-			4
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	Y	-0-			4
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	4 1	49 3	Y	-0-			4
-----													
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725													
03		928 N	928	-0-	-0-	-0-	71 1	857 3	Y	-0-			58
04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	75 1	781 3	Y	-0-			58
05		928 N	928	-0-	-0-	-0-	76 1	851 3	Y	1	1 8		58
							1 9						
06		840 N	693	-0-	-147	-0-	55 1	638 3	Y	-0-			58
07		868 N	794	-0-	-74	-0-	52 1	741 3	Y	1	1 8		58
							1 9						
08		899 N	822	-0-	-77	-0-	56 1	765 3	Y	1	32 1		27
							1 9						
-----													
JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007										TOTAL DEPTH 10184	PERF. 8482 - 9928			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			26
04	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-			26
05	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-			26
06	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-	22	1	4
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			4
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			4
-----														
FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010										TOTAL DEPTH 10303	PERF. 9926 - 10150			
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	3	Y	-0-			6
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	53	1	1138	3	Y	2			8
						2	9							
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	68	1	1360	3	Y	-0-			8
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	69	1	1484	3	Y	5	6	1	7
						6	9							
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	67	1	1374	3	Y	2			9
						2	9							
08	1302 N	295	-0-	-1007	-0-	15	1	280	3	Y	-0-			9
-----														
FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008										TOTAL DEPTH 10269	PERF. 9304 - 10082			
03	837 N	735	-0-	-102	-0-	31	1	701	3	Y	3	44	1	17
						3	9							
04	810 N	710	-0-	-100	-0-	32	1	678	3	Y	-0-			17
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	716	3	Y	4			21
						4	9							
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	692	3	Y	-0-			21
07	744 N	735	-0-	-9	-0-	34	1	701	3	Y	-0-			21
08	744 N	719	-0-	-25	-0-	36	1	681	3	Y	2			23
						2	9							
-----														
FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010										TOTAL DEPTH 10271	PERF. 9336 - 10050			
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	3	Y	-0-			21
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	3	Y	-0-			21
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-			21
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	Y	-0-	17	1	4
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	16			20
						18	9							
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	2			22
						2	9							
-----														
TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011										TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9601 - 9840			
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			106
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			106
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			106
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	101	3	4	9	Y	4	90	1	20
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-			20
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-			20
-----														
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008										TOTAL DEPTH 9713	PERF. 9386 - 9626			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																	
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084																	
03		783 N	783	-0-	-0-	-0-	132	1	647	3	Y	4					51
							4	9									
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	113	1	661	3	Y	5					56
							6	9									
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	170	1	781	3	Y	18					74
							20	9									
06		887 N	887	-0-	-0-	-0-	147	1	731	3	Y	8	65	1			17
							9	9									
07		848 N	848	-0-	-0-	-0-	168	1	680	3	Y	-0-					17
08		930 N	813	-0-	-117	-0-	171	1	620	3	Y	20					37
							22	9									
-----																	
SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074																	
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	3	18	9	Y	16					24
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					24
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					24
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					24
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					24
*08		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-	13	1			11
-----																	
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
-----																	
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040																	
03		434 N	365	-0-	-69	-0-	363	3	2	9	N	2					288
04		630 N	431	-0-	-199	-0-	394	3	37	9	N	34	187	1			135
05		558 N	295	-0-	-263	-0-	295	3			N	-0-					135
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	556	3	33	9	N	30					165
07		434 N	413	-0-	-21	-0-	401	3	12	9	N	11					176
08		310 N	286	-0-	-24	-0-	282	3	4	9	N	4					180



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	63			82
						69	9							
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	Y	21			103
						23	9							
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	Y	34	82	1	55
						37	9							
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	Y	25			80
						28	9							
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	23			103
						25	9							
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	Y	41	71	1	73
						45	9							
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090														
03	372 N	369	-0-	-3	-0-	63	1	306	3	Y	-0-			7
04	390 N	344	-0-	-46	-0-	50	1	294	3	Y	-0-			7
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	65	1	297	3	Y	4			11
						4	9							
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	58	1	286	3	Y	3	9	1	5
						3	9							
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	68	1	276	3	Y	-0-			5
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	76	1	276	3	Y	-0-			5
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106														
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	68	1	333	3	Y	-0-			30
04	420 N	354	-0-	-66	-0-	52	1	302	3	Y	-0-			30
05	434 N	370	-0-	-64	-0-	66	1	301	3	Y	3			33
						3	9							
06	390 N	368	-0-	-22	-0-	61	1	304	3	Y	3	29	1	7
						3	9							
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	73	1	294	3	Y	-0-			7
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	76	1	275	3	Y	-0-			7
RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004														
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			118
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			118
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			118
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			118
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			118
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			118
MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	Y	-0-			5
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	14			19
							15	9							
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	24	15	1	28
							26	9							
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	1			29
							1	9							
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	3	1	59	3	Y	4			33
							4	9							
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	80	3	Y	4	23	1	14
							4	9							
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449															
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	44	1	979	3	Y	-0-			82
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	3	Y	-0-			82
05		818 N	818	-0-	-0-	-0-	39	1	779	3	Y	-0-			82
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	36	1	776	3	Y	51			133
							56	9							
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	836	3	Y	-0-			133
*08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	806	3	Y	-0-			133
CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615															
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	59	1	290	3	Y	-0-			26
04		330 N	313	-0-	-17	-0-	46	1	267	3	Y	-0-			26
05		341 N	318	-0-	-23	-0-	57	1	259	3	Y	2			28
							2	9							
06		330 N	303	-0-	-27	-0-	50	1	250	3	Y	3	25	1	6
							3	9							
07		310 N	271	-0-	-39	-0-	54	1	217	3	Y	-0-			6
08		310 N	267	-0-	-43	-0-	58	1	209	3	Y	-0-			6
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011										TOTAL DEPTH 10247	PERF. 9390 - 10102	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	91 1	444 3	Y	8			29
						9 9						
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	103 1	606 3	Y	5			34
						6 9						
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	58 1	265 3	Y	2			36
						2 9						
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	68 1	340 3	Y	25	32 1		29
						28 9						
07	372 N	82	-0-	-290	-0-	16 1	66 3	Y	-0-			29
08	310 N	76	-0-	-234	-0-	16 1	57 3	Y	3			32
						3 9						
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006										TOTAL DEPTH 11725	PERF. 8472 - 9787	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006										TOTAL DEPTH 10920	PERF. 8164 - 9774	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006										TOTAL DEPTH 11455	PERF. 8620 - 9782	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008										TOTAL DEPTH 10086	PERF. 8590 - 9919	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22 1		5
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			5
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			5
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 3	10 9	Y	9			14
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			14
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			14
FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009										TOTAL DEPTH 11140	PERF. 10900 - 11120	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648			N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080													
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	758	3	10	9	Y	9		34
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	612	3	8	9	Y	7		41
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	736	3	8	9	Y	7		48
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	658	3	3	9	Y	3		51
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	715	3	4	9	Y	4		55
*08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	838	3	3	9	Y	3		58
-----													
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427													
03	744 N	590	-0-	-154	-0-	584	3	6	9	Y	5		81
04	630 N	474	-0-	-156	-0-	471	3	3	9	Y	3		84
05	744 N	616	-0-	-128	-0-	594	3	22	9	Y	20		104
06	570 N	307	-0-	-263	-0-	287	3	20	9	Y	18		122
07	496 N	51	-0-	-445	-0-	51	3			Y	-0-		122
08	496 N	12	-0-	-484	-0-	12	3			Y	-0-		122
-----													
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884													
03	8122 X	8067	-0-	-55	-0-	344	1	7723	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	7860 X	7782	-0-	-78	-0-	347	1	7435	3	Y	-0-		-0-
05	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	383	1	7667	3	Y	-0-		-0-
06	7800 X	7691	-0-	-109	-0-	343	1	7348	3	Y	-0-		-0-
07	8060 X	7984	-0-	-76	-0-	371	1	7613	3	Y	-0-		-0-
08	8060 X	7948	-0-	-112	-0-	402	1	7546	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012										TOTAL DEPTH	10314	PERF.	9665 - 9763
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-			63
04		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-			63
05		868 N	647	-0-	-221	-0-	647	3	N	-0-			63
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-			63
07		868 N	728	-0-	-140	-0-	728	3	N	-0-			63
*08		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-			63

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405													
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007										TOTAL DEPTH	9803	PERF.	9426 - 9631
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8182 - 8220
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007										TOTAL DEPTH	9811	PERF.	9465 - 9505	
03		450 X	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	Y	3	3 8	22
04		399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-		22
05		403 X	176	-0-	-227	-0-	176	2			Y	-0-		22
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		22
07		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-		22
*08	DLQ	G-10	480	-0-	480	-0-	480	2	64	9	Y	58	1 8	79

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007										TOTAL DEPTH	10143	PERF.	9742 - 9880
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007										TOTAL DEPTH	10116	PERF.	9853 - 9868
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	N	1			28
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			28
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			28
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			28
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	107	2	28	9	N	25			53
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	N	2			55
-----														
TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518														
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			70
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			70
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			70
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-			70
07	248 N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			102
-----														
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
06	T. A.	65	-0-	65	-0-	65	2			Y	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-			24
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-			24
-----														
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651														
03	868 X	20	-0-	-848	-0-	20	2			N	-0-			25
04	3450 X	3077	-0-	-373	-0-	3065	2	12	9	N	11	11 8		25
05	3565 X	1136	-0-	-2429	-0-	1133	2	3	9	N	3	3 8		25
06	3450 X	216	-0-	-3234	-0-	216	2			N	-0-			25
07	3193 X	103	-0-	-3090	-0-	103	2			N	-0-			25
*08	3193 X	2166	-0-	-1027	-0-	2147	2	19	9	N	17	2 8		40
-----														
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660														
03	248 X	71	-0-	-177	-0-	71	2			Y	-0-			2
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			2
05	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			2
06	337 X	337	-0-	-0-	-0-	333	2	4	9	Y	4			6
07	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-			6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
-----														
TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841														
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	9985	PERF. 9714 - 9800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155 X	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					1
04	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					1
05	155 X	20	-0-	-135	-0-	20	2			Y	-0-					1
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
-----																
TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008										TOTAL DEPTH	9990	PERF. 9679 - 9779				
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	51	2	1	9	N	1	1	8			109
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					109
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					109
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	73	2	95	9	N	86	168	1			27
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	532	2	3	9	N	3					30
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	56	2	2	9	N	2					32
-----																
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011										TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8428 - 9702				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
-----																
TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	11415	PERF. 9761 - 9872				
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					23
04	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	1537	2			Y	-0-					23
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1589	2	44	9	Y	40					63
06	1710 N	1590	-0-	-120	-0-	1588	2	2	9	Y	2					65
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1599	2	13	9	Y	12					77
*08	700 N	1812	-0-	1112	1112	1802	2	10	9	Y	9					86
-----																
TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008										TOTAL DEPTH	9878	PERF. 9536 - 9639				
03	248 N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					27
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					27
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	341	2	133	9	N	121	124	1	1	8	23
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					23
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	361	2	8	9	N	7					30
*08	465 N	203	-0-	-262	-0-	203	2			N	-0-					30
-----																
TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014										TOTAL DEPTH	9732	PERF. 10301 - 11711				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ENPOWER RESOURCES INC. 252992													
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764													
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			34
-----													
PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
-----													
SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872													
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	2	3	9	N	3	191
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-	191
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-	191
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1246	2	9	9	N	8	199
07	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1063	2			N	-0-	199
08	1271	N	936	-0-	-335	-0-	936	2			N	-0-	199
-----													
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334			N	-0-			75
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334			N	-0-			75
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334			N	-0-			75
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334			N	-0-			75
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334			N	-0-			75
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334			N	-0-			75
-----													
BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992												
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
-----												
BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76	
-----												
BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970												
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		55	
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		55	
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		55	
06	390 N	271	-0-	-119	-0-	271	2	N	-0-		55	
*07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		55	
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2	N	-0-		55	
-----												
K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		76	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76	
-----												
BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		278	
-----												
SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868												
03	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7365	2	39	9	N	35	254
04	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6241	2	33	9	N	30	284
05	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6131	2	24	9	N	22	187
06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4522	2	22	9	N	20	207
*07	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6147	2	18	9	N	16	223
*08	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6034	2	32	9	N	29	252
-----												
UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306												
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	N	2	82
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	N	3	85
05	744 N	300	-0-	-444	-0-	299	2	1	9	N	1	86
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-	86
07	744 N	665	-0-	-79	-0-	663	2	2	9	N	2	88
*08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	898	2	8	9	N	7	95

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992										
UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981										
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	73
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	73
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	73
06	540 N	298	-0-	-242	-0-	298	2		N	73
*07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	73
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	73
BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	77
UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254										
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	111
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	2		N	111
05	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2		N	111
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	111
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2		N	111
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	111
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618										
03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	216
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	216
05	651 X	73	-0-	-578	-0-	73	2		Y	216
06	240 X	83	-0-	-157	-0-	83	2		Y	216
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	216
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	216
SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360										
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69
HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992										
BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45
BELL WELL #: 2 RRCID -> 226956 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	93
BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	60
HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017										
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	117
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	117
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	117
06	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	1195	2		N	117
*07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	117
08	1209 N	679	-0-	-530	-0-	679	2		N	117
BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917										
03	T. A.	525	-0-	525	525	525	2		Y	47
04	T. A.	148	-0-	148	673	148	2		Y	47
05	T. A.	56	-0-	56	729	56	2		Y	47
06	T. A.	112	-0-	112	841	112	2		Y	47
*07	1005 X	164	-0-	-841	-0-	164	2		Y	47
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	47
CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875										
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	31
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	31
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	31
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	31
07	372 N	141	-0-	-231	-0-	141	2		N	31
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992													
CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007										TOTAL DEPTH	9891	PERF.	9844 - 11756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1161 X	749	-0-	-412	-0-	748 2	1 9	Y	1			106
04		635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 2		Y	-0-			106
05		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			106
06		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-			106
07		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			106
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
-----													
GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9828 - 9945
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
-----													
BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007										TOTAL DEPTH	10217	PERF.	8290 - 9843
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	26 2	6 9	Y	5			113
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	17 2	25 9	Y	23			136
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			136
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			136
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			136
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			148
-----													
GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007										TOTAL DEPTH	10093	PERF.	9765 - 9883
03		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	966 2	393 9	N	357	331 1		1453
04		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4193 2	760 9	N	691	669 1		1475
05		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4287 2	532 9	N	484	465 1		1494
06		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1285 2	448 9	N	407	503 1		1398
07		1240 X	945	-0-	-295	-0-	693 2	252 9	N	229	166 1		1461
*08		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	1624 2	391 9	N	355	291 1		1525
-----													
BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007										TOTAL DEPTH	10175	PERF.	9840 - 9962
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			160
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	359 2	3 9	N	3			163
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	384 2	2 9	N	2			165
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	189 2	1 9	N	1			166
07		372 N	330	-0-	-42	-0-	330 2		N	-0-			166
08		372 N	321	-0-	-51	-0-	312 2	9 9	N	8			174
-----													
UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH	10164	PERF.	9746 - 9936
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
-----													
UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007										TOTAL DEPTH	10138	PERF.	9730 - 9902
03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1531 2	3 9	N	3			81
04		1530 N	859	-0-	-671	-0-	852 2	7 9	N	6			87
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	289 2	2 9	N	2			89
06		1470 N	744	-0-	-726	-0-	735 2	9 9	N	8			97
07		899 N	603	-0-	-296	-0-	602 2	1 9	N	1			98
*08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	911 2	7 9	N	6			104

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992										
UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48
BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874										
03	1546 X	1055	-0-	-491	-0-	1055	2		Y	-0-
04	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-
05	837 X	494	-0-	-343	-0-	494	2		Y	-0-
06	1020 X	606	-0-	-414	-0-	606	2		Y	-0-
07	1054 X	463	-0-	-591	-0-	463	2		Y	-0-
08	DLQ G-10	745	-0-	745	-0-	745	2		Y	-0-
GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855										
03	730 N	359	-0-	-371	-0-	359	2		Y	50
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	50
05	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2		Y	50
06	360 N	260	-0-	-100	-0-	260	2		Y	50
07	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2		Y	50
08	DLQ G-10	160	-0-	160	-0-	160	2		Y	50
SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889										
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1271	2	19	9	242
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	932	2	10	9	251
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1236	2	19	9	268
06	1260 N	1002	-0-	-258	-0-	996	2	6	9	273
07	961 N	814	-0-	-147	-0-	807	2	7	9	279
08	1240 N	811	-0-	-429	-0-	804	2	7	9	285
BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12

-----															
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
-----															
SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901															
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	299	2	97	9	N	88			244
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	N	3			247
05	496	N	331	-0-	-165	-0-	308	2	23	9	N	21			268
06	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-			268
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-			268
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-	121	1	147
-----															
NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720															
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			10
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			10
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			10
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
-----															
BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941															
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			53
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	N	3			56
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	238	2	1	9	N	1			57
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-			57
07	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-			57
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			57
-----															
BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859															
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	593	2	17	9	N	15			104
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			104
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			104
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			104
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			104
08	713	N	509	-0-	-204	-0-	509	2			N	-0-			104
-----															
NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765															
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	T. A.	1580	-0-	-0-	1580	1580	1580	2			Y	-0-			14
06	14B2	EXT	952	-0-	952	2532	952	2			Y	-0-			14
07	14B2	EXT	1184	-0-	1184	3716	1184	2			Y	-0-	5	1	9
08	14B2	EXT	59	-0-	59	3775	59	2			Y	-0-			9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					38
04		1980 N	1203	-0-	-777	-0-	1203	2			N	-0-					38
05		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					38
06		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					38
*07		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					38
*08		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2726	2	14	9	N	13					51
-----																	
BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930																	
03		1406 X	756	-0-	-650	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
04		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05		840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
06		720 X	677	-0-	-43	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
*07		746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	578	-0-	578	578	578	2			Y	-0-					-0-
-----																	
HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
-----																	
SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
-----																	
NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
-----																	
NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744																	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					2
06		667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					2
*07		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					2
-----																	
BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022																	
03		T. A.	3384	-0-	3384	3384	3384	2			Y	-0-					46
04		T. A.	816	-0-	816	4200	816	2			Y	-0-					46
05		T. A.	1422	-0-	1422	5622	1422	2			Y	-0-					46
06		T. A.	975	-0-	975	6597	975	2			Y	-0-					46
*07		8240 X	1643	-0-	-6597	-0-	1643	2			Y	-0-					46
08		3379 X	1489	-0-	-1890	-0-	1489	2			Y	-0-					46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992										
BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15
-----										
GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040										
03	620 X	477	-0-	-143	-0-	477	2	Y	-0-	-0-
04	600 X	228	-0-	-372	-0-	228	2	Y	-0-	-0-
05	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2	Y	-0-	-0-
06	510 X	255	-0-	-255	-0-	255	2	Y	-0-	-0-
07	527 X	320	-0-	-207	-0-	320	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	380	-0-	380	380	380	2	Y	-0-	-0-
-----										
NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	Y	-0-	3
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	Y	-0-	3
*07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	Y	-0-	3
08	DLQ G-10	348	-0-	348	348	348	2	Y	-0-	3
-----										
UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862										
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1 9 N	1	149
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1444	2	14 9 N	13	162
05	992 N	439	-0-	-553	-0-	429	2	10 9 N	9	171
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3 9 N	3	174
07	1364 N	102	-0-	-1262	-0-	96	2	6 9 N	5	179
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8 9 N	7	186
-----										
HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
04	14B2 EXT	113	-0-	113	113	113	2	N	-0-	60
05	14B2 EXT	308	-0-	308	421	308	2	N	-0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	421			N	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	421			N	-0-	60
*08	421 X	-0-	-0-	-421	-0-			N	-0-	60
-----										
CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008										TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8534 - 8548		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE		BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
05	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				31
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				31
*07	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	18	1		13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008										TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8438 - 9720		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	T. A.	4081	-0-	4081	4081	4081	2			Y	-0-				4
06	14B2 EXT	1966	-0-	1966	6047	1966	2			Y	-0-				4
07	14B2 EXT	2962	-0-	2962	9009	2962	2			Y	-0-				4
08	14B2 EXT	624	-0-	624	9633	624	2			Y	-0-				4
NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010										TOTAL DEPTH	9962	PERF.	8228 - 9708		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				70
06	143 X	143	-0-	-0-	-0-	19	2	124	9	Y	113				183
*07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	118	1		65
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008										TOTAL DEPTH	10178	PERF.	9927 - 9934		
03	954 X	604	-0-	-350	-0-	595	2	9	9	Y	8				31
04	475 X	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	Y	6				37
05	1116 X	427	-0-	-689	-0-	421	2	6	9	Y	5				42
06	570 X	276	-0-	-294	-0-	259	2	17	9	Y	15				57
07	589 X	402	-0-	-187	-0-	396	2	6	9	Y	5				62
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13				75
CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008										TOTAL DEPTH	10078	PERF.	9710 - 9860		
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	205	2	40	9	Y	36				286
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-	96	1		190
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	211	2	18	9	Y	16				206
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	6				212
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-				212
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				212
BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008										TOTAL DEPTH	10107	PERF.	9772 - 9900		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8611 - 9874		
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	721	2	10	9	N	9				24
04	540 N	520	-0-	-20	-0-	510	2	10	9	N	9				33
05	372 N	302	-0-	-70	-0-	301	2	1	9	N	1				34
06	720 N	569	-0-	-151	-0-	561	2	8	9	N	7				41
07	527 N	447	-0-	-80	-0-	441	2	6	9	N	5				46
*08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	584	2	7	9	N	6				52

-----																	
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992																	
K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																	
BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860																	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
-----																	
BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
-----																	
BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940																	
03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	915	2	9	9	N	8					109
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	481	2	3	9	N	3					112
05		651 N	475	-0-	-176	-0-	466	2	9	9	N	8					120
06		900 N	673	-0-	-227	-0-	665	2	8	9	N	7					127
*07		703 N	703	-0-	-0-	-0-	696	2	7	9	N	6					133
*08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	720	2	10	9	N	9					142
-----																	
CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943																	
03		668 N	275	-0-	-393	-0-	275	2			Y	-0-					63
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					63
05		434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2			Y	-0-					63
06		270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					63
*07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					63
08		DLQ G-10	238	-0-	238	-0-	238	2			Y	-0-					63
-----																	
BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818																	
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	315	2	7	9	N	6					108
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9	N	2					110
05		496 N	485	-0-	-11	-0-	463	2	22	9	N	20					130
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					130
*07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	N	7					137
08		496 N	351	-0-	-145	-0-	349	2	2	9	N	2					139
-----																	
BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950																	
03		1851 X	1121	-0-	-730	-0-	1098	2	23	9	Y	21					118
04		882 X	882	-0-	-0-	-0-	871	2	11	9	Y	10					128
05		806 X	409	-0-	-397	-0-	398	2	11	9	Y	10					138
06		1080 X	806	-0-	-274	-0-	789	2	17	9	Y	15					153
07		1116 X	539	-0-	-577	-0-	517	2	22	9	Y	20					173
08		DLQ G-10	500	-0-	500	-0-	485	2	15	9	Y	14					187

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992														
BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		882 X	656	-0-	-226	-0-		656 2		Y	-0-			-0-
04		456 X	456	-0-	-0-	-0-		456 2		Y	-0-			-0-
05		310 X	215	-0-	-95	-0-		215 2		Y	-0-			-0-
06		630 X	567	-0-	-63	-0-		567 2		Y	-0-			-0-
07		651 X	489	-0-	-162	-0-		489 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	501	-0-	501	501		501 2		Y	-0-			-0-
-----														
BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802														
03		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		1212 2	2 9	N	2			125
04		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158 2		N	-0-			125
05		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		1105 2		N	-0-			125
06		1170 N	1138	-0-	-32	-0-		1138 2		N	-0-			125
*07		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1453 2	2 9	N	2			127
*08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1294 2		N	-0-			127
-----														
CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036														
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-		368 2	7 9	N	6			42
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-		455 2	2 9	N	2			44
05		496 N	302	-0-	-194	-0-		302 2		N	-0-			44
06		360 N	261	-0-	-99	-0-		261 2		N	-0-			44
07		465 N	415	-0-	-50	-0-		415 2		N	-0-			44
*08		406 N	406	-0-	-0-	-0-		406 2		N	-0-			44
-----														
CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008														
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826														
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 2		N	-0-			30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			32
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 2		N	-0-			32
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256 2		N	-0-			32
*07		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2		N	-0-			32
08		279 N	243	-0-	-36	-0-		243 2		N	-0-			32
-----														
BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992															
MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B	DENY	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-			28
06	14B	DENY	92	-0-	92	100	92	2			N	-0-			28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-			28
*08	100	X	-0-	-0-	-100	-0-					N	-0-			28
-----															
CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021															
03	1208	X	679	-0-	-529	-0-	679	2			Y	-0-			-0-
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
05	744	X	381	-0-	-363	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
06	660	X	475	-0-	-185	-0-	475	2			Y	-0-			-0-
07	682	X	460	-0-	-222	-0-	460	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-			-0-
-----															
MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853															
03	14B	DENY	171	-0-	171	3116	171	2			Y	-0-			77
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3116					Y	3			80
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3116					Y	-0-			80
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3116					Y	-0-			80
*07	3116	X	-0-	-0-	-3116	-0-					Y	-0-			80
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			80
-----															
BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806															
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	778	2	23	9	N	21			132
04	960	N	694	-0-	-266	-0-	687	2	7	9	N	6			138
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	733	2	8	9	N	7			145
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	2	1	9	N	1			146
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	908	2	10	9	N	9			155
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3			158
-----															
CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965															
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3170	2	11	9	N	10			166
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-			166
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2935	2	14	9	N	13			179
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2830	2	8	9	N	7			186
*07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2817	2	21	9	N	19			205
*08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3328	2	2	9	N	2			207
-----															
HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964															
03	3100	N	3500	-0-	400	400	3491	2	9	9	N	8			62
04	3000	N	3160	-0-	160	560	3152	2	8	9	N	7			69
05	3100	N	3917	-0-	817	1377	3845	2	72	9	N	65			134
06	5489	X	4112	-0-	-1377	-0-	4112	2			N	-0-			134
*07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4071	2	23	9	N	21			155
*08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4073	2	7	9	N	6			161

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992												
MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008										TOTAL DEPTH 10044	PERF. 9692 - 9854	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1186	2	182	9	N	165	245
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	N	3	248
05	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1438	2	2	9	N	2	250
06	1320 N	905	-0-	-415	-0-	905	2			N	-0-	250
*07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9	N	2	252
08	1426 N	960	-0-	-466	-0-	949	2	11	9	N	10	262
-----												
CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008										TOTAL DEPTH 10187	PERF. 9805 - 9970	
03	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2762	2	11	9	N	10	74
04	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2447	2	21	9	N	19	93
05	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-	93
06	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2284	2	11	9	N	10	103
*07	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2344	2	13	9	N	12	115
*08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1756	2	15	9	N	14	129
-----												
CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008										TOTAL DEPTH 10234	PERF. 9825 - 9991	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008										TOTAL DEPTH 10055	PERF. 9700 - 9866	
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-	98
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	N	3	101
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	101
06	390 N	296	-0-	-94	-0-	286	2	10	9	N	9	110
07	341 N	166	-0-	-175	-0-	165	2	1	9	N	1	111
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-	111
-----												
BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013										TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8828 - 9818	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	60
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	60
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	60
06	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-	60
*07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	60
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	60
-----												
GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008										TOTAL DEPTH 10187	PERF. 9818 - 9980	
03	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2600	2	2	9	N	2	80
04	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2285	2	21	9	N	19	99
05	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-	99
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2635	2	34	9	N	31	130
*07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2640	2	1	9	N	1	131
*08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2506	2	13	9	N	12	143
-----												
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008										TOTAL DEPTH 10043	PERF. 9695 - 9858	
03	1600 N	2447	-0-	847	2571	2441	2	6	9	Y	5	54
04	3000 N	2164	-0-	-836	1735	2132	2	32	9	Y	29	83
05	3100 N	2297	-0-	-803	932	2290	2	7	9	Y	6	89
06	3000 N	2093	-0-	-907	25	2079	2	14	9	Y	13	102
07	2232 N	1977	-0-	-255	-0-	1971	2	6	9	Y	5	107
08	DLQ G-10	2079	-0-	2079	2079	1985	2	94	9	Y	85	192

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992											
BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	57				N	32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	57				N	32
05	14B	DENY	49	-0-	49	106		49	2	N	32
06	14B	DENY	574	-0-	574	680		574	2	N	32
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	680				N	32
08	14B	DENY	1	-0-	1	681		1	2	N	32
-----											
BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967											
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-		3357	2	3 9 N	187
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-		3368	2	8 9 N	194
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-		3625	2	8 9 N	201
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-		3664	2		201
*07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-		3079	2	18 9 N	217
*08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-		3150	2	7 9 N	223
-----											
CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885											
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-		583	2		164
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-		935	2	15 9 N	178
05	930	N	653	-0-	-277	-0-		653	2		178
06	570	N	361	-0-	-209	-0-		361	2		178
07	992	N	871	-0-	-121	-0-		871	2		178
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-		658	2	15 9 N	192
-----											
JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955											
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-		2350	2	10 9 N	138
04	2040	X	2025	-0-	-15	-0-		2017	2	8 9 N	145
05	2108	X	561	-0-	-1547	-0-		561	2		145
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					145
07	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					145
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					145
-----											
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812											
03	12551	X	-0-	-0-	-12551	-0-				N	47
04	930	X	62	-0-	-868	-0-		62	2		47
05	961	X	37	-0-	-924	-0-		37	2		47
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					47
*07	117	X	117	-0-	-0-	-0-		117	2		47
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					50
-----											
MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898											
03	1600	N	1471	-0-	-129	-1127		1471	2	Y	-0-
04	2417	N	1290	-0-	-1127	-0-		1290	2	Y	-0-
05	1395	N	1310	-0-	-85	-0-		1310	2	Y	-0-
06	1410	N	1154	-0-	-256	-0-		1154	2	Y	-0-
07	1333	N	1162	-0-	-171	-0-		1162	2	Y	-0-
08	DLQ G-10		1186	-0-	1186	1186		1186	2	Y	-0-
-----											
MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814											
03	2642	X	1332	-0-	-1310	-0-		1332	2	Y	26
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-		2101	2	Y	26
05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-		1653	2	Y	26
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-		3438	2	Y	26
*07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-		3287	2	Y	26
08	DLQ G-10		3604	-0-	3604	3604		3604	2	Y	26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
GRAWARD OPERATING, INC. 326435													
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARLETON OIL & GAS INC. 357165													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672													
03	2945 X	1866	-0-	-1079	-0-	1866	3		N	-0-			-0-
04	2850 X	1481	-0-	-1369	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
05	2108 X	1442	-0-	-666	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
06	2040 X	1651	-0-	-389	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
07	2108 X	1475	-0-	-633	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
*08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622													
03	1085 N	837	-0-	-248	-0-	837	3		N	-0-			-0-
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
07	1302 N	859	-0-	-443	-0-	859	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	749	-0-	-553	-0-	749	3		N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----												
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-						183
04		780 N	259	-0-	-521	-0-	257	2	2	9	2	185
05		217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2				185
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				185
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			145 1	40
*08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	481	2	7	9	6	46
-----												
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730												
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2				10
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2				10
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2				10
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2				10
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2				10
*08		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2				10
-----												
NOLTECO, INC. 612552												
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730												
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2				50
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				50
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2				50
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						50
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						50
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	50
-----												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777												
03		403 N	393	-0-	-10	-0-	72	1	321	3		-0-
04		450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3				-0-
05		434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3				-0-
06		390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3				-0-
07		434 N	316	-0-	-118	-0-	316	3				-0-
*08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3				-0-
-----												
ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201																	
HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001												TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9698	-	9728
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	1468 1	5657 3		N	-0-			-0-			
04		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811 3			N	-0-			-0-			
05		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830 3			N	-0-			-0-			
06		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241 3			N	-0-			-0-			
07		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8285 3			N	-0-			-0-			
*08		8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8341 3			N	-0-			-0-			
-----																	
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003												TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8442	-	9768
03		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	437 1	2135 3		Y	-0-			55			
04		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	355 1	1739 3		Y	-0-			55			
05		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	436 1	2137 3		Y	-0-			55			
06		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	418 1	2025 3		Y	-0-			55			
07		3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	529 1	2566 3		Y	-0-			55			
*08		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	441 1	1937 3		Y	-0-			55			
-----																	
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004												TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8440	-	8682
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34			
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	3 1	16 3		Y	-0-			34			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34			
-----																	
FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004												TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8456	-	9783
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	265 1	1297 3		N	-0-			20			
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	214 1	1048 3		N	-0-			20			
05		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	230 1	1127 3		N	-0-			20			
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	235 1	1138 3		N	-0-			20			
07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	265 1	1290 3		N	-0-			20			
*08		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	234 1	1027 3		N	-0-			20			
-----																	
ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004												TOTAL DEPTH	10072	PERF.	9840	-	9888
03		1054 N	928	-0-	-126	-0-	170 1	758 3		N	-0-			23			
04		1020 N	964	-0-	-56	-0-	964 3			N	-0-			23			
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3			N	-0-			23			
06		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3			N	-0-			23			
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3			N	-0-			23			
08		1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035 3			N	-0-			23			
-----																	
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005												TOTAL DEPTH	9880	PERF.	8489	-	9752
03		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	362 1	1769 3		Y	-0-			54			
04		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	367 1	1793 3		Y	-0-			54			
05		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	274 1	1338 3		Y	-0-			54			
06		1470 N	1079	-0-	-391	-0-	185 1	894 3		Y	-0-			54			
07		1519 N	1042	-0-	-477	-0-	178 1	864 3		Y	-0-			54			
*08		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	476 1	2089 3		Y	-0-			54			
-----																	
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006												TOTAL DEPTH	10012	PERF.	8502	-	9786
03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	205 1	1002 3		Y	-0-			-0-			
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	169 1	822 3		Y	-0-			-0-			
05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	206 1	1007 3		Y	-0-			-0-			
06		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	197 1	955 3		Y	-0-			-0-			
07		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	249 1	1208 3		Y	-0-			-0-			
*08		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	208 1	914 3		Y	-0-			-0-			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201																	
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9910 PERF.	450 -	9744		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	370 1	1813 3	Y	-0-			30				
04		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	337 1	1653 3	Y	-0-			30				
05		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	295 1	1445 3	Y	-0-			30				
06		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	305 1	1481 3	Y	-0-			30				
07		1519 N	1374	-0-	-145	-0-	234 1	1140 3	Y	-0-			30				
*08		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	371 1	1629 3	Y	-0-			30				
-----																	
HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136										COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	9703 PERF.	9853 -	11235		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42				
-----																	
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350										CHRISTIAN WELL #: 2	RRCID -> 166709	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	9850 PERF.	9554 -	9710
03		496 N	382	-0-	-114	-0-	382 2		N	-0-			79				
04		480 N	417	-0-	-63	-0-	417 2		N	-0-			79				
05		434 N	415	-0-	-19	-0-	415 2		N	-0-			79				
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			79				
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			79				
*08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			79				
-----																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890										FINA WERNER WELL #: 1	RRCID -> 136107	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9815 PERF.	8518 -	8650
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-			43				
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		Y	-0-			43				
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	458 2	48 9	Y	44	62 1		25				
06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	-0-			25				
07		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		Y	-0-			25				
08		496 N	456	-0-	-40	-0-	455 2	1 9	Y	1	1 8		25				
-----																	
FINA-WERNER "A" WELL #: 2										RRCID -> 136741	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	9830 PERF.	9680 -	9710	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
-----																	
FINA-WERNER "B" WELL #: 3										RRCID -> 137787	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	9850 PERF.	8626 -	8850	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8494 - 9344				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GUILLE, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8597 - 9750				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8592 - 8792				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997										TOTAL DEPTH	9939	PERF. 8510 - 9822				
03	1891 N	1425	-0-	-466	-0-	1425	2			Y	-0-					42
04	1560 N	1233	-0-	-327	-0-	1233	2			Y	-0-					42
05	1674 N	1124	-0-	-550	-0-	1124	2			Y	-0-					42
06	1380 N	1066	-0-	-314	-0-	1066	2			Y	-0-					42
07	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					42
*08	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					42
-----																
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004										TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8560 - 8740				
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					17
04	2100 N	1940	-0-	-160	-0-	1940	2			Y	-0-					17
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2267	2	133	9	Y	121	1				17
06	2100 N	2017	-0-	-83	-0-	2017	2			Y	-0-					17
07	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	1993	2			Y	-0-					17
*08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2238	2	14	9	Y	13	13	8			17
-----																
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003										TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8488 - 9704				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9935	PERF. 9792 - 9830				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9806	PERF.	8580	-	9684
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9756	PERF.	9260	-	9663
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999										TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8590	-	8600
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000										TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8606	-	9690
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000										TOTAL DEPTH	10007	PERF.	8660	-	9776
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8650	-	9742
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000										TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8614	-	9700
03		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-				N	-0-			20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73	78 1		15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

-----																
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750																
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4499	2	23	9	Y	21	1	8		23
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4355	2	26	9	Y	24	42	1		5
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-				5
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-				5
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4509	2	59	9	Y	54	45	1		14
08	4154	X	3895	-0-	-259	-0-	3894	2	1	9	Y	1	1	8		14
-----																
WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684																
03	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	2			Y	-0-				7
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				7
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-				7
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-				7
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-				7
08	341	X	166	-0-	-175	-0-	162	2	4	9	Y	4	4	8		7
-----																
KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709																
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
-----																
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602																
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10158	PERF.	8464 - 10034			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8494 - 9688			
03	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7354	2	43	9	Y	39	4	8			40
04	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6682	2	43	9	Y	39	71	1			8
05	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			Y	-0-					8
06	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			Y	-0-					8
07	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	5964	2	45	9	Y	41	38	1			11
08	7006 X	5628	-0-	-1378	-0-	5614	2	14	9	Y	13	13	8			11
GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9238 - 10175			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003										TOTAL DEPTH	9956	PERF.	8703 - 9816			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003										TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8630 - 9812			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8580 - 9728			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003										TOTAL DEPTH	9848	PERF.	8554 - 9773			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	5461	-0-	2361	4849	5400	2	61	9	Y	55	8	8	56
04	8223 X	3374	-0-	-4849	-0-	3357	2	17	9	Y	15	68	1	3
05	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-			3
06	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-			3
07	2325 X	2227	-0-	-98	-0-	2180	2	47	9	Y	43	35	1	11
08	3038 X	2175	-0-	-863	-0-	2113	2	62	9	Y	56	56	8	11
-----														
FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
-----														
ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	56	1	9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
-----														
CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390														
03	19576 X	5964	-0-	-13612	-0-	5964	2			Y	-0-			15
04	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			Y	-0-			15
05	4495 X	3650	-0-	-845	-0-	3650	2			Y	-0-			15
06	4350 X	3417	-0-	-933	-0-	3417	2			Y	-0-			15
07	4495 X	3753	-0-	-742	-0-	3753	2			Y	-0-			15
*08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-			15

-----																					
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HARRISON									
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																					
CHANDLER HEIRS										WELL #: 10		RRCID -> 197321		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 8458 - 10110			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
-----																					
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	T. A.		2785	-0-	2785	2785	289	1	2438	2	Y	53	46	1	2	8	5				
05	T. A.		6616	-0-	6616	9401	58	9	5712	2	Y	34	2	8			37				
06	T. A.		4821	-0-	4821	14222	37	9	4148	2	Y	15	1	8			51				
07	T. A.		1519	-0-	1519	15741	656	1	1257	2	Y	20					71				
08	T. A.		1410	-0-	1410	17151	17	9	1156	2	Y	6	56	1	1	8	20				
							247	1													
							7	9													
-----																					
ALEXANDER, J. W.										WELL #: 2		RRCID -> 197738		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8492 - 10318	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
-----																					
FINA WERNER										WELL #: 5		RRCID -> 198377		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 9999		PERF. 8486 - 9670			
03	2510 X		2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					32				
04	3232 X		3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					32				
05	2958 X		2958	-0-	-0-	-0-	2927	2	31	9	Y	28	44	1			16				
06	2460 X		2289	-0-	-171	-0-	2289	2			Y	-0-					16				
07	3348 X		2200	-0-	-1148	-0-	2200	2			Y	-0-					16				
08	3348 X		3075	-0-	-273	-0-	3064	2	11	9	Y	10	10	8			16				
-----																					
FURRH COOPER GU 1										WELL #: 6		RRCID -> 198889		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 8508 - 10156	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4				
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4				
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4				
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4				
-----																					
BOURN										WELL #: 5		RRCID -> 198939		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8465 - 9780	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
-----																					
GENRE										WELL #: 2		RRCID -> 199244		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8552 - 9808	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8418	-	9682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004										TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9832	-	9868
03		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	Y	-0-			25		
04		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	Y	-0-			25		
05		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	Y	-0-			25		
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	Y	-0-			25		
07		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	Y	-0-			25		
08		1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2	Y	-0-			25		
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004										TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8396	-	9646
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7		
FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004										TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8542	-	9856
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004										TOTAL DEPTH	10104	PERF.	8588	-	9862
03		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4450	2	2	9	N	2	1	1	
04		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4421	2	4	9	N	4	4	1	
05		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4443	2	3	9	N	3	3	1	
06		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4235	2	3	9	N	3	3	1	
07		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4245	2	2	9	N	2	3	1	
*08		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4046	2	2	9	N	2	2	1	
CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005										TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9755	-	9788
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005										TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9714	-	9722
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
GENRE	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
03 14B2 EXT	3	210208	01/08/2005	9999	9296	- 9784						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
CARTER ESTATE		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PAYNE		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	Y	-0-		7	
04	360 N	225	-0-	-135	-0-	225	2	Y	-0-		7	
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2	Y	-0-		7	
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-		7	
07	248 N	47	-0-	-201	-0-	47	2	Y	-0-		7	
08	372 X	26	-0-	-346	-0-	26	2	Y	-0-		7	
FURRH 'B'		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
03	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6315	2	Y	159	172	1	-0-
04	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2	Y	-0-			-0-
05	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2	Y	-0-			-0-
06	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2	Y	-0-			-0-
07	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2	Y	-0-			-0-
08	5828 X	5665	-0-	-163	-0-	5645	2	Y	18	18	8	-0-
TILLER		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6279		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6279		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6279		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6279		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6279		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6279		N	-0-		-0-	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143										
BARTLEY GU		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3503 X	637	-0-	-2866	-0-	637	2		Y	-0-			52	
04	3300 X	10	-0-	-3290	-0-	10	1		Y	-0-			52	
05	2387 X	548	-0-	-1839	-0-	270	1	278	2	Y			52	
06	1650 X	145	-0-	-1505	-0-	140	1	5	2	Y			52	
07	1457 X	20	-0-	-1437	-0-	2	1	18	2	Y			52	
08	651 X	108	-0-	-543	-0-	2	1	106	2	Y			52	
-----														
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118														
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			47	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			47	
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			47	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			47	
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			47	
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			47	
-----														
HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048														
03	9889 X	7029	-0-	-2860	-0-	1430	1	5389	2	N	191	181	10	74
						210	9							
04	9570 X	5087	-0-	-4483	-0-	752	1	4335	2	N	-0-			74
05	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	1431	1	9109	2	N	-0-			74
06	8160 X	6868	-0-	-1292	-0-	834	1	6034	2	N	-0-			74
07	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	1024	1	5991	2	N	172	172	1	74
						189	9							
08	10540 X	5846	-0-	-4694	-0-	888	1	4958	2	N	-0-			74

-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	7843 X	5497	-0-	-2346	-0-	499	1	4959	2	Y	35			185
						39	9							
04	7590 X	5637	-0-	-1953	-0-	478	1	5126	2	Y	30			215
						33	9							
05	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	554	1	6179	2	Y	16	184	1	47
						18	9							
06	5850 X	5573	-0-	-277	-0-	517	1	5042	2	Y	13			60
						14	9							
07	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	541	1	5320	2	Y	29			89
						32	9							
08	6758 X	5490	-0-	-1268	-0-	534	1	4911	2	Y	41			130
						45	9							
-----														
BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774														
03	1765 X	981	-0-	-784	-0-	802	1	179	9	N	163	163	1	40
04	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	1			N	-0-			40
05	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	1			N	-0-			40
06	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	1880	1	5123	2	N	-0-			40
07	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	2023	1	4763	2	N	176	176	1	40
						194	9							
*08	3100 N	6543	-0-	3443	3443	2019	1	4524	2	N	-0-			40
-----														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851 EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
-----														
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	89	1	1883	2	Y	9	9	1	3
						10	9							
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	91	1	1783	2	Y	2			5
						2	9							
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	92	1	2052	2	Y	9	9	1	5
						10	9							
06	1920 N	1805	-0-	-115	-0-	92	1	1694	2	Y	17	20	1	2
						19	9							
07	1953 N	1602	-0-	-351	-0-	88	1	1494	2	Y	18	18	1	2
						20	9							
*08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	105	1	1990	2	Y	2			4
						2	9							

-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	134	1	2832	2	N	-0-			-0-
04	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	126	1	2475	2	N	-0-			-0-
05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	131	1	2931	2	N	-0-			-0-
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	121	1	2229	2	N	110	110	1	-0-
						121	9							
*07	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	125	1	2134	2	N	-0-			-0-
*08	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	114	1	2167	2	N	3			3
						3	9							
-----														
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706														
03	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	87	1	1849	2	Y	159	164	1	52
						175	9							
04	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	83	1	1638	2	Y	45			97
						50	9							
05	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	87	1	1953	2	Y	172	169	1	100
						189	9							
06	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	87	1	1599	2	Y	333	385	1	48
						366	9							
*07	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	97	1	1648	2	Y	339	337	1	50
						373	9							
*08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	91	1	1714	2	Y	81			131
						89	9							
-----														
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759														
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	31	1	1128	2	Y	10	14	1	1
						11	9							
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	99	1	1086	2	Y	12	11	1	2
						13	9							
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	70	1	764	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	188	1	2182	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
*07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	170	1	1845	2	Y	13	12	1	3
						14	9							
*08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	155	1	1629	2	Y	9	9	1	3
						10	9							
-----														
JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119														
03	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	1045	1	4865	2	Y	205	217	1	72
						226	9							
04	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	932	1	4528	2	Y	185	211	1	46
						204	9							
05	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	935	1	5350	2	Y	173	126	1	93
						190	9							
06	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	910	1	4767	2	Y	196	247	1	42
						216	9							
*07	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	975	1	4501	2	Y	182	182	1	42
						200	9							
*08	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	917	1	4178	2	Y	150	128	1	64
						165	9							

-----															
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. 945936															
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		3100 N	5168	-0-	2068	2068	188	1	4980	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	2630	-0-	-370	1698	99	1	2531	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2759	-0-	-341	1357	124	1	2635	2	Y	-0-			-0-
*08		4372 X	3015	-0-	-1357	-0-	128	1	2887	2	Y	-0-			-0-
-----															
EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05		3100 N	7021	-0-	3921	3921	253	1	6709	2	Y	54	54	1	2
							59	9							
06		3000 N	3856	-0-	856	4777	143	1	3674	2	Y	35	34	1	3
							39	9							
07		3100 N	3298	-0-	198	4975	147	1	3128	2	Y	21	22	1	2
							23	9							
*08		8010 X	3035	-0-	-4975	-0-	128	1	2886	2	Y	19	19	1	2
							21	9							
-----															
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-			-0-
06		T. A.	155	-0-	155	180	153	2	2	9	Y	2			2
07		T. A.	64	-0-	64	244	64	2			Y	-0-			2
*08		307 X	63	-0-	-244	-0-	63	2			Y	-0-			2
-----															
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8565	-	9738		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8565	-	9736		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8530	-	9732		
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-						30
04		300 N	298	-0-	-2	-0-	295	2	3 9	Y	3						33
05		279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		Y	-0-						33
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1243	2	83 9	Y	75						108
07		310 N	203	-0-	-107	-0-	200	2	3 9	Y	3						111
*08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	219	2	33 9	Y	30						141
-----																	
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000										TOTAL DEPTH	10275	PERF.	8988	-	10164		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						8
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						8
05		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	166	1	4382 2	Y	264	261	1				11
							290	9									
06		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	155	1	3981 2	Y	185	182	1				14
							204	9									
07		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	296	1	6293 2	Y	114	116	1				12
							125	9									
*08		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	204	1	4593 2	Y	98	99	1				11
							108	9									
-----																	
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001										TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8520	-	9686		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8540	-	9720		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1562	2	13	9	Y	12			17
07		14B2 EXT	161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-			17
08		14B2 EXT	122	-0-	122	283	122	2			Y	-0-			17
-----															
EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		3100 N	4342	-0-	1242	1242	158	1	4184	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	4490	-0-	1490	2732	168	1	4322	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	3370	-0-	270	3002	151	1	3219	2	Y	-0-			-0-
*08		6227 X	3225	-0-	-3002	-0-	137	1	3088	2	Y	-0-			-0-
-----															
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	93	1	2449	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	5341	-0-	2341	2341	200	1	5141	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	4224	-0-	1124	3465	190	1	4034	2	Y	-0-			-0-
*08		3100 N	3772	-0-	672	4137	160	1	3612	2	Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-



-----												
CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631												
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
R. LACY SERVICES, LTD. 687208												
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546												
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	77 1	226 3	Y	1			12
						1 9						
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	76 1	226 3	Y	-0-			12
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	80 1	238 3	Y	-0-			12
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	79 1	235 3	Y	-0-			12
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	86 1	253 3	Y	-0-			12
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	82 1	241 3	Y	-0-			12

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
AC EXPLORATION, LLC 003645  
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			128
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-			128
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			128
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			128
07	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2	N	-0-			128
*08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

03	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2	N	-0-			79
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			79
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			79
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-			79
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			79
*08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-			79

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

03	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	73	1	2493	3	Y	-0-	-0-
04	2790 X	2016	-0-	-774	-0-	60	1	1956	3	Y	-0-	-0-
05	2883 X	2118	-0-	-765	-0-	63	1	2055	3	Y	-0-	-0-
06	2700 X	1328	-0-	-1372	-0-	41	1	1287	3	Y	-0-	-0-
07	2573 X	34	-0-	-2539	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	-0-
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-	48
04	630 N	525	-0-	-105	-0-	525	3			N	-0-	48
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-	48
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-	48
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-	48
*08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-	48

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
-----															
R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660															
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			27
04	270 N	198	-0-	-72	-0-	-0-	198	3			N	-0-			27
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			27
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	-0-	102	3			N	-0-			27
07	217 N	66	-0-	-151	-0-	-0-	66	3			N	-0-			27
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			27
-----															
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			60
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3	2	9	N	2			62
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			62
07	124 N	30	-0-	-94	-0-	-0-	30	3			N	-0-			62
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3	3	9	N	3			65
-----															
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699															
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			70
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			70
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			70
*08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			70
-----															
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644															
03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	-0-	3710	3	12	9	N	11			130
04	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	-0-	3497	3	4	9	N	4			134
05	3565 X	3195	-0-	-370	-0-	-0-	3183	3	12	9	N	11			145
06	3600 X	2988	-0-	-612	-0-	-0-	2977	3	11	9	N	10			155
07	3720 X	2913	-0-	-807	-0-	-0-	2903	3	10	9	N	9			164
*08	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	-0-	3794	3	7	9	N	6			170
-----															
ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877															
03	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-			105
04	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-			105
05	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-			105
06	2790 N	2507	-0-	-283	-0-	-0-	2507	3			N	-0-			105
07	2542 N	2505	-0-	-37	-0-	-0-	2505	3			N	-0-			105
08	2759 N	2351	-0-	-408	-0-	-0-	2351	3			N	-0-			105

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447  
 IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
 ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

03	775 N	590	-0-	-185	-0-	572	2	18	9	N	16			208
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	534	2	37	9	N	34			242
05	713 N	588	-0-	-125	-0-	582	2	6	9	N	5			247
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	576	2	19	9	N	17	169	1	95
07	589 N	424	-0-	-165	-0-	422	2	2	9	N	2			97
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	667	2	11	9	N	10			107

SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

O.S.I. 616974  
 GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/1993

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC					650201									
THOR				WELL #:	2	RRCID ->	197518	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9903	PERF. 8798 - 9684		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOR				WELL #:	3	RRCID ->	200681	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	9906	PERF. 9660 - 9478		
03		403 N	299	-0-	-104	-0-	66	1	233 3	N	-0-			110
04		330 N	208	-0-	-122	-0-	47	1	161 3	N	-0-			110
05		341 N	150	-0-	-191	-0-	33	1	117 3	N	-0-			110
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	138	1	415 3	N	-0-			110
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	132	1	406 3	N	-0-			110
*08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	139	1	430 3	N	-0-			110
KEELING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	211938	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	9802	PERF. 8668 - 9592		
03		1054 N	993	-0-	-61	-0-	243	1	731 3	N	17			105
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	259	1	764 3	N	25			130
05		899 N	617	-0-	-282	-0-	152	1	454 3	N	10			140
06		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	309	1	863 3	N	23			163
07		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	317	1	904 3	N	27	157 1		33
*08		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	330	1	982 3	N	13			46
CASTLEBERRY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	219561	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9219 - 9694		
03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	257	1	694 3	N	-0-			60
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	246	1	663 3	N	-0-			60
05		558 N	242	-0-	-316	-0-	65	1	177 3	N	-0-			60
06		540 N	81	-0-	-459	-0-	22	1	59 3	N	-0-			60
07		558 N	140	-0-	-418	-0-	38	1	102 3	N	-0-			60
*08		254 N	254	-0-	-0-	-0-	69	1	185 3	N	-0-			60
LONGBRANCH				WELL #:	1	RRCID ->	222569	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 9533 - 9813		
03		465 N	438	-0-	-27	-0-	116	1	322 3	N	-0-			-0-
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	123	1	363 3	N	-0-			-0-
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	282	1	834 3	N	-0-			-0-
06		420 N	71	-0-	-349	-0-	18	1	53 3	N	-0-			-0-
07		465 N	81	-0-	-384	-0-	21	1	60 3	N	-0-			-0-
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
LONGBRANCH				WELL #:	2	RRCID ->	222573	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8846 - 9694		
03		874 N	874	-0-	-0-	-0-	233	1	641 3	N	-0-			-0-
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	192	1	566 3	N	-0-			-0-
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	186	1	548 3	N	-0-			-0-
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	185	1	545 3	N	-0-			-0-
07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	213	1	629 3	N	-0-			-0-
*08		805 N	805	-0-	-0-	-0-	204	1	601 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201  
 FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	166	1	501	3	N	23			65
						25	9							
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	138	1	408	3	N	15			80
						17	9							
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	51	3	N	2			82
						2	9							
06	570 N	340	-0-	-230	-0-	89	1	249	3	N	2			84
						2	9							
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			84
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	124	1	371	3	N	2			86
						2	9							

-----  
 LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786  
 -----

03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	191	1	525	3	N	10			189
						11	9							
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	153	1	449	3	N	63			252
						69	9							
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	213	1	626	3	N	35			287
						39	9							
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	143	1	422	3	N	6	177	1	116
						7	9							
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	137	1	405	3	N	23			139
						25	9							
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	97	1	287	3	N	7			146
						8	9							

-----  
 BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674  
 -----

03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	335	1	925	3	N	12			155
						13	9							
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	50	1	149	3	N	5			160
						6	9							
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	191	1	562	3	N	5			165
						6	9							
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	278	1	818	3	N	3			168
						3	9							
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	187	1	551	3	N	12			180
						13	9							
*08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	442	1	1299	3	N	33			213
						36	9							

-----  
 FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699  
 -----

03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	215	1	595	3	N	25			61
						28	9							
04	780 N	722	-0-	-58	-0-	177	1	520	3	N	23			84
						25	9							
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	201	1	593	3	N	147			231
						162	9							
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	192	1	563	3	N	13	172	1	72
						14	9							
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	200	1	589	3	N	129			201
						142	9							
*08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	433	1	1273	3	N	18			219
						20	9							

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC															
LONGBRANCH															
WELL #: 3H										RRCID -> 235281		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	794	1	2187	3	N	20			63	
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	718	1	2112	3	N	52			115	
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	849	1	2501	3	N	7			122	
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	822	1	2415	3	N	-0-			122	
07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	817	1	2404	3	N	-0-			122	
*08	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	876	1	2576	3	N	2			124	

KEELING GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 244210		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641	
03	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	246	1	743	3	N	15			46			
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	294	1	868	3	N	17			63			
05	806 N	778	-0-	-28	-0-	192	1	575	3	N	10			73			
06	960 N	958	-0-	-2	-0-	248	1	693	3	N	15			88			
07	1023 N	918	-0-	-105	-0-	236	1	674	3	N	7			95			
*08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	261	1	778	3	N	7			102			

PHILLIPS, JACK L. CO.										WELL #: 4		RRCID -> 223632		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535	
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	490	2	9	9	N	8			170			
04	420 N	343	-0-	-77	-0-	324	2	19	9	N	17			187			
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	277	2	11	9	N	10			197			
06	420 N	158	-0-	-262	-0-	151	2	7	9	N	6	3	8	200			
07	341 N	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-	169	1	31			
*08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	584	2	15	9	N	14			45			

DILLEN, CHARLES										WELL #: 1		RRCID -> 225025		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673	
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	975	2	34	9	N	31	166	1	137			
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2039	2	31	9	N	28			165			
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1223	2	30	9	N	27			192			
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1010	2	11	9	N	10	1	8	201			
07	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2671	2	63	9	N	57	42	8	216			
08	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	1053	2	42	9	N	38	183	1	31 8 40			

DILLEN, CHARLES										WELL #: 2		RRCID -> 228372		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657	
03	589 N	357	-0-	-232	-0-	357	2			N	-0-			79			
04	540 N	433	-0-	-107	-0-	433	2			N	-0-			79			
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	479	2	28	9	N	25			104			
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	554	2	14	9	N	13	3	8	114			
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	490	2	14	9	N	13	10	8	117			
08	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-			117			

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PHILLIPS, JACK L. CO.		//CONT.// 663109									
BOUNDS		WELL #: 1		RRCID -> 228405		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2	N	-0-		62
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2	N	-0-		62
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		62
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		62
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		62
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-		62
-----											
HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234238		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743		
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2	Y	-0-		26
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	Y	-0-		26
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-		26
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-		26
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		26
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-		26
-----											
HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234734		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500		
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1016	2	54 9 N	49	169 1	107
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	953	2	19 9 N	17		124
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	753	2	11 9 N	10		134
06	1050 N	282	-0-	-768	-0-	281	2	1 9 N	1	1 8	134
07	992 N	333	-0-	-659	-0-	331	2	2 9 N	2		136
08	775 N	559	-0-	-216	-0-	550	2	9 9 N	8		144
-----											
HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 234887		COMPL. DATE 02/24/2008			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700		
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	869	2	6 9 N	5		105
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	515	2	15 9 N	14		119
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	559	2	11 9 N	10		129
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	482	2	8 9 N	7	2 8	134
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	937	2	37 9 N	34	14 8	154
*08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	646	2	23 9 N	21	145 1 15 8	15
-----											
BOX GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238297		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018		
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2397	2	3 9 N	3		90
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		-0-		90
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2 9 N	2		92
06	2010 N	1979	-0-	-31	-0-	1975	2	4 9 N	4	4 8	92
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-			-0-		92
*08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1716	2	110 9 N	100	92 8	100
-----											
SLANT OPERATING, LLC		786697									
CHADWICK		WELL #: 2		RRCID -> 191676		COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580		
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2		-0-		-0-
04	3540 X	3394	-0-	-146	-0-	3394	2		-0-		-0-
05	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	4993	2	186 9 N	169	169 1	-0-
06	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5768	2	77 9 N	70		70
07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5306	2	52 9 N	47		117
*08	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5141	2	45 9 N	41		158



CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
CHADWICK		WELL #: 3		RRCID -> 194824		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			80
04	420 N	332	-0-	-88	-0-	332	2	N	-0-			80
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			80
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	430	2	53 9 N	48			128
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	485	2	21 9 N	19			147
08	403 N	286	-0-	-117	-0-	283	2	3 9 N	3			150
-----												
CHADWICK		WELL #: 4		RRCID -> 196578		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664				
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			-0-
04	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	429	-0-	-594	-0-	429	2	N	-0-			-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1231	2	134 9 N	122			122
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	990	2	72 9 N	65			187
*08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	992	2	14 9 N	13			200
-----												
WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 1A		RRCID -> 202751		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
POWERS, BILL A		WELL #: 1		RRCID -> 213658		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844				
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	Y	-0-			-0-
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2	Y	-0-			-0-
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2194	2	161 9 Y	146	146	1	-0-
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2107	2	78 9 Y	71			71
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2289	2	40 9 Y	36			107
08	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	2175	2	14 9 Y	13			120
-----												
REED, A.J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 216490		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523				
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	1219	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2	N	-0-			-0-
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1233	2	130 9 N	118			118
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1352	2	17 9 N	15			133
*08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-			133
-----												
POWERS, BILL A		WELL #: 2		RRCID -> 217234		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830				
03	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	Y	-0-			-0-
04	1290 X	1173	-0-	-117	-0-	1173	2	Y	-0-			-0-
05	1333 X	1096	-0-	-237	-0-	1072	2	24 9 Y	22	22	1	-0-
06	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1370	2	12 9 Y	11			11
07	1333 X	1319	-0-	-14	-0-	1307	2	12 9 Y	11			22
*08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2 9 Y	2			24
-----												
POWERS, BILL A		WELL #: 3		RRCID -> 219094		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	12	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
POWERS, BILL A		WELL #: 5		RRCID -> 221315		COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1495	2	19 9	Y	17	17 1	-0-
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1526	2	9 9	Y	8	8 1	-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1454	2	10 9	Y	9	9 1	-0-
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1429	2	23 9	Y	21	17 1	4
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1463	2	13 9	Y	12	7 1	9
*08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1878	2	21 9	Y	19	13 1	15

REED, A.J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 221453		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50

POWERS, BILL A		WELL #: 4		RRCID -> 230110		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837			
03	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4036	2	46 9	Y	42	42 1	-0-
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3975	2	23 9	Y	21	21 1	-0-
05	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4004	2	40 9	Y	36	36 1	-0-
06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3875	2	59 9	Y	54	43 1	11
07	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4193	2	26 9	Y	24	17 1	18
08	4061 X	3912	-0-	-149	-0-	3870	2	42 9	Y	38	26 1	30

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #: 1		RRCID -> 078745		COMPL. DATE 07/03/2004			TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

RITZ		WELL #: 2		RRCID -> 186661		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541			
03	465 N	418	-0-	-47	-0-	417	2	1 9	N	1		53
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	385	2	2 9	N	2		55
05	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	2		N	-0-		55
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	370	2	3 9	N	3		58
07	403 N	325	-0-	-78	-0-	324	2	1 9	N	1	1 8	58
08	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2		N	-0-		58

DAVIS, VERA M. GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 189273		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668			
03	T. A.	1467	-0-	1467	1467	1402	2	65 9	N	59	2 8	57
04	T. A.	1560	-0-	1560	3027	1519	2	41 9	N	37	5 8	89
05	T. A.	2162	-0-	2162	5189	2074	2	88 9	N	80	50 1	115
06	8056 X	2867	-0-	-5189	-0-	2680	2	187 9	N	170	120 1	165
07	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2114	2	218 9	N	198		363
08	2170 X	1628	-0-	-542	-0-	1473	2	155 9	N	141	169 1	335

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
TWIN CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 191765		COMPL. DATE 11/11/2002			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1708	N	1708	-0-	-0-	1697	2	11 9	N	10	3 8	155
04	1380	N	625	-0-	-755	619	2	6 9	N	5	1 8	159
05	2937	N	2937	-0-	-0-	2887	2	50 9	N	45	104 1	95
06	2889	N	2889	-0-	-0-	2835	2	54 9	N	49	69 1	75
07	1716	N	1716	-0-	-0-	1713	2	3 9	N	3	3 8	75
08	2325	N	1407	-0-	-918	1395	2	12 9	N	11	1 8	85
-----												
WEST BAY		WELL #: 1		RRCID -> 197835		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611			
03	880	N	880	-0-	-0-	871	2	9 9	Y	8		57
04	630	N	256	-0-	-374	256	2		Y	-0-		57
05	651	N	544	-0-	-107	527	2	17 9	Y	15		72
06	630	N	542	-0-	-88	528	2	14 9	Y	13	46 1	39
07	544	N	544	-0-	-0-	544	2		Y	-0-		39
08	DLQ	G-10	584	-0-	584	584	2		Y	-0-		39
-----												
BURK		WELL #: 2		RRCID -> 199842		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680			
03	1395	N	1201	-0-	-194	1192	2	9 9	N	8	3 8	102
04	1370	N	1370	-0-	-0-	1348	2	22 9	N	20	2 8	120
05	1328	N	1328	-0-	-0-	1271	2	57 9	N	52	114 1	53
06	1176	N	1176	-0-	-0-	1154	2	22 9	N	20		73
07	1426	N	1233	-0-	-193	1220	2	13 9	N	12	10 8	75
*08	1469	N	1469	-0-	-0-	1465	2	4 9	N	4	2 8	77
-----												
DAVIS, VERA		WELL #: 3		RRCID -> 199844		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627			
03	2325	N	1580	-0-	-745	1548	2	32 9	Y	29	34 1	13
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-	13 1	-0-
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-		-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-			Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BECKHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200977		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675			
03	1144	N	1144	-0-	-0-	1112	2	32 9	N	29	2 8	85
04	930	N	522	-0-	-408	515	2	7 9	N	6	1 8	90
05	1054	N	1017	-0-	-37	997	2	20 9	N	18		108
06	1110	N	1062	-0-	-48	1054	2	8 9	N	7		115
07	972	N	972	-0-	-0-	960	2	12 9	N	11	3 8	123
08	1023	N	927	-0-	-96	912	2	15 9	N	14		137
-----												
JONES, ROSA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 201168		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584			
03	132	N	132	-0-	-0-	132	2		N	-0-		80
04	180	N	141	-0-	-39	141	2		N	-0-		80
05	333	N	333	-0-	-0-	304	2	29 9	N	26	1 8	105
06	283	N	283	-0-	-0-	281	2	2 9	N	2	92 1	15
07	356	N	356	-0-	-0-	356	2		N	-0-		15
08	341	N	224	-0-	-117	224	2		N	-0-		15
-----												
DAVIS, VERA		WELL #: 4		RRCID -> 202492		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648			
03	1333	N	1114	-0-	-219	1100	2	14 9	Y	13	1 8	62
04	1170	N	309	-0-	-861	305	2	4 9	Y	4		66
05	1271	N	403	-0-	-868	395	2	8 9	Y	7	29 1	44
06	1138	N	1138	-0-	-0-	1131	2	7 9	Y	6		50
07	992	N	992	-0-	-0-	988	2	4 9	Y	4		54
*08	903	N	903	-0-	-0-	896	2	7 9	Y	6		60

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
WILLIAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 203991		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1209 N	957	-0-	-252	-0-	956 2	1 9	N	1			100
04	1110 N	786	-0-	-324	-0-	774 2	12 9	N	11	1 8		110
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062 2	2 9	N	2			112
06	930 N	172	-0-	-758	-0-	147 2	25 9	N	23			135
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			135
08	1054 N	304	-0-	-750	-0-	304 2		N	-0-			135
-----												
BURK		WELL #: 3		RRCID -> 204245		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680				
03	1860 X	1435	-0-	-425	-0-	1416 2	19 9	N	17	2 8		102
04	1800 X	867	-0-	-933	-0-	856 2	11 9	N	10	2 8		110
05	1488 X	1222	-0-	-266	-0-	1211 2	11 9	N	10	96 1	2 8	22
06	1380 N	1278	-0-	-102	-0-	1249 2	29 9	N	26			48
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	978 2	23 9	N	21	6 8		63
*08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1212 2	68 9	N	62	73 1	2 8	50
-----												
JONES, ROSA -A-		WELL #: 4		RRCID -> 205981		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646				
03	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1127 2	7 9	N	6	1 8		112
04	600 N	299	-0-	-301	-0-	298 2	1 9	N	1	1 8		112
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1364 2	43 9	N	39	1 8		150
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1535 2	8 9	N	7	87 1		70
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1187 2	2 9	N	2	2 8		70
*08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1526 2	7 9	N	6	1 8		75
-----												
JONES, ROSA -A-		WELL #: 5		RRCID -> 205983		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603				
03	1333 N	408	-0-	-925	-0-	408 2		N	-0-			60
04	1470 N	118	-0-	-1352	-0-	118 2		N	-0-			60
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	838 2	1 9	N	1	1 8		60
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			60
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			60
08	837 N	553	-0-	-284	-0-	527 2	26 9	N	24			84
-----												
DAVIS, VERA		WELL #: 5		RRCID -> 206190		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636				
03	7161 X	7003	-0-	-158	-0-	6926 2	77 9	Y	70	68 1	4 8	31
04	6930 X	2507	-0-	-4423	-0-	2466 2	41 9	Y	37	58 1	1 8	9
05	7161 X	6398	-0-	-763	-0-	6368 2	30 9	Y	27	28 1	2 8	6
06	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8232 2	35 9	Y	32	33 1		5
07	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8154 2	28 9	Y	25	19 1	6 8	5
*08	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	7119 2	51 9	Y	46	40 1	1 8	10
-----												
TURNER		WELL #: 2		RRCID -> 206925		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750				
03	558 N	440	-0-	-118	-0-	433 2	7 9	N	6	1 8		38
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	419 2	6 9	N	5			43
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			43
06	420 N	121	-0-	-299	-0-	121 2		N	-0-			43
07	434 N	96	-0-	-338	-0-	96 2		N	-0-			43
08	186 N	96	-0-	-90	-0-	96 2		N	-0-			43
-----												
JONES, ROSA -A-		WELL #: 3		RRCID -> 207877		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677				
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			75
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
JONES, ROSA -A-				WELL #:	6	RRCID ->	207878	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9837	PERF.	9450 - 9612		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105	
-----															
BURK				WELL #:	4	RRCID ->	212002	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8798 - 9646		
03	1488 N	1228	-0-	-260	-0-	1211	2	17	9	N	15	3	8	122	
04	1860 N	413	-0-	-1447	-0-	405	2	8	9	N	7	1	8	128	
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1495	2	31	9	N	28	83	1	3 8	70
06	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	1101	2	28	9	N	25			95	
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1099	2	20	9	N	18	5	8	108	
*08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1585	2	40	9	N	36	2	8	142	
-----															
JONES, ROSA -A-				WELL #:	8	RRCID ->	213533	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	9851	PERF.	8710 - 9574		
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	328	2	37	9	N	34	1	8	147	
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	592	2	19	9	N	17			164	
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1	152	1	1 8	12
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			12	
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			12	
*08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	531	2	39	9	N	35			47	
-----															
BECKHAM GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	213956	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8704 - 9702		
03	1922 N	1512	-0-	-410	-0-	1488	2	24	9	Y	22	64	1	1 8	45
04	1860 N	843	-0-	-1017	-0-	840	2	3	9	Y	3			48	
05	1798 N	1059	-0-	-739	-0-	1057	2	2	9	Y	2			50	
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1912	2	2	9	Y	2			52	
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	Y	1			53	
*08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1234	2	37	9	Y	34			87	
-----															
DAVIS, VERA				WELL #:	7	RRCID ->	218365	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8712 - 9698		
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2594	2	6	9	N	5	2	8	168	
04	1830 N	1442	-0-	-388	-0-	1424	2	18	9	N	16	2	8	182	
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1644	2	6	9	N	5	2	8	185	
06	1830 N	1699	-0-	-131	-0-	1690	2	9	9	N	8			193	
07	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	1086	2	1	9	N	1	1	8	193	
*08	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2857	2	3	9	N	3	1	8	195	
-----															
DAVIS, VERA				WELL #:	6	RRCID ->	219845	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8662 - 9657		
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	855	2	20	9	Y	18			86	
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	985	2	14	9	Y	13			99	
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1854	2	24	9	Y	22	44	1	77	
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1837	2	23	9	Y	21			98	
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2029	2	15	9	Y	14			112	
*08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2046	2	19	9	Y	17			129	
-----															
SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	220992	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8844 - 9790		
03	527 N	473	-0-	-54	-0-	453	2	20	9	N	18	94	1	22	
04	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-			22	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			22	
07	279 N	166	-0-	-113	-0-	164	2	2	9	N	2	2	8	22	
*08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			22	

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BURK		WELL #:		5 T	RRCID ->	236127	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9021 - 9697	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1984 X	1107	-0-	-877	-0-	1061 2	46 9	N	42	43 1	3 8	68	
04	1560 X	912	-0-	-648	-0-	887 2	25 9	N	23	4 8		87	
05	1612 X	1037	-0-	-575	-0-	1014 2	23 9	N	21	66 1	5 8	37	
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1204 2	11 9	N	10			47	
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1248 2	28 9	N	25	5 8		67	
*08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1355 2	42 9	N	38	2 8		103	

WILLIAMSON		WELL #:		2	RRCID ->	257812	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	10782 - 11041
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

XTO ENERGY INC.		945936		HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	189562	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8700 - 9846
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			

HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	192010	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9312 - 9838
03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	71 1	2336 2	Y	2			14
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	56 1	1842 2	Y	-0-			14
05	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	60 1	1960 2	Y	2	13 1		3
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	54 1	1766 2	Y	-0-			3
07	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	52 1	1724 2	Y	3			6
08	1798 N	515	-0-	-1283	-0-	15 1	499 2	Y	1			7

HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	194485	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	9340 - 9869
03	744 N	619	-0-	-125	-0-	18 1	601 2	Y	-0-			2
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	16 1	537 2	Y	-0-			2
05	868 N	698	-0-	-170	-0-	21 1	677 2	Y	-0-	2 1		-0-
06	600 N	382	-0-	-218	-0-	11 1	371 2	Y	-0-			-0-
07	558 N	287	-0-	-271	-0-	8 1	279 2	Y	-0-			-0-
08	713 N	226	-0-	-487	-0-	7 1	216 2	Y	3			3



CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	1426 N	1045	-0-	-381	-0-	45	1	1000	2	Y	-0-				-0-
04	1260 N	527	-0-	-733	-0-	23	1	504	2	Y	-0-				-0-
05	1116 N	600	-0-	-516	-0-	26	1	574	2	Y	-0-				-0-
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	87	1	1929	2	Y	-0-				-0-
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	67	1	1499	2	Y	-0-				-0-
*08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	71	1	1581	2	Y	-0-				-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

03	1364 N	1091	-0-	-273	-0-	45	1	991	2	Y	50	81	1		60
04	1020 N	189	-0-	-831	-0-	8	1	170	2	Y	10				70
05	1085 N	547	-0-	-538	-0-	23	1	502	2	Y	20				90
06	1170 N	555	-0-	-615	-0-	23	1	509	2	Y	21				111
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	16	76	1		51
08	558 N	349	-0-	-209	-0-	14	1	314	2	Y	19	42	1		28

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 TOWER RESOURCES INC 862857  
 LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-				-0-
04	300 N	2	-0-	-298	-0-	2	2			N	-0-				-0-
05	248 N	10	-0-	-238	-0-	10	2			N	-0-				-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 AC EXPLORATION, LLC 003645  
 CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

03	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-				137
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				137
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-				137
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	721	2	56	9	N	51				188
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	580	2	20	9	N	18	177	1		29
08	806 N	750	-0-	-56	-0-	741	2	9	9	N	8				37

M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6531 - 6610

03	1178 X	584	-0-	-594	-0-	564	2	20	9	N	18				198
04	960 X	314	-0-	-646	-0-	294	2	20	9	N	18				216
05	992 X	421	-0-	-571	-0-	204	2	217	9	N	197	183	1		230
06	960 X	592	-0-	-368	-0-	580	2	12	9	N	11	175	1		66
07	589 X	56	-0-	-533	-0-	47	2	9	9	N	8				74
08	589 X	108	-0-	-481	-0-	97	2	11	9	N	10				84



-----												
CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664												
03		217 N	189	-0-	-28	-0-	51 1	138 3		N	-0-	93
04		180 N	139	-0-	-41	-0-	35 1	104 3		N	-0-	93
05		186 N	133	-0-	-53	-0-	34 1	99 3		N	-0-	93
06		180 N	128	-0-	-52	-0-	32 1	96 3		N	-0-	93
07		155 N	132	-0-	-23	-0-	33 1	99 3		N	-0-	93
*08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	40 1	119 3		N	-0-	93
-----												
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109												
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SLANT OPERATING, LLC 786697												
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940												
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2			N	-0-	-0-
04		510 N	346	-0-	-164	-0-	346 2			N	-0-	-0-
05		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2			N	-0-	-0-
06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	809 2	241 9		N	219	219
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	689 2	69 9		N	63	105
*08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	790 2	19 9		N	17	122
-----												
CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	90	90
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
-----												
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16037 692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
BURK		WELL #:		5 C	RRCID ->	236128	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6659 -	6666		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	288792	COMPL. DATE	03/06/2020	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	6746 -	6773			
03	3100 N	15544	-0-	12444	26583	15386	2	158	9	N	144	269	1	5	8	180
04	3000 N	14536	-0-	11536	38119	14455	2	81	9	N	74			4	8	250
05	52904 X	14785	-0-	-38119	-0-	14567	2	218	9	N	198	364	1	4	8	80
06	13720 X	13720	-0-	-0-	-0-	13553	2	167	9	N	152					232
07	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	13252	2	339	9	N	308	369	1	1	8	170
*08	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	12796	2	233	9	N	212	181	1	1	8	200

VERA DAVIS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	290669	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5599 -	5656		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.)		16037 694		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
SMITH, J.J.		WELL #:		103-U	RRCID ->	147446	COMPL. DATE	10/13/1993	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	6890 -	6900		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT		WELL #:		1-U	RRCID ->	150589	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6410 -	6416		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARTHAGE, SE (CV)		16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
SPURLOCK		WELL #:		1H	RRCID ->	264323	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	9572	PERF.10070	- 12500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4464 X	3826	-0-	-638	-0-	992 1	2827 3	N	6		100
04		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	948 1	3377 3	N	9		109
05		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	992 1	3640 3	N	20		129
06		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	960 1	3440 3	N	32	151 1	10
07		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	992 1	3606 3	N	23		33
*08		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	992 1	4023 3	N	-0-		33
-----												
SPURLOCK		WELL #:		2H	RRCID ->	264326	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	9672	PERF.10030	- 13900
03		11656 X	10125	-0-	-1531	-0-	10084 3	41 9	N	37		195
04		11280 X	10035	-0-	-1245	-0-	10010 3	25 9	N	23		218
05		10788 X	10283	-0-	-505	-0-	10263 3	20 9	N	18	168 1	68
06		10080 X	9447	-0-	-633	-0-	9399 3	48 9	N	44		112
07		10385 X	10190	-0-	-195	-0-	10162 3	28 9	N	25		137
08		10385 X	9695	-0-	-690	-0-	9675 3	20 9	N	18		155
-----												
NORTH NAQUIN GU		WELL #:		2H	RRCID ->	265347	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	9596	PERF. 9972	- 13122
03		5425 X	3981	-0-	-1444	-0-	281 1	3610 3	Y	82	122 1	162
04		4800 X	4103	-0-	-697	-0-	363 1	3710 3	Y	27		189
05		4960 X	4270	-0-	-690	-0-	379 1	3830 3	Y	55	126 1	118
06		4110 X	3710	-0-	-400	-0-	345 1	3324 3	Y	37		155
07		4247 X	3859	-0-	-388	-0-	375 1	3449 3	Y	32		187
08		4278 X	3267	-0-	-1011	-0-	302 1	2956 3	Y	8		195
-----												
WHIDDON, O. R. GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	265351	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	9696	PERF.10165	- 13317
03		7223 X	6402	-0-	-821	-0-	6402 3		Y	-0-		5
04		6660 X	5893	-0-	-767	-0-	5892 3	1 9	Y	1		6
05		6851 X	6065	-0-	-786	-0-	6065 3		Y	-0-		6
06		6360 X	5830	-0-	-530	-0-	5830 3		Y	-0-		6
07		6417 X	6150	-0-	-267	-0-	6150 3		Y	-0-		6
*08		6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	6527 3	33 9	Y	30		36
-----												
WIENER ESTATE "D"		WELL #:		5H	RRCID ->	265639	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9426	PERF. 9925	- 13250
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----															
CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		6572 X	5364	-0-	-1208	-0-	5350	3	14	9	Y	13			226
04		6060 X	5106	-0-	-954	-0-	5070	3	36	9	Y	33			259
05		6231 X	4961	-0-	-1270	-0-	4957	3	4	9	Y	4			263
06		5820 X	4556	-0-	-1264	-0-	4534	3	22	9	Y	20			283
07		6014 X	4316	-0-	-1698	-0-	4309	3	7	9	Y	6			289
08		5363 X	3675	-0-	-1688	-0-	3551	3	124	9	Y	113			402
-----															
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260															
03		7192 X	5571	-0-	-1621	-0-	189	1	5349	3	Y	30	52	1	64
							33	9							
04		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	237	1	6289	3	Y	10			74
							11	9							
05		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	241	1	6930	3	Y	20	49	1	45
							22	9							
06		6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	255	1	6639	3	Y	14			59
							15	9							
07		6758 X	6651	-0-	-107	-0-	225	1	6413	3	Y	12			71
							13	9							
08		7192 X	6206	-0-	-986	-0-	212	1	5991	3	Y	3			74
							3	9							
-----															
WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150															
03		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7898	3	23	9	Y	21	21	1	9
04		7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7464	3	9	9	Y	8	9	1	8
05		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7645	3	13	9	Y	12	16	1	4
06		7680 X	7259	-0-	-421	-0-	7245	3	14	9	Y	13	12	1	5
07		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8428	3	11	9	Y	10	4	1	11
08		7936 X	2767	-0-	-5169	-0-	2764	3	3	9	Y	3	11	1	3
-----															
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-			-0-
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454															
03		8649 X	8185	-0-	-464	-0-	8174	3	11	9	N	10			295
04		8370 X	8148	-0-	-222	-0-	8148	3			N	-0-			295
05		8649 X	8499	-0-	-150	-0-	8499	3			N	-0-			295
06		8220 X	7897	-0-	-323	-0-	7885	3	12	9	N	11			306
07		8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	8544	3	2	9	N	2			308
08		8494 X	8194	-0-	-300	-0-	8185	3	9	9	N	8			316
-----															
WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000															
03		7006 X	6038	-0-	-968	-0-	6037	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		6690 X	6316	-0-	-374	-0-	6316	3			Y	-0-			-0-
05		6913 X	6352	-0-	-561	-0-	6351	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		6570 X	6020	-0-	-550	-0-	6020	3			Y	-0-			-0-
07		6541 X	6230	-0-	-311	-0-	6230	3			Y	-0-			-0-
08		6541 X	6209	-0-	-332	-0-	6208	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
WERNER-NEEDHAM				WELL #: 2	RRCID -> 098676	COMPL. DATE 12/29/1981	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8755	-	8783	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CX OPERATING LLC				195798							
DEAN, NED				WELL #: 1	RRCID -> 076016	COMPL. DATE 02/10/1978	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8731	-	9531	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1854
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		1854
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		1854
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		1854
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		1854
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		1854
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265							
NOLAN				WELL #: 1	RRCID -> 158446	COMPL. DATE 12/22/1995	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8732	-	9548	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
WRIGHT-TWOMEY				WELL #: 2	RRCID -> 184703	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 8912	-	9306	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WRIGHT-TWOMEY				WELL #: 3	RRCID -> 226376	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9490	-	9517	
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-		91
04	390 N	339	-0-	-51	-0-	339 2		N	-0-		91
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		91
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		91
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		91
08	434 N	345	-0-	-89	-0-	345 2		N	-0-		91
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
HANCOCK-SMITH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 066059	COMPL. DATE 12/22/1992	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8611	-	9313	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

-----												
CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		155 X	153	-0-	-2	-0-	153 2		Y	-0-		-0-
04		300 X	283	-0-	-17	-0-	283 2		Y	-0-		-0-
05		310 X	165	-0-	-145	-0-	165 2		Y	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
07		279 N	148	-0-	-131	-0-	148 2		Y	-0-		-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512												
03		620 N	558	-0-	-62	-0-	549 2	9 9	Y	8		8
04		570 N	483	-0-	-87	-0-	479 2	4 9	Y	4		12
05		589 N	198	-0-	-391	-0-	194 2	4 9	Y	4		16
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		16
07		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		Y	-0-		16
*08		565 N	565	-0-	-0-	-0-	553 2	12 9	Y	11	16 1	11
-----												
CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500												
03		1550 N	1491	-0-	-59	-0-	1454 2	37 9	Y	34		54
04		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1417 2	21 9	Y	19		73
05		1457 N	635	-0-	-822	-0-	617 2	18 9	Y	16		89
06		1440 N	422	-0-	-1018	-0-	422 2		Y	-0-		89
07		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		Y	-0-		89
08		620 N	153	-0-	-467	-0-	121 2	32 9	Y	29	111 1	7
-----												
CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418												
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-		-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-		-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-		-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		Y	-0-		-0-
07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-		-0-
*08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-		-0-
-----												

-----														
CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
-----														
WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
-----														
CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
-----														
WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454														
03		248 N	153	-0-	-95	-0-	-0-	153	2			Y	-0-	
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-	
05		341 N	267	-0-	-74	-0-	-0-	267	2			Y	-0-	
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-	
07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-	
*08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-	
-----														
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
-----														
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
-----														
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518														
03		12710 X	11941	-0-	-769	-0-	-0-	11820	2	121	9	Y	110	180
04		12300 X	11677	-0-	-623	-0-	-0-	11660	2	17	9	Y	15	27
05		12152 X	11527	-0-	-625	-0-	-0-	11330	2	197	9	Y	179	28
06		11670 X	10425	-0-	-1245	-0-	-0-	10300	2	125	9	Y	114	142
07		12059 X	10380	-0-	-1679	-0-	-0-	10380	2			Y	-0-	142
08		12059 X	10879	-0-	-1180	-0-	-0-	10816	2	63	9	Y	57	27

-----															
CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M			CODE	
03		18042 X	17349	-0-	-693	-0-	17144	2	205	9	Y	186	222	1	229
04		17400 X	16046	-0-	-1354	-0-	15828	2	218	9	Y	198	178	1	249
05		17980 X	16884	-0-	-1096	-0-	16619	2	265	9	Y	241	366	1	124
06		17400 X	16222	-0-	-1178	-0-	16211	2	11	9	Y	10			134
07		17360 X	16892	-0-	-468	-0-	16851	2	41	9	Y	37	14	1	157
08		17360 X	16184	-0-	-1176	-0-	15975	2	209	9	Y	190	178	1	169
-----															
BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481															
03		10881 X	10168	-0-	-713	-0-	828	1	9321	2	Y	17	17	1	2
							19	9							
04		10470 X	9603	-0-	-867	-0-	756	1	8828	2	Y	17	18	1	1
							19	9							
05		10509 X	9490	-0-	-1019	-0-	1312	1	8161	2	Y	15	14	1	2
							17	9							
06		10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	1891	1	8259	2	Y	34	34	1	2
							37	9							
07		10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	808	1	9330	2	Y	18	17	1	3
							20	9							
*08		10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	949	1	9297	2	Y	17	17	1	3
							19	9							
-----															
WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147															
03		10323 X	8780	-0-	-1543	-0-	8777	2	3	9	Y	3	12	1	155
04		9660 X	5105	-0-	-4555	-0-	4972	2	133	9	Y	121			276
05		10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	10592	2	31	9	Y	28	183	1	121
06		8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8764	2	163	9	Y	148	182	1	87
07		9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9347	2	2	9	Y	2	2	1	87
*08		10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	10579	2	127	9	Y	115	168	1	34
-----															
WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810															
03		28282 X	28282	-0-	-0-	-0-	28063	2	219	9	Y	199	257	1	252
04		25867 X	25867	-0-	-0-	-0-	25867	2			Y	-0-			252
05		27016 X	27016	-0-	-0-	-0-	26984	2	32	9	Y	29	31	1	250
06		27164 X	27164	-0-	-0-	-0-	27164	2			Y	-0-			250
07		27490 X	27490	-0-	-0-	-0-	27279	2	211	9	Y	192	202	1	240
*08		27300 X	27300	-0-	-0-	-0-	26937	2	363	9	Y	330	356	1	214
-----															
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740															
03		9672 X	8506	-0-	-1166	-0-	8374	2	132	9	Y	120	118	1	17
04		9360 X	7983	-0-	-1377	-0-	7859	2	124	9	Y	113	123	1	7
05		9393 X	7848	-0-	-1545	-0-	7750	2	98	9	Y	89	87	1	9
06		9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	8784	2	256	9	Y	233	230	1	12
07		9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	9319	2	138	9	Y	125	119	1	18
*08		9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	9189	2	125	9	Y	114	113	1	19
-----															
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429															
03		18104 X	16483	-0-	-1621	-0-	16388	2	95	9	Y	86	85	1	12
04		17460 X	15851	-0-	-1609	-0-	15760	2	91	9	Y	83	90	1	5
05		18104 X	14879	-0-	-3225	-0-	14812	2	67	9	Y	61	59	1	7
06		16320 X	16165	-0-	-155	-0-	15994	2	171	9	Y	155	154	1	8
07		16864 X	16242	-0-	-622	-0-	16156	2	86	9	Y	78	75	1	11
08		16492 X	15568	-0-	-924	-0-	15490	2	78	9	Y	71	71	1	11



-----															
CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
03		27108 X	27108	-0-	-0-	-0-	1047	1	25839	2	Y	202	201	1	28
							222	9							
04		26498 X	26498	-0-	-0-	-0-	980	1	25310	2	Y	189	207	1	10
							208	9							
05		26456 X	26456	-0-	-0-	-0-	1742	1	24561	2	Y	139	134	1	15
							153	9							
06		22646 X	22646	-0-	-0-	-0-	2383	1	20003	2	Y	236	239	1	12
							260	9							
07		20877 X	20877	-0-	-0-	-0-	983	1	19776	2	Y	107	103	1	16
							118	9							
*08		22218 X	22218	-0-	-0-	-0-	1167	1	20928	2	Y	112	109	1	19
							123	9							
-----															
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938															
03		13609 X	13195	-0-	-414	-0-	12986	2	209	9	N	190	339	1	50
04		13110 X	12497	-0-	-613	-0-	12497	2			N	-0-			50
05		13268 X	12941	-0-	-327	-0-	12742	2	199	9	N	181	179	1	52
06		12840 X	12157	-0-	-683	-0-	12157	2			N	-0-			52
07		13206 X	12818	-0-	-388	-0-	12662	2	156	9	N	142	172	1	22
08		13206 X	12840	-0-	-366	-0-	12840	2			N	-0-			22
-----															
TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313															
03		19785 X	19785	-0-	-0-	-0-	19629	2	156	9	Y	142	192	1	163
04		18555 X	18555	-0-	-0-	-0-	18321	2	234	9	Y	213	352	1	24
05		18947 X	18947	-0-	-0-	-0-	18712	2	235	9	Y	214	197	1	41
06		19140 X	18035	-0-	-1105	-0-	17841	2	194	9	Y	176	181	1	36
07		19778 X	18750	-0-	-1028	-0-	18538	2	212	9	Y	193	193	1	36
08		19778 X	18135	-0-	-1643	-0-	17955	2	180	9	Y	164	177	1	23
-----															
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152															
03		23716 X	23716	-0-	-0-	-0-	1921	1	21622	2	Y	157	154	1	22
							173	9							
04		23316 X	23316	-0-	-0-	-0-	1825	1	21316	2	Y	159	171	1	10
							175	9							
05		19259 X	19259	-0-	-0-	-0-	1623	1	17494	2	Y	129	128	1	11
							142	9							
06		15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	882	1	14616	2	Y	108	102	1	17
							119	9							
07		24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	1918	1	22175	2	Y	162	156	1	23
							178	9							
*08		23177 X	23177	-0-	-0-	-0-	2132	1	20887	2	Y	144	143	1	24
							158	9							
-----															
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----															
CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
03		5983 X	2851	-0-	-3132	-0-	2849	2	2	9	Y	2	21	1	258
04		5790 X	4281	-0-	-1509	-0-	4281	2			Y	-0-			258
05		5859 X	4733	-0-	-1126	-0-	4729	2	4	9	Y	-0-	178	1	84
06		5670 X	3581	-0-	-2089	-0-	3581	2			Y	-0-			84
07		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4445	2	108	9	Y	98	177	1	5
08		4743 X	4698	-0-	-45	-0-	4698	2			Y	-0-			5
-----															
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274															
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
-----															
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883															
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901															
03		18327 X	18327	-0-	-0-	-0-	1480	1	16756	2	Y	83	76	1	14
							91	9							
04		19809 X	19809	-0-	-0-	-0-	1553	1	18133	2	Y	112	119	1	7
							123	9							
05		15128 X	14394	-0-	-734	-0-	1199	1	13116	2	Y	72	75	1	4
							79	9							
06		20110 X	20110	-0-	-0-	-0-	1065	1	18949	2	Y	87	78	1	13
							96	9							
07		21344 X	21344	-0-	-0-	-0-	1688	1	19518	2	Y	125	121	1	17
							138	9							
*08		20402 X	20402	-0-	-0-	-0-	1878	1	18404	2	Y	109	108	1	18
							120	9							
-----															
REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941															
03		21082 X	21082	-0-	-0-	-0-	1235	1	19750	2	Y	88	88	1	12
							97	9							
04		20135 X	20135	-0-	-0-	-0-	1174	1	18867	2	Y	85	92	1	5
							94	9							
05		16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	1040	1	15691	2	Y	70	69	1	6
							77	9							
06		20800 X	20800	-0-	-0-	-0-	835	1	19891	2	Y	67	64	1	9
							74	9							
07		20163 X	20163	-0-	-0-	-0-	1121	1	18946	2	Y	87	84	1	12
							96	9							
*08		18922 X	18922	-0-	-0-	-0-	1194	1	17642	2	Y	78	77	1	13
							86	9							

-----															
CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284															
03	16244	X	15644	-0-	-600	-0-	15627	2	17	9	Y	15	43	1	16
04	15720	X	14442	-0-	-1278	-0-	14442	2			Y	-0-			16
05	15562	X	14952	-0-	-610	-0-	14934	2	18	9	Y	16	18	1	14
06	15150	X	13184	-0-	-1966	-0-	12977	2	207	9	Y	188	178	1	24
07	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16442	2	31	9	Y	28	25	1	27
*08	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	16245	2	208	9	Y	189			216
-----															
CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989															
03	15407	X	14669	-0-	-738	-0-	14563	2	106	9	Y	96	95	1	13
04	14910	X	14169	-0-	-741	-0-	14058	2	111	9	Y	101	107	1	7
05	16058	X	12058	-0-	-4000	-0-	11959	2	99	9	Y	90	89	1	8
06	14220	X	12708	-0-	-1512	-0-	12623	2	85	9	Y	77	74	1	11
07	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	15078	2	124	9	Y	113	108	1	16
*08	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15063	2	116	9	Y	105	104	1	17
-----															
CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923															
03	11904	X	11543	-0-	-361	-0-	939	1	10574	2	Y	27	26	1	4
04	11520	X	11108	-0-	-412	-0-	874	1	10204	2	Y	27	29	1	2
05	12028	X	9106	-0-	-2922	-0-	765	1	8317	2	Y	22	22	1	2
06	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	592	1	10942	2	Y	22	21	1	3
07	11656	X	11442	-0-	-214	-0-	909	1	10503	2	Y	27	26	1	4
08	11532	X	11379	-0-	-153	-0-	1051	1	10300	2	Y	25	25	1	4
-----															
WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253															
03	16213	X	15422	-0-	-791	-0-	15371	2	51	9	Y	46	46	1	6
04	15690	X	14685	-0-	-1005	-0-	14633	2	52	9	Y	47	50	1	3
05	16213	X	11595	-0-	-4618	-0-	11554	2	41	9	Y	37	37	1	3
06	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18179	2	53	9	Y	48	46	1	5
07	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	15782	2	56	9	Y	51	49	1	7
*08	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15438	2	52	9	Y	47	46	1	8

-----															
CARTHAGE, SE (CV)			//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		722890										
KNIGHT-STRONG GAS UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	273569	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8934	PERF. 9307 - 14890			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
03		23312 X	19227	-0-	-4085	-0-	19034	2	193	9	Y	175	243	1	142
04		21330 X	17629	-0-	-3701	-0-	17629	2			Y	-0-			142
05		20026 X	18348	-0-	-1678	-0-	18248	2	100	9	Y	91	199	1	34
06		19440 X	17662	-0-	-1778	-0-	17474	2	188	9	Y	171	177	1	28
07		20088 X	16960	-0-	-3128	-0-	16899	2	61	9	Y	55	20	1	63
08		19220 X	17145	-0-	-2075	-0-	16981	2	164	9	Y	149	181	1	31
-----															
REEVES			WELL #:		4H	RRCID ->	274254	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 9560 - 14543			
03		17794 X	15462	-0-	-2332	-0-	1250	1	14166	2	Y	42	41	1	7
							46	9							
04		16170 X	15796	-0-	-374	-0-	1242	1	14501	2	Y	48	52	1	3
							53	9							
05		16709 X	13177	-0-	-3532	-0-	1109	1	12023	2	Y	41	40	1	4
							45	9							
06		16170 X	11912	-0-	-4258	-0-	660	1	11218	2	Y	31	30	1	5
							34	9							
07		16357 X	16357	-0-	-0-	-0-	1298	1	15004	2	Y	50	48	1	7
							55	9							
*08		16441 X	16441	-0-	-0-	-0-	1518	1	14870	2	Y	48	47	1	8
							53	9							
-----															
WERNER, LOUIS SL			WELL #:		8H	RRCID ->	274806	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8942	PERF. 9396 - 15367			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WERNER-CARAWAY SL			WELL #:		7H	RRCID ->	274820	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9033	PERF. 9415 - 14368			
03		17138 X	17138	-0-	-0-	-0-	1391	1	15685	2	Y	56	55	1	8
							62	9							
04		17823 X	17823	-0-	-0-	-0-	1399	1	16344	2	Y	73	75	1	6
							80	9							
05		15004 X	14264	-0-	-740	-0-	1193	1	12991	2	Y	73	73	1	6
							80	9							
06		13290 X	13129	-0-	-161	-0-	704	1	12364	2	Y	55	52	1	9
							61	9							
07		17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	1406	1	16256	2	Y	90	86	1	13
							99	9							
*08		18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	1664	1	16304	2	Y	85	84	1	14
							94	9							
-----															
WERNER-CARAWAY SL			WELL #:		5H	RRCID ->	274821	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	9584	PERF.10032 - 14828			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----																	
CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346																	
03	23612	X	23612	-0-	-0-	-0-	23434	2	178	9	Y	162	161	1			23
04	22765	X	22765	-0-	-0-	-0-	22578	2	187	9	Y	170	182	1			11
05	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	18168	2	161	9	Y	146	144	1			13
06	20337	X	20337	-0-	-0-	-0-	20186	2	151	9	Y	137	131	1			19
07	23337	X	23337	-0-	-0-	-0-	23135	2	202	9	Y	184	177	1			26
*08	22386	X	22386	-0-	-0-	-0-	22207	2	179	9	Y	163	162	1			27
-----																	
BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863																	
03	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	603	1	6791	2	Y	50	49	1			7
							55	9									
04	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	573	1	6695	2	Y	47	51	1			3
							52	9									
05	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	996	1	6213	2	Y	35	34	1			4
							39	9									
06	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	1360	1	5834	2	Y	80	81	1			3
							88	9									
07	7564	X	6501	-0-	-1063	-0-	514	1	5946	2	Y	37	35	1			5
							41	9									
08	7564	X	6289	-0-	-1275	-0-	579	1	5674	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
-----																	
BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237																	
03	26107	X	26107	-0-	-0-	-0-	25919	2	188	9	Y	171	168	1			24
04	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-	25893	2	188	9	Y	171	185	1			10
05	25688	X	25688	-0-	-0-	-0-	25543	2	145	9	Y	132	128	1			14
06	23841	X	23841	-0-	-0-	-0-	23530	2	311	9	Y	283	282	1			15
07	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	25607	2	164	9	Y	149	142	1			22
*08	25881	X	25881	-0-	-0-	-0-	25728	2	153	9	Y	139	138	1			23

-----															
CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
03		22295 X	22295	-0-	-0-	-0-	1740	1	20321	2	Y	213	208	1	32
							234	9							
04		22709 X	22709	-0-	-0-	-0-	1773	1	20713	2	Y	203	224	1	11
							223	9							
05		14606 X	14606	-0-	-0-	-0-	1204	1	13249	2	Y	139	138	1	12
							153	9							
06		20828 X	20828	-0-	-0-	-0-	1108	1	19559	2	Y	146	137	1	21
							161	9							
07		23772 X	23772	-0-	-0-	-0-	1874	1	21686	2	Y	193	187	1	27
							212	9							
*08		23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	2124	1	20814	2	Y	176	174	1	29
							194	9							
-----															
REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148															
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607															
03		17081 X	15759	-0-	-1322	-0-	1281	1	14413	2	Y	59	58	1	8
							65	9							
04		16530 X	12639	-0-	-3891	-0-	993	1	11596	2	Y	45	51	1	2
							50	9							
05		17081 X	9762	-0-	-7319	-0-	819	1	8910	2	Y	30	29	1	3
							33	9							
06		15600 X	4336	-0-	-11264	-0-	234	1	4090	2	Y	11	12	1	2
							12	9							
07		15748 X	11585	-0-	-4163	-0-	919	1	10629	2	Y	34	31	1	5
							37	9							
08		15748 X	11070	-0-	-4678	-0-	1023	1	10014	2	Y	30	30	1	5
							33	9							
-----															
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395															
03		16523 X	15771	-0-	-752	-0-	15626	2	145	9	Y	132	131	1	18
04		15990 X	15000	-0-	-990	-0-	14851	2	149	9	Y	135	144	1	9
05		16554 X	12815	-0-	-3739	-0-	12710	2	105	9	Y	95	90	1	14
06		15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	15542	2	320	9	Y	291	290	1	15
07		15407 X	13271	-0-	-2136	-0-	13136	2	135	9	Y	123	117	1	21
08		15407 X	10861	-0-	-4546	-0-	10761	2	100	9	Y	91	85	1	27
-----															
NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890															
03		14880 X	14063	-0-	-817	-0-	14044	2	19	9	N	17			368
04		14070 X	13256	-0-	-814	-0-	13256	2			N	-0-	179	1	189
05		14508 X	13871	-0-	-637	-0-	13626	2	245	9	N	223	345	1	67
06		14040 X	13225	-0-	-815	-0-	13225	2			N	-0-			67
07		14074 X	13612	-0-	-462	-0-	13394	2	218	9	N	198	171	1	94
08		14074 X	13552	-0-	-522	-0-	13387	2	165	9	N	150	177	1	67

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		22363 X	22363	-0-	-0-	-0-	22363	2	N	-0-				180
04		20130 X	19670	-0-	-460	-0-	19437	2	N	212	359	1		33
05		20801 X	19761	-0-	-1040	-0-	19761	2	N	-0-				33
06		21630 X	19693	-0-	-1937	-0-	19480	2	N	194	177	1		50
07		22351 X	19847	-0-	-2504	-0-	19751	2	N	87				137
08		22351 X	19610	-0-	-2741	-0-	19520	2	N	82	179	1		40

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

03		21018 X	18254	-0-	-2764	-0-	18196	2	N	53	180	1		101
04		20010 X	19138	-0-	-872	-0-	18828	2	N	282	360	1		23
05		19251 X	19025	-0-	-226	-0-	18826	2	N	181	177	1		27
06		18630 X	17741	-0-	-889	-0-	17520	2	N	201	176	1		52
07		19778 X	17523	-0-	-2255	-0-	17523	2	N	-0-				52
08		19778 X	17562	-0-	-2216	-0-	17235	2	N	297	336	1		13

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679

03		51057 X	44589	-0-	-6468	-0-	43646	2	Y	857	986	1		242
04		47160 X	41902	-0-	-5258	-0-	41114	2	Y	716	708	1		250
05		46190 X	42884	-0-	-3306	-0-	42125	2	Y	690	595	1		345
06		44280 X	41363	-0-	-2917	-0-	40728	2	Y	577	709	1		213
07		44578 X	42143	-0-	-2435	-0-	41339	2	Y	731	764	1		180
08		44578 X	40512	-0-	-4066	-0-	39884	2	Y	571	355	1		396

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013

03		40641 X	36237	-0-	-4404	-0-	36054	2	N	166	181	1		215
04		39330 X	33210	-0-	-6120	-0-	33071	2	N	126	178	1		163
05		38440 X	31344	-0-	-7096	-0-	31193	2	N	137	180	1		120
06		35760 X	31014	-0-	-4746	-0-	30806	2	N	189	174	1		135
07		36239 X	30803	-0-	-5436	-0-	30713	2	N	82	169	1		48
08		36239 X	30487	-0-	-5752	-0-	30310	2	N	161	154	1		55

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943

03		45291 X	37368	-0-	-7923	-0-	37065	2	N	275	182	1		158
04		42570 X	35558	-0-	-7012	-0-	35281	2	N	252	357	1		53
05		43958 X	34364	-0-	-9594	-0-	34019	2	N	314	174	1		193
06		40170 X	34714	-0-	-5456	-0-	34612	2	N	93	178	1		108
07		38533 X	34485	-0-	-4048	-0-	34135	2	N	318	354	1		72
08		37355 X	33857	-0-	-3498	-0-	33685	2	N	156	171	1		57

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201  
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

03		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	602	1	N	15				127
04		2550 N	2427	-0-	-123	-0-	538	1	N	13				140
05		2542 N	2247	-0-	-295	-0-	491	1	N	12				152
06		2550 N	2342	-0-	-208	-0-	575	1	N	28				180
07		2511 N	2399	-0-	-112	-0-	586	1	N	12				192
*08		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	569	1	N	8				200

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 LONG TRUSTS, THE 507585  
 SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 ENCRESCENT, LLC 251739  
 STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			8
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			8
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			8
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			8
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3		N	-0-			8
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 3		N	-0-			8

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-			21
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		N	-0-			21
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			21
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			21
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-			21
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-			21

ENR OPERATING, LLC 253075  
 LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	23070	-0-	19970	170362	23070 2		N	-0-			94
04	189413 X	19051	-0-	-170362	-0-	19050 2	1 9	N	1			95
05	24190 X	24190	-0-	-0-	-0-	24190 2		N	-0-			95
06	21280 X	21280	-0-	-0-	-0-	21280 2		N	-0-			95
*07	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-			95
*08	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1524 2	1 9	N	1			96



CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	1067	-0-	-266	-0-	1055 2	12 9	Y	11	2 1		13
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1363 2	3 4	Y	45	53 1		5
						50 9						
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1575 2	32 9	Y	29	3 1		31
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1405 2	2 4	Y	25	47 1		9
						28 9						
07	1457 N	1243	-0-	-214	-0-	1209 2	3 4	Y	28	25 1		12
						31 9						
08	1612 N	1083	-0-	-529	-0-	1072 2	11 9	Y	10	2 1		20
-----												
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116												
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-			-0-
-----												
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			63
08	T. A.	3669	-0-	3669	3669	3664 2	2 4	Y	3			66
						3 9						
-----												
WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
-----												
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204												
03	682 N	618	-0-	-64	-0-	616 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
04	660 N	605	-0-	-55	-0-	602 2	1 4	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
05	713 N	711	-0-	-2	-0-	708 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	624 2	1 4	Y	1			1
						1 9						
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	661 2	2 4	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
08	713 N	677	-0-	-36	-0-	677 2		Y	-0-			-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)			//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			//CONT.// 549836												
RAMPY, H.R. UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 162519		COMPL. DATE 03/29/2002			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2170 N	315	-0-	-1855	-0-	258 2	57 9	Y		52	1 1				220
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1973 2	5 4	Y		29	153 1				96
						32 9									
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1645 2	43 9	Y		39	2 1				133
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1949 2	2 4	Y		24	1 1				156
						26 9									
07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2136 2	6 4	Y		5	3 1				158
						6 9									
*08	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2308 2	1 4	Y		29	75 1				112
						32 9									
-----															
RAMPY, H.R. UNIT			WELL #: 4 D		RRCID -> 164308		COMPL. DATE 07/02/1997			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
-----															
RAMPY, H.R. UNIT			WELL #: 5 F		RRCID -> 165282		COMPL. DATE 04/01/1998			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542					
03	1240 N	714	-0-	-526	-0-	713 2	1 9	Y		1	1 1				103
04	1260 N	725	-0-	-535	-0-	721 2	2 4	Y		2	5 1				100
						2 9									
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1576 2	1 9	Y		1	2 1				99
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1399 2	2 4	Y		2	1 1				100
						2 9									
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	799 2	2 4	Y		1	3 1				98
						1 9									
08	1581 N	623	-0-	-958	-0-	623 2		Y		-0-	2 1				96
-----															
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT			WELL #: 4 F		RRCID -> 167566		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088					
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		Y		-0-					13
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	192 2	1 4	Y		-0-					13
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y		-0-					13
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2		Y		-0-					13
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208 2	1 4	Y		-0-					13
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		Y		-0-					13
-----															
RAMPY, H.R. UNIT			WELL #: 7 F		RRCID -> 167876		COMPL. DATE 05/12/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123					
03	434 N	380	-0-	-54	-0-	379 2	1 9	Y		1					11
04	450 N	220	-0-	-230	-0-	218 2	1 4	Y		1					12
						1 9									
05	527 N	326	-0-	-201	-0-	326 2		Y		-0-					12
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394 2	1 4	Y		-0-					12
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	367 2	1 4	Y		1					13
						1 9									
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	274 2		Y		-0-					13
-----															
EDENS GAS UNIT #2			WELL #: 2 D		RRCID -> 168270		COMPL. DATE 02/07/2000			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
03		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		Y	-0-	6
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-	6
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-	6
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		Y	-0-	6
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		Y	-0-	6
*08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-	6
-----												
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704												
03		2542 X	1311	-0-	-1231	-0-	1308	2	3 9	Y	3	-0-
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1420	2	4 4	Y	2	-0-
05		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1535	2	6 9	Y	5	-0-
06		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	2	2 4	Y	2	1
07		1488 N	1360	-0-	-128	-0-	1352	2	4 4	Y	4	-0-
08		1550 N	924	-0-	-626	-0-	920	2	4 9	Y	4	-0-
-----												
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857												
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1 9	Y	1	13
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-	13
05		248 N	78	-0-	-170	-0-	78	2		Y	-0-	13
06		210 N	58	-0-	-152	-0-	58	2		Y	-0-	13
07		186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2		Y	-0-	13
*08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	122	2	25 9	Y	23	36
-----												
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020												
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		Y	-0-	5
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-	5
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-	5
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-	5
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-	5
*08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-	5
-----												
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454												
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-	1
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	1
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	1
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-	1
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-	1
*08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-	1
-----												
WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587												
03		279 N	272	-0-	-7	-0-	193	2	79 9	Y	72	4
04		270 N	173	-0-	-97	-0-	173	2		Y	-0-	-0-
05		310 N	213	-0-	-97	-0-	207	2	6 9	Y	5	-0-
06		270 N	223	-0-	-47	-0-	222	2	1 9	Y	1	-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	203	2	1 4	Y	5	-0-
*08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	444	2	47 9	Y	43	39

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON																
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502																
03		2511 X	1147	-0-	-1364	-0-	1145	2	2	9	Y	2	2	1		38
04		1890 X	1563	-0-	-327	-0-	1556	2	4	4	Y	3	2	1		39
								3								
05		1953 X	1083	-0-	-870	-0-	1081	2	2	9	Y	2	2	1		39
06		1440 X	1186	-0-	-254	-0-	1184	2	1	4	Y	1	1	1		39
								1								
07		1612 X	920	-0-	-692	-0-	917	2	2	4	Y	1	3	1		37
								1								
08		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT				37
-----																
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526																
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096																
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
-----																
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
-----																
O'RYAN OIL AND GAS BENTLEY 617042 WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095																
03		1767 N	1353	-0-	-414	-0-	1353	2			N	-0-				-0-
04		1530 N	1240	-0-	-290	-0-	1240	2			N	-0-				-0-
05		1457 N	1212	-0-	-245	-0-	1212	2			N	-0-				-0-
06		1320 N	1091	-0-	-229	-0-	1091	2			N	-0-				-0-
07		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-				-0-
*08		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-				-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON							
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892												
WARE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	186645	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12027	PERF.11554 - 11747				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
-----																
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589					CNTY: ANDERSON							
HILL HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	194582	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10942 - 11074				
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					121
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					121
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					121
*06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					121
*07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					121
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
-----																
CAYUGA (PETTIT)				16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467												
ROYALL, JOHN TRUST ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	181045	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 8043 - 8080				
*11	3030 X	2973	-0-	-57	-0-	2928	2	45	9	Y	41	82	1			30
*12	3131 X	2686	-0-	-445	-0-	2629	2	57	9	Y	52					82
*01	3131 X	3039	-0-	-92	-0-	2981	2	58	9	Y	53	91	1			44
*02	2856 X	2501	-0-	-355	-0-	2469	2	32	9	Y	29					73
*03	3162 X	2174	-0-	-988	-0-	2166	2	8	9	Y	7					80
*04	3060 X	2401	-0-	-659	-0-	2388	2	13	9	Y	12					92
*05	3038 X	2860	-0-	-178	-0-	2838	2	22	9	Y	20					112
*06	2940 X	2632	-0-	-308	-0-	2617	2	15	9	Y	14	101	1			25
*07	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2960	2	14	9	Y	13					38
*08	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2846	2	17	9	Y	15					53
-----																
ROYALL, JOHN TRUST ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	183013	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8045 - 8052				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
-----																
RUNGE, MARY ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	217508	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7330 - 8076				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ENCRESCENT, LLC				251739					CNTY: ANDERSON							
STANLEY, C. H.				WELL #:	1-U	RRCID ->	136987	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7844 - 7877				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CAYUGA (PETTIT) ENR OPERATING, LLC LOPER, VERNA		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON						
				253075											
				WELL #:	2A	RRCID ->	175572	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 4329 - 4478			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. RAMPY, H. R.				549836		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 7785 - 7938			
				WELL #:	D 1 L	RRCID ->	035825	03/31/1965		N/A					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT				WELL #:	21-F	RRCID ->	037096	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	9085	PERF. 7802 - 7960		
03		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		Y	-0-	7	1		161
04		1470 N	1275	-0-	-195	-0-	1246	2	3	4	Y	24	23	1	162
05		1612 N	1400	-0-	-212	-0-	1375	2	25	9	Y	23	6	1	179
06		1470 N	1211	-0-	-259	-0-	1210	2	1	4	Y	-0-	20	1	159
07		1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1328	2	3	4	Y	-0-	21	1	138
*08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1380	2	17	9	Y	15	4	1	149
-----															
BOWYER-WILLS UNIT				WELL #:	2D	RRCID ->	148129	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	11355	PERF. 7944 - 7953		
03		1240 N	594	-0-	-646	-0-	594	2			Y	-0-			20
04		1200 N	361	-0-	-839	-0-	360	2	1	4	Y	-0-			20
05		961 N	67	-0-	-894	-0-	67	2			Y	-0-			20
06		570 N	130	-0-	-440	-0-	130	2			Y	-0-			20
07		372 N	111	-0-	-261	-0-	111	2			Y	-0-			20
*08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-			20
-----															
EDENS G.U. 2				WELL #:	2 F	RRCID ->	170598	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7832 - 7857			
03		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4005	2	1	4	Y	9			107
04		3870 X	2104	-0-	-1766	-0-	2095	2	5	4	Y	4			111
05		2480 X	968	-0-	-1512	-0-	967	2	1	9	Y	1			112
06		3900 X	1171	-0-	-2729	-0-	1168	2	1	4	Y	2			114
07		4030 X	1239	-0-	-2791	-0-	1235	2	3	4	Y	1			115
08		4030 X	888	-0-	-3142	-0-	887	2	1	9	Y	1			116
-----															
RAMPY, H. R.				WELL #:	7 D	RRCID ->	173780	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7873 - 7886			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				47
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				47
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				47

CAYUGA (PETTIT)												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT //CONT.// 549836												
WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4084 2	1 4	N	9	56 1		-0-
04	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	10 9	3881 2	10 4	N	37 1		-0-
05	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	41 9	4576 2	23 9	N	21 1		16
06	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	28 9	4086 2	5 4	N	25 1		-0-
07	3255 X	2813	-0-	-442	-0-	3 9	2803 2	7 4	N	3 1		-0-
08	3255 X	2562	-0-	-693	-0-	19 9	2542 2	1 4	N	17 1		14
-----												
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT												
WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929												
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1742 2	8 9	Y	7	4 1		6
04	1980 N	1671	-0-	-309	-0-	1667 2	4 4	Y	-0-	6 1		-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1797 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
06	1680 N	1217	-0-	-463	-0-	1216 2	1 4	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1011	-0-	-725	-0-	1001 2	3 4	Y	6	6 1		-0-
*08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	7 9	1803 2	3 9	Y	3 1		-0-
-----												
RAMPY, H.R.												
WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
-----												
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC												
TRINITY MATERIALS 657295												
WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROSE CITY RESOURCES, LLC												
BARTON, J. W. 727892												
WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.												
LOPER 830589												
WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014												
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	87 2	44 9	N	40			110
04	480 N	128	-0-	-352	-0-	106 2	22 9	N	20			130
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1466 2	33 9	N	30	146 1		14
*06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1268 2	11 9	N	10			24
*07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1041 2	9 9	N	8			32
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON						
84 ENERGY LLC				856467											
MORGAN, HAZEL E.		WELL #:		1 T	RRCID ->	035304	COMPL. DATE	03/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8030 - 8130				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1			28
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			28
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			28
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2	4	9	N	4			32
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2	7	9	N	6			38
08	527 N	418	-0-	-109	-0-	-0-	414	2	4	9	N	4			42

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.)				16481 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365							
CRESSLENN RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	148936	COMPL. DATE	01/06/1991	TOTAL DEPTH	13645	PERF.12650 - 12816
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CAYUGA (TRINITY)				16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467											
ROYALL & CONE -D-		WELL #:		1ST	RRCID ->	015909	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7262 - 7501				
*11	3150 X	2645	-0-	-505	-0-	-0-	2598	2	47	9	Y	43	90	1	31
*12	3224 X	3065	-0-	-159	-0-	-0-	3006	2	59	9	Y	54			85
*01	3224 X	2912	-0-	-312	-0-	-0-	2853	2	59	9	Y	54	94	1	45
*02	2716 X	1486	-0-	-1230	-0-	-0-	1454	2	32	9	Y	29			74
*03	3007 X	97	-0-	-2910	-0-	-0-	93	2	4	9	Y	4			78
*04	2910 X	109	-0-	-2801	-0-	-0-	102	2	7	9	Y	6			84
*05	3007 X	28	-0-	-2979	-0-	-0-	24	2	4	9	Y	4			88
*06	2820 X	148	-0-	-2672	-0-	-0-	139	2	9	9	Y	8	79	1	17
*07	124 N	24	-0-	-100	-0-	-0-	14	2	10	9	Y	9			26
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2	14	9	Y	13			39

BASA RESOURCES, INC.				053974		CAPACITY			CNTY: ANDERSON						
WILLIAMS, A. C.															
		WELL #:		1	RRCID ->	015896	COMPL. DATE	01/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7484 - 7506				
03	930 N	515	-0-	-415	-0-	-0-	495	2	20	9	N	18			118
04	930 N	288	-0-	-642	-0-	-0-	280	2	8	9	N	7			125
05	930 N	554	-0-	-376	-0-	-0-	525	2	29	9	N	26			151
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	1375	2	N	78	193	1	36
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	86	9							
*08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	2	89	9	N	81			117
							1147	2	62	9	N	56			173

BOSS OPERATING LLC				083262		CAPACITY			CNTY: ANDERSON						
LOPER ESTATE															
		WELL #:		1	RRCID ->	022902	COMPL. DATE	05/20/1963	TOTAL DEPTH	7788	PERF. 7582 - 7612				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	1			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					26
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					26





CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836									
EDENS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2 D	RRCID ->	186762	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7058 -	7352	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
-----													
EDENS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	189942	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7166 -	7364	
03	3906 X	3379	-0-	-527	-0-	3147	2	1 4	Y	210	169 1	118	
						231	9						
04	3750 X	2356	-0-	-1394	-0-	2199	2	5 4	Y	138	191 1	65	
						152	9						
05	3596 X	3281	-0-	-315	-0-	3080	2	201 9	Y	183	175 1	73	
06	3480 X	3318	-0-	-162	-0-	3131	2	4 4	Y	166	182 1	57	
						183	9						
07	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3344	2	9 4	Y	116	138 1	35	
						128	9						
*08	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3480	2	1 4	Y	100	27 1	108	
						110	9						
-----													
RAMPY, H. R.		WELL #:		5 D	RRCID ->	190216	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7054 -	7335	
03	3162 X	2171	-0-	-991	-0-	2097	2	1 4	Y	66	83 1	130	
						73	9						
04	3000 X	2146	-0-	-854	-0-	2071	2	5 4	Y	64	60 1	134	
						70	9						
05	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2405	2	90 9	Y	82	61 1	155	
06	2100 X	2073	-0-	-27	-0-	2001	2	2 4	Y	64	89 1	130	
						70	9						
07	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2744	2	7 4	Y	72	82 1	120	
						79	9						
08	2480 N	2254	-0-	-226	-0-	2199	2	55 9	Y	50	12 1	158	
-----													
EDENS, J.N.		WELL #:		3 D	RRCID ->	191529	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	9859	PERF. 7118 -	7276	
03	899 N	729	-0-	-170	-0-	728	2	1 9	Y	1		77	
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1520	2	4 4	Y	3		80	
						3	9						
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		Y	-0-		80	
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	1 4	Y	1		81	
						1	9						
07	1302 N	1030	-0-	-272	-0-	1026	2	3 4	Y	1		82	
						1	9						
08	1302 N	858	-0-	-444	-0-	858	2		Y	-0-		82	
-----													
WILLS, N. N. "A"		WELL #:		5D	RRCID ->	191585	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	11190	PERF. 7248 -	7408	
03	3720 X	2103	-0-	-1617	-0-	2095	2	8 9	Y	7	8 1	-0-	
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3202	2	8 4	Y	85	85 1	-0-	
						94	9						
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3618	2	72 9	Y	65	65 1	-0-	
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3075	2	4 4	Y	71	71 1	-0-	
						78	9						
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3471	2	9 4	Y	54	54 1	-0-	
						59	9						
08	3689 X	3228	-0-	-461	-0-	3182	2	1 4	Y	41	36 1	5	
						45	9						

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836													
WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	1891 X	1384	-0-	-507	-0-	1352 2	32 9		Y	29	2 1		29
04	1380 X	1346	-0-	-34	-0-	1314 2	3 4		Y	26	31 1		24
						29 9							
05	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1558 2	24 9		Y	22	22 1		24
06	1440 X	1335	-0-	-105	-0-	1326 2	2 4		Y	6	29 1		1
						7 9							
07	1488 X	1369	-0-	-119	-0-	1343 2	3 4		Y	21	22 1		-0-
						23 9							
08	1581 N	1329	-0-	-252	-0-	1316 2	13 9		Y	12	12 1		-0-
-----													
RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096													
03	1829 N	1187	-0-	-642	-0-	1145 2	42 9		Y	38	28 1		109
04	1500 N	677	-0-	-823	-0-	645 2	2 4		Y	27	32 1		104
						30 9							
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	33	36 1		101
06	1140 N	947	-0-	-193	-0-	924 2	1 4		Y	20	39 1		82
						22 9							
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1192 2	3 4		Y	22	24 1		80
						24 9							
*08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1503 2	34 9		Y	31			111
-----													
RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370													
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1544 2	3 9		Y	3	2 1		4
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1302 2	3 4		Y	3	2 1		5
						3 9							
05	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	1542 2	1 9		Y	1	3 1		3
06	1500 N	639	-0-	-861	-0-	637 2	1 4		Y	1			4
						1 9							
07	1364 N	10	-0-	-1354	-0-	10 2			Y	-0-	3 1		1
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1549 2	1 9		Y	1	2 1		-0-
-----													
WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369													
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			Y	-0-			17
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2			Y	-0-			17
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2			Y	-0-			17
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			Y	-0-			17
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			Y	-0-			17
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			Y	-0-			17

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
WILLS, N.N.		WELL #:		E 13	RRCID ->	202357	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11247	PERF.	7144 - 7425
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2 9	Y	2	2 1	11
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1602	2	4 4	Y	-0-	2 1	9
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2074	2	3 9	Y	3	3 1	9
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1912	2	2 4	Y	-0-		9
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2062	2	5 4	Y	-0-		9
*08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	2	1 4	Y	1	2 1	8
						1	9					

CAMPBELL, J.A.		WELL #:		2	RRCID ->	215814	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7228 - 7486
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CAYUGA (WOODBINE)		16481 710		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
HARWELL, MARY W.		WELL #:		1	RRCID ->	121937	COMPL. DATE	08/27/1985	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	4474 - 4526
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836			CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
WARE, G.W.		WELL #:		20	RRCID ->	123384	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3800 - 3805
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-		19
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-		19
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1 4	Y	-0-		19
08	372 N	20	-0-	-352	-0-	20	2		Y	-0-		19

CAMPBELL, J.A.		WELL #:		4	RRCID ->	145848	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	4041	PERF.	3777 - 3847
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RAMPY, H. R.		WELL #:		10	RRCID ->	197089	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4196 - 4348
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT)		16613 030		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #: 7		RRCID -> 282514		COMPL. DATE 01/26/2017		TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		136

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)		16613 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6		WELL #: 4 L		RRCID -> 282355		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		44
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		44
05	465 N	316	-0-	-149	-0-	316 2	N	-0-		44
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	400 2	N	29		73
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2	N	-0-		73
*08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	236 2	N	145	177 1	41

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
TERRELL, GEORGE		108799								
		WELL #: 1		RRCID -> 197617		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1829 N	1659	-0-	-170	-0-	1646 2	N	12		52
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1869 2	N	8		60
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2	N	-0-		60
*06	1620 N	998	-0-	-622	-0-	823 2	N	159	177 1	42
07	1829 N	574	-0-	-1255	-0-	574 2	N	-0-		42
08	1457 N	374	-0-	-1083	-0-	374 2	N	-0-		42

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)		16613 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465								
MCCASLIN-HALL		WELL #: 1		RRCID -> 211626		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-		N	-0-		5
04	8640 X	-0-	-0-	-8640	-0-		N	-0-		5
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-		N	-0-		5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5

MALONE HEIRS		16613 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
		534465								
		WELL #: 1		RRCID -> 242871		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-		N	-0-	190 1	91
04	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-		N	-0-		91
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-		N	-0-		91
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91

COLEMAN, TARTER ET AL		16613 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
		534465								
		WELL #: 2		RRCID -> 247158		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-		N	-0-		48
04	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-		N	-0-		48
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-		N	-0-		48
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48

-----

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465  
 COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-			N	-0-			335
04	10020 X	-0-	-0-	-10020	-0-			N	-0-			335
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			335
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			335
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			335
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			335

-----

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

-----

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-			214
04	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-			N	-0-			214
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			214
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214

-----

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-			7
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

-----

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

-----												
CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.//				16613 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167								
CASTELLAW				WELL #: 2	RRCID -> 235251	COMPL. DATE 02/10/2008	TOTAL DEPTH 12205	PERF.11807	- 11910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	19
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	19
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	19
-----												
MARSHALL, T.E.				WELL #: 1	RRCID -> 235252	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 12225	PERF.11843	- 11944			
03	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-	49
04	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-	49
05	4340 X	3087	-0-	-1253	-0-	3079	2	8	9	Y	7	56
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT	56
-----												
MARSHALL, T.E.				WELL #: 2	RRCID -> 250147	COMPL. DATE 04/16/2009	TOTAL DEPTH 12230	PERF.11912	- 11927			
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	21
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-	21
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	21
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	21
-----												
ORR, J. B.				WELL #: 3	RRCID -> 252962	COMPL. DATE 01/22/2010	TOTAL DEPTH 12130	PERF.11810	- 11830			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815								
CHILDRESS				WELL #: 1	RRCID -> 166422	COMPL. DATE 10/13/1997	TOTAL DEPTH 11427	PERF.10806	- 10848			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP)				16613 176	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC				220724								
HOGG HEIRS GU #1				WELL #: 1	RRCID -> 167191	COMPL. DATE 02/13/1998	TOTAL DEPTH 9569	PERF. 9249	- 9372			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	47
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	47
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	47
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	47

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP)//CONT.// 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR										
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC //CONT.// 220724										
LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		96
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		96
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		96
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		96
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR										
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406										
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672										
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-		Y	-0-		4
04	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-		Y	-0-		4
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		4
06	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	Y	-0-		4
07	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2	Y	-0-		4
*08	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2610 2 17 9	Y	15 15 8		4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1



-----														
CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		16613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 103437		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10637 - 10830				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		2573 N	344	-0-	-2229	-0-	344	2		N	-0-			230
04		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-			230
05		2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2915	2	13	9	N	12		242
06		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1522	2	6	9	N	5		247
07		2480 N	1985	-0-	-495	-0-	1985	2			N	-0-		247
*08		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1697	2	6	9	N	5		252
-----														
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #: 6 U		RRCID -> 183656		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10518 - 11197				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
-----														
ROBERTS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218226		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11058 - 11154				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465		RRCID -> 284386		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 12064		PERF.10959 - 10994				
MCCASLIN-HALL		WELL #: 2												
03		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
VALENC OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 163681		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10848 - 10858				
BROWN "B"		WELL #: 1												
03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	N	2	188 1	22
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	N	2		24
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2		26
06		1110 N	405	-0-	-705	-0-	405	2			N	-0-		26
07		1147 N	411	-0-	-736	-0-	409	2	2	9	N	2		28
08		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT		28
-----														
BROWN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 195154		COMPL. DATE 08/11/2018		TOTAL DEPTH 11997		PERF.10790 - 10800				
03		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-		208
04		780 N	606	-0-	-174	-0-	604	2	2	9	N	2		210
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2	2	9	N	2		212
06		1500 N	756	-0-	-744	-0-	756	2			N	-0-		212
07		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	3		215
08		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT		215

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		//CONT.// 16613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
ORR, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 214980		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37
-----																
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 245795		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740								
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	353	2	2	9	N	2					84
04	960 N	779	-0-	-181	-0-	776	2	3	9	N	3					87
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	N	1					88
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					88
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1449	2	2	9	N	2					90
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-				N	NO RPT					90
-----																
CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)		16613 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 061623		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
-----																
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5		WELL #: 2		RRCID -> 067652		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673								
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					75
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					75
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					75
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					75
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					75
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					75
-----																
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6		WELL #: 2		RRCID -> 068501		COMPL. DATE 08/04/1976		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
-----																
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 099330		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138								
03	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6816	2	30	9	N	27					103
04	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7514	2	90	9	N	82	180	1			5
05	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5661	2	25	9	N	23					28
06	5340 X	4265	-0-	-1075	-0-	4226	2	39	9	N	35					63
07	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5556	2	24	9	N	22					85
*08	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5881	2	20	9	N	18					103

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR				
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997										TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8581 - 9663	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000										TOTAL DEPTH	11760	PERF.	8715 - 9592	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000										TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8751 - 9688	
03		62 N	3	-0-	-59	-0-	-0-	3	2	N	-0-			128
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			128
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			128
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016										TOTAL DEPTH	11695	PERF.	8700 - 9170	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019										TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8564 - 9373	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8970 - 9148	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

-----																			
CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.//										16613	750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.//	881167								
ABBOTT										WELL #:	4	RRCID ->	164990	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8842 - 9067
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----																			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
-----																			
ABBOTT										WELL #:	2	RRCID ->	229784	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	8684 - 9162
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1085	2	69	9	N	63	161	1			33		
04		1230 N	537	-0-	-693	-0-	537	2			N	-0-					33		
05		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					33		
06		1110 N	523	-0-	-587	-0-	523	2			N	-0-					33		
07		710 N	710	-0-	-0-	-0-	85	1	623	2	N	2					35		
								2	9										
08		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					35		
-----																			
CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250)										16690	430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC										775851									
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	150023	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	6244 - 6258
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700)										16690	550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA				
BROOKSTON ENERGY, INC.										097353									
BURNETT										WELL #:	1	RRCID ->	242881	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	6626 - 6630
03		345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	N	-0-					7		
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N	-0-					7		
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	N	-0-					7		
06		330 N	301	-0-	-29	-0-	35	1	266	2	N	-0-					7		
07		341 N	311	-0-	-30	-0-	36	1	275	2	N	-0-					7		
08		341 N	286	-0-	-55	-0-	40	1	246	2	N	-0-					7		
-----																			
PERMIAN NATURAL RESOURCES										655818									
PACE, LACY										WELL #:	1	RRCID ->	199399	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6699 - 6705
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74		
-----																			
CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY)										16694	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS CORPORATION										742143									
HICKEY, F.S. ET AL										WELL #:	6	RRCID ->	195282	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	8542 - 8594
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	107	-0-	107	107	24	1	83	2	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-	-0-
-----												
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834												
03	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	274	1	1560	3	Y	-0-	20
04	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	703	1	2035	3	Y	-0-	20
05	1767 X	213	-0-	-1554	-0-	213	1			Y	-0-	13
06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	514	1	1811	2	Y	-0-	-0-
07	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	1681	2			Y	-0-	-0-
*08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-	-0-
-----												
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836												
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-	-0-
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-	-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	-0-
06	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-	-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-	-0-
*08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-	-0-
-----												
WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708												
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-	-0-
04	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-	-0-
05	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	-0-
06	3000 N	3842	-0-	842	-0-	842	2			N	-0-	-0-
07	3100 N	4172	-0-	1072	-0-	1914	2			N	-0-	-0-
*08	3100 N	3979	-0-	879	-0-	2793	2			N	-0-	-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		160	1	916	3	Y	-0-	6
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-						Y	-0-	6
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-						Y	-0-	4
06		1020 N	934	-0-	-86	-0-		206	1	728	2	Y	-0-	-0-
07		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-		2890	2			Y	-0-	-0-
*08		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-		2047	2			Y	-0-	-0-
-----														
WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
-----														
WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652														
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132	3			N	-0-	-0-
04		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-		2828	3			N	-0-	-0-
05		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-						N	-0-	-0-
06		3000 N	4687	-0-	1687	1687		4687	2			N	-0-	-0-
07		3100 N	4548	-0-	1448	3135		4548	2			N	-0-	-0-
*08		3100 N	3633	-0-	533	3668		3633	2			N	-0-	-0-
-----														
WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584														
03		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		1550	3			N	-0-	-0-
04		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		1863	3			N	-0-	-0-
05		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-						N	-0-	-0-
06		3000 N	3255	-0-	255	255		3255	2			N	-0-	-0-
07		3100 N	3131	-0-	31	286		3131	2			N	-0-	-0-
*08		2916 N	2630	-0-	-286	-0-		2630	2			N	-0-	-0-
-----														
WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673														
03		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-		1305	3			N	-0-	-0-
04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-		1419	3			N	-0-	-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-	-0-
06		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-		2838	2			N	-0-	-0-
07		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-		2511	2			N	-0-	-0-
*08		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		2250	2			N	-0-	-0-
-----														
WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888														
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-		896	3			N	-0-	-0-
04		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		2254	3			N	-0-	-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-	-0-
06		3000 N	3321	-0-	321	321		3321	2			N	-0-	-0-
07		2356 N	2035	-0-	-321	-0-		2035	2			N	-0-	-0-
*08		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		1578	2			N	-0-	-0-
-----														
WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786														
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		1670	3			N	-0-	-0-
04		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-		2265	3			N	-0-	-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-	-0-
06		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		1868	2			N	-0-	-0-
07		3100 N	3596	-0-	496	496		3596	2			N	-0-	-0-
*08		3100 N	3498	-0-	398	894		3498	2			N	-0-	-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
03		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1329	3	N	-0-	-0-
04		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		2099	3	N	-0-	-0-
05		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-	-0-
06		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-		2935	2	N	-0-	-0-
07		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-		2580	2	N	-0-	-0-
*08		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-		2236	2	N	-0-	-0-
-----												
SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2	N	-0-	-0-
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-		743	2	N	-0-	-0-
*08		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		1113	2	N	-0-	-0-
-----												
HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-	10
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	10
06		3000 N	4525	-0-	1525	1525		981	1	Y	78	32
								86	9			
07		3100 N	2924	-0-	-176	1349		2914	2	Y	9	41
*08		3100 N	3113	-0-	13	1362		3111	2	Y	2	43
-----												
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 10118 - 12224												
03		6758 X	6452	-0-	-306	-0-		964	1	Y	-0-	66
04		8340 X	1799	-0-	-6541	-0-		462	1	Y	-0-	66
05		8618 X	1617	-0-	-7001	-0-		1617	1	Y	-0-	41
06		6150 X	1538	-0-	-4612	-0-		340	1	Y	-0-	-0-
07		6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-				Y	-0-	-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428												
03		6665 X	5588	-0-	-1077	-0-		833	1	Y	-0-	78
04		6450 X	3875	-0-	-2575	-0-		995	1	Y	-0-	78
05		6386 X	403	-0-	-5983	-0-		403	1	Y	-0-	49
06		5340 X	4506	-0-	-834	-0-		992	1	Y	16	22
								18	9		43	1
07		5580 X	3171	-0-	-2409	-0-		3171	2	Y	-0-	22
*08		5580 X	3332	-0-	-2248	-0-		3332	2	Y	-0-	22
-----												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851												
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679												
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	2	N	-0-	-0-
04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		1200	2	N	52	52
05		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		1010	2	N	152	32
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		1830	2	N	2	34
*07		882 N	882	-0-	-0-	-0-		881	2	N	1	35
*08		797 N	797	-0-	-0-	-0-		797	2	N	-0-	35

CHAPEL HILL		17008 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SMITH						
BRG LONE STAR LTD.		090870												
JERNIGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277178		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8424 - 8432				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
CHAPEL HILL SWD		WELL #: 1		RRCID -> 216965		COMPL. DATE 04/07/2021		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4145 - 4310				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
BREITBURN OPERATING L.P.		090732												
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 285358		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11550 - 17433				
03	59458 X	53399	-0-	-6059	-0-	51080	2	2319	9	Y	2108	2085	1	151
04	57540 X	49319	-0-	-8221	-0-	47481	2	1838	9	Y	1671	1705	1	117
05	59458 X	48365	-0-	-11093	-0-	46646	2	1719	9	Y	1563	1515	1	165
06	54930 X	44476	-0-	-10454	-0-	42770	2	1706	9	Y	1551	1622	1	94
07	53413 X	45730	-0-	-7683	-0-	44157	2	1573	9	Y	1430	1283	1	241
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			241

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 286004		COMPL. DATE 07/28/2021		TOTAL DEPTH 11299		PERF.11186 - 17902				
03	81716 X	79295	-0-	-2421	-0-	78435	2	860	9	Y	782	820	1	56
04	79080 X	71656	-0-	-7424	-0-	70409	2	1247	9	Y	1134	1110	1	80
05	79794 X	65195	-0-	-14599	-0-	63960	2	1235	9	Y	1123	1085	1	118
06	70110 X	56662	-0-	-13448	-0-	55520	2	1142	9	Y	1038	1093	1	63
07	79298 X	58254	-0-	-21044	-0-	57275	2	979	9	Y	890	803	1	150
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			150

CHAPEL HILL 4		WELL #: 1H		RRCID -> 288850		COMPL. DATE 11/02/2019		TOTAL DEPTH 11336		PERF.11767 - 19254				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			636
04	75673 X	75673	-0-	-0-	-0-	73143	2	2530	9	Y	2300	2265	1	671
05	74626 X	74626	-0-	-0-	-0-	72612	2	2014	9	Y	1831	1797	1	705
06	69610 X	69610	-0-	-0-	-0-	67903	2	1707	9	Y	1552	1651	1	606
07	78926 X	66311	-0-	-12615	-0-	64665	2	1646	9	Y	1496	1338	1	764
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			764

CHAPEL HILL 3		WELL #: 1H		RRCID -> 288860		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 11301		PERF.11520 - 18309				
03	91237 X	91237	-0-	-0-	-0-	90148	2	1089	9	Y	990	1000	1	577
04	79725 X	79725	-0-	-0-	-0-	78131	2	1594	9	Y	1449	1418	1	608
05	104749 X	83058	-0-	-21691	-0-	81327	2	1731	9	Y	1574	1510	1	672
06	94680 X	75774	-0-	-18906	-0-	74473	2	1301	9	Y	1183	1277	1	578
07	91233 X	70992	-0-	-20241	-0-	70147	2	845	9	Y	768	710	1	636
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			636



CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
CHAPEL HILL 5		WELL #: 1H		RRCID ->	289389	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	11435	PERF.11625 - 17851	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		66652 X	66652	-0-	-0-	64584 2	2068 9	Y	1880 1758 1	122	
05		65961 X	65961	-0-	-0-	64468 2	1493 9	Y	1357 1336 1	143	
06		60156 X	60156	-0-	-0-	58976 2	1180 9	Y	1073 1151 1	65	
07		68882 X	58126	-0-	-10756	57085 2	1041 9	Y	946 851 1	160	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	160	
-----											
CHAPEL HILL 6		WELL #: 1H		RRCID ->	289724	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	11913	PERF.11750 - 16581	
03		93248 X	68714	-0-	-24534	66981 2	1733 9	Y	1575 1576 1	113	
04		90240 X	61705	-0-	-28535	59513 2	2192 9	Y	1993 1966 1	140	
05		84320 X	62292	-0-	-22028	60156 2	2136 9	Y	1942 1877 1	205	
06		75300 X	56673	-0-	-18627	54940 2	1733 9	Y	1575 1684 1	96	
07		68727 X	53872	-0-	-14855	52413 2	1459 9	Y	1326 1198 1	224	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	224	
-----											
BRG LONE STAR LTD.		090870									
JOHNSON, O.B.		WELL #: 1 D		RRCID ->	214471	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11223 - 11490	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
-----											
ELM GROVE PRODUCTION, LLC		250608									
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	285634	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL DEPTH	11706	PERF.12151 - 17668	
03		35929 X	29281	-0-	-6648	29251 3	30 9	N	27	100	
04		33120 X	26702	-0-	-6418	26678 3	24 9	N	22	122	
05		30504 X	27249	-0-	-3255	27224 3	25 9	N	23	145	
06		29520 X	26155	-0-	-3365	26122 3	33 9	N	30	175	
07		29295 X	26147	-0-	-3148	26122 3	25 9	N	23 166 1	32	
08		29295 X	20568	-0-	-8727	20411 3	157 9	N	143	175	
-----											
ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	286027	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF. N/A	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130									
COWAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	092520	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	11491	PERF.11063 - 11325	
03		168 S	168	-0-	-0-	168 2		N	-0-	25	
04		193 S	193	-0-	-0-	193 2		N	-0-	25	
05		170 S	170	-0-	-0-	170 2		N	-0-	25	
06		198 S	198	-0-	-0-	198 2		N	-0-	25	
07		215 S	215	-0-	-0-	215 2		N	-0-	25	
*08		192 S	192	-0-	-0-	192 2		N	-0-	25	

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130  
 SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 S	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		-0-			19
04	30 S	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-		-0-			19
05	31 S	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-		-0-			19
06	11 S	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-			19
07	11 S	7	-0-	-4	-0-	7	2	N	-0-		-0-			19
08	11 S	6	-0-	-5	-0-	6	2	N	-0-		-0-			19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	82	1	1105	2	N	-0-			9
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	68	1	855	2	N	-0-			9
05	868 N	841	-0-	-27	-0-	68	1	773	2	N	-0-			9
06	1140 N	717	-0-	-423	-0-	52	1	665	2	N	-0-			9
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	71	1	972	2	N	-0-			9
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			9

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			17

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			25

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	N	-0-			5
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	77	1	964	2	N	-0-			5
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	138	1	1574	2	N	-0-			5
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	130	1	1678	2	N	-0-			5
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	137	1	1881	2	N	-0-			5
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
COWAN GU		WELL #: 3		RRCID -> 209228		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	36 1	481 2	N	-0-		25
04	600 N	476	-0-	-124	-0-	35 1	441 2	N	-0-		25
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	40 1	460 2	N	-0-		25
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	37 1	476 2	N	-0-		25
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	35 1	482 2	N	-0-		25
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		25
-----											
LITTLEJOHN		WELL #: 4		RRCID -> 211413		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LITTLEJOHN		WELL #: 3		RRCID -> 211696		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAYNARD, A.		WELL #: 3H		RRCID -> 214139		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126			
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	159 1	2139 2	N	-0-		7
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	147 1	1836 2	N	-0-		7
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	169 1	1937 2	N	-0-		7
06	2220 N	1987	-0-	-233	-0-	143 1	1844 2	N	-0-		7
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	154 1	2104 2	N	-0-		7
08	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		7
-----											
SWINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 214257		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
-----											
CLOKE		WELL #: 1		RRCID -> 214860		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506			
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	73 1	983 2	N	-0-		14
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	73 1	917 2	N	-0-		14
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	84 1	955 2	N	-0-		14
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	80 1	1029 2	N	-0-		14
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	94 1	1282 2	N	-0-		14
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		14
-----											
MAYNARD, A.		WELL #: 4		RRCID -> 215756		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SLAYTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216182		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	76	1	1019	2	N	-0-	4
04	1050 N	923	-0-	-127	-0-	68	1	855	2	N	-0-	4
05	992 N	880	-0-	-112	-0-	71	1	809	2	N	-0-	4
06	1050 N	874	-0-	-176	-0-	63	1	811	2	N	-0-	4
07	961 N	956	-0-	-5	-0-	65	1	891	2	N	-0-	4
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	4
-----												
SLAYTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217275		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606				
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	149	1	2004	2	N	-0-	7
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	104	1	1300	2	N	-0-	7
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	114	1	1299	2	N	-0-	7
06	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	89	1	1142	2	N	-0-	7
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	90	1	1235	2	N	-0-	7
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT	7
-----												
LITTLEJOHN		WELL #: 5		RRCID -> 219194		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20
-----												
MAYNARD, A.		WELL #: 5H		RRCID -> 219293		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134				
03	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	286	1	3844	2	N	-0-	6
04	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	273	1	3413	2	N	-0-	6
05	3689 X	3560	-0-	-129	-0-	286	1	3274	2	N	-0-	6
06	3810 X	3292	-0-	-518	-0-	237	1	3055	2	N	-0-	6
07	3937 X	3443	-0-	-494	-0-	235	1	3208	2	N	-0-	6
08	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT	6
-----												
MAYNARD, A.		WELL #: 7		RRCID -> 219692		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SLAYTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220642		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650				
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	95	1	1283	2	N	-0-	42
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	111	1	1391	2	N	-0-	42
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	132	1	1512	2	N	-0-	42
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	108	1	1388	2	N	-0-	42
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	109	1	1495	2	N	-0-	42
08	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT	42
-----												
MAYNARD, A.		WELL #: 8		RRCID -> 220780		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
MAYNARD, A.		WELL #: 6H		RRCID -> 220826		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3224 X	2038	-0-	-1186	-0-	141 1	1897 2	N	-0-	27
04	3120 X	2587	-0-	-533	-0-	192 1	2395 2	N	-0-	27
05	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	249 1	2845 2	N	-0-	27
06	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	191 1	2466 2	N	-0-	27
07	2666 X	2165	-0-	-501	-0-	147 1	2018 2	N	-0-	27
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT	27
-----										
SWINNEY		WELL #: 3H		RRCID -> 222296		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662		
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	88 1	1187 2	N	-0-	14
04	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	179 1	2242 2	N	-0-	14
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	188 1	2143 2	N	-0-	14
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	126 1	1628 2	N	-0-	14
07	2511 N	2486	-0-	-25	-0-	169 1	2317 2	N	-0-	14
08	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT	14
-----										
CLOKE		WELL #: 3H		RRCID -> 222641		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150		
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	102 1	1376 2	N	-0-	13
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	98 1	1230 2	N	-0-	13
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	108 1	1233 2	N	-0-	13
06	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	101 1	1296 2	N	-0-	13
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	111 1	1521 2	N	-0-	13
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT	13
-----										
LITTLEJOHN		WELL #: 6		RRCID -> 222642		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CLOKE		WELL #: 4H		RRCID -> 222682		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502		
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	75 1	1004 2	N	-0-	13
04	1860 N	1466	-0-	-394	-0-	109 1	1357 2	N	-0-	13
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	115 1	1321 2	N	-0-	13
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	108 1	1391 2	N	-0-	13
07	1519 N	1108	-0-	-411	-0-	75 1	1033 2	N	-0-	13
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT	13
-----										
SLAYTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223980		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660		
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	121 1	1621 2	N	-0-	9
04	2070 N	2006	-0-	-64	-0-	148 1	1858 2	N	-0-	9
05	2325 N	1939	-0-	-386	-0-	156 1	1783 2	N	-0-	9
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	155 1	1998 2	N	-0-	9
07	2077 N	1591	-0-	-486	-0-	108 1	1483 2	N	-0-	9
08	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT	9
-----										
SWINNEY		WELL #: 4H		RRCID -> 224247		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741		
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	255 1	3428 2	N	-0-	27
04	3570 X	3303	-0-	-267	-0-	244 1	3059 2	N	-0-	27
05	3689 X	3411	-0-	-278	-0-	274 1	3137 2	N	-0-	27
06	3570 X	3407	-0-	-163	-0-	245 1	3162 2	N	-0-	27
07	3689 X	3476	-0-	-213	-0-	237 1	3239 2	N	-0-	27
08	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT	27

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
MAYNARD, A.		WELL #: 9		RRCID -> 225191		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	185	1	2490	2	N	-0-			5
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	150	1	1872	2	N	-0-			5
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	167	1	1905	2	N	-0-			5
06	2460 N	2064	-0-	-396	-0-	149	1	1915	2	N	-0-			5
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	151	1	2062	2	N	-0-			5
08	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			5

SLAYTON UNIT		WELL #: 5V		RRCID -> 244183		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714					
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	110	1	1478	2	N	-0-			7
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	114	1	1430	2	N	-0-			7
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	111	1	1271	2	N	-0-			7
06	1530 N	1232	-0-	-298	-0-	89	1	1143	2	N	-0-			7
07	1581 N	1149	-0-	-432	-0-	78	1	1071	2	N	-0-			7
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			7

LITTLEJOHN		WELL #: 7H		RRCID -> 281841		COMPL. DATE 05/10/2017			TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117					
03	15903 X	14887	-0-	-1016	-0-	1025	1	13776	2	N	78			140
04	15360 X	14029	-0-	-1331	-0-	1033	1	12918	2	N	71	173	1	38
05	15872 X	13891	-0-	-1981	-0-	1110	1	12696	2	N	77			115
06	14400 X	13657	-0-	-743	-0-	975	1	12573	2	N	99			214
07	14880 X	13729	-0-	-1151	-0-	929	1	12712	2	N	80	176	1	118
08	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-	88	9			N	NO RPT			118

CHAPEL HILL (PALUXY)		17008 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.		090870												
PALUXY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015917		COMPL. DATE 03/05/1941			TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820					
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-			-0-
04	240 N	114	-0-	-126	-0-	114	3			N	-0-			-0-
05	310 N	125	-0-	-185	-0-	125	3			N	-0-			-0-
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-

PALUXY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 015918		COMPL. DATE 00/00/1950			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782					
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	794	2	40	9	N	36	86	1	56
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	602	2	9	9	N	8			64
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	596	2	19	9	N	17			81
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8			89
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	727	2	7	9	N	6			95
*08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	896	2	10	9	N	9			104

PALUXY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 015923		COMPL. DATE 07/05/1947			TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777					
03	806 N	556	-0-	-250	-0-	549	2	7	9	N	6			21
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1106	2	18	9	N	16			37
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1625	2	22	9	N	20			57
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1429	2	18	9	N	16			73
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1499	2	13	9	N	12			85
*08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1769	2	17	9	N	15			100

CHAPEL HILL (PALUXY)		//CONT.//		17008 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209422	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5796 - 5839		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226469	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5756 - 5820		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAPEL HILL (PALUXY 5800)				17008 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.				090870										
THOMPSON B		WELL #:		6	RRCID ->	204222	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	5666 - 5800		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAPEL HILL (PETTIT)				17008 222	ASSOCIATED	49B			CNTY: SMITH					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370										
WALTON, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	216912	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	8092 - 8100		
03	372 #	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-			202
04	360 #	177	-0-	-183	-0-	177	2			N	-0-			202
05	372 #	109	-0-	-263	-0-	109	2			N	-0-			202
06	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			202
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			202
08	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			202
BRG LONE STAR LTD.				090870										
GILLIAM, I. E.		WELL #:		1	RRCID ->	015943	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7980 - 8068		
03	1178 #	172	-0-	-1006	-0-	158	3	14	9	Y	13			82
04	960 #	619	-0-	-341	-0-	577	3	42	9	Y	38			120
05	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1109	3	57	9	Y	52	105	1	67
06	1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1247	3	67	9	Y	61			128
07	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1045	3	62	9	Y	56			184
08	1178 #	1112	-0-	-66	-0-	1065	3	47	9	Y	43	119	1	108
JOHNSON, O.B. H		WELL #:		1 T	RRCID ->	015944	COMPL. DATE	07/16/1941	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8046 - 8136		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																			
CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH																			
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870																			
CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
-----																			
GILLIAM, I. E. WELL #: 3 RRCID -> 291021 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7975 - 8061																			
04		0 W	103	-0-	103	103	103	3					N	-0-					-0-
05		0 W	102	-0-	102	205	102	3					N	-0-					-0-
06		0 W	102	-0-	102	307	102	3					N	-0-					-0-
*07		0 W	102	-0-	102	409	102	3					N	-0-					-0-
08		0 W	100	-0-	100	509	100	3					N	-0-					-0-
-----																			
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895																			
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154																			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130																			
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033																			
03		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2					N	-0-					-0-
04		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2					N	-0-					-0-
05		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2					N	-0-					-0-
06		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2					N	-0-					-0-
07		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2					N	-0-					-0-
*08		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2					N	-0-					-0-
-----																			
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940																			
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246																			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
-----																			
CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																			
BRG LONE STAR LTD. 090870																			
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468																			
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3					N	-0-					28
04		390 N	364	-0-	-26	-0-	364	3					N	-0-					28
05		403 N	202	-0-	-201	-0-	202	3					N	-0-					28
06		390 N	182	-0-	-208	-0-	182	3					N	-0-					28
07		372 N	229	-0-	-143	-0-	229	3					N	-0-					28
*08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3					N	-0-					28



CHAPEL HILL (RODESSA)		//CONT.// 17008 444		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870													
SCOTT, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 142215		COMPL. DATE 07/10/1992		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 5670		- 8406			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1532	3	216	9	N	196	185	1		142
04	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1484	3	235	9	N	214	177	1		179
05	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1587	3	251	9	N	228	172	1		235
06	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1605	3	275	9	N	250	181	1		304
07	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2002	3	207	9	N	188	336	1		156
08	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	959	3	125	9	N	114	137	1		133
-----															
BUTLER ESTATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150702		COMPL. DATE 06/28/1994		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 7752		- 7774			
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	49	3	10	9	N	9				49
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	108	3	58	9	N	53				102
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				102
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	2	3	11	9	N	10				112
07	186 N	22	-0-	-164	-0-	10	3	12	9	N	11				123
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	104	3	11	9	N	10				133
-----															
BRADLEY, R. S.		WELL #: 6		RRCID -> 170165		COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 7405		- 8347			
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				117
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				117
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				117
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				117
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-				117
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-				117
-----															
WALTON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 216569		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7486		- 7496			
03	899 N	14	-0-	-885	-0-	12	3	2	9	Y	2				104
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	703	3	57	9	Y	52	76	1		80
05	837 N	814	-0-	-23	-0-	775	3	39	9	Y	35	77	1		38
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	232	3	14	9	Y	13				51
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	682	3	69	9	Y	63				114
*08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	892	3	47	9	Y	43	80	1		77
-----															
WALTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 269951		COMPL. DATE 06/22/1987		TOTAL DEPTH 8727		PERF. 7482		- 7491			
03	620 N	13	-0-	-607	-0-	11	3	2	9	N	2				84
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	989	3	69	9	N	63	93	1		54
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1104	3	47	9	N	43	94	1		3
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	862	3	18	9	N	16				19
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1420	3	85	9	N	77				96
*08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1477	3	58	9	N	53	98	1		51
-----															
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		RRCID -> 131558		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 7560		- 7570			
ARCO-LINCOLN		WELL #: 2													
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	576	2	25	9	N	23				203
04	690 N	473	-0-	-217	-0-	459	2	14	9	N	13	186	1		30
05	713 N	549	-0-	-164	-0-	532	2	17	9	N	15				45
06	570 N	412	-0-	-158	-0-	395	2	17	9	N	15				60
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	439	2	9	9	N	8				68
08	558 N	555	-0-	-3	-0-	544	2	11	9	N	10				78

CHAPEL HILL (RODESSA)		//CONT.//		17008 444	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH	
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935					
BRADLEY, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	140877	COMPL. DATE	02/08/1992	TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130					
WILLIAMS "A"		WELL #:		5	RRCID ->	115305	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				104
RAYFORD, H.		WELL #:		1	RRCID ->	216846	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2			22
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	136 2			22
05	186 N	84	-0-	-102	-0-	84 2			22
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			22
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2			22
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			22
CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)				17008 777	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH	
BRG LONE STAR LTD.				090870					
BRADLEY, S. H.		WELL #:		2	RRCID ->	143508	COMPL. DATE	10/24/1992	TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3			115
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			115
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3			115
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3			115
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3			115
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3			115
BRADLEY, S. S.		WELL #:		2	RRCID ->	177370	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				96
GILLIAM		WELL #:		2	RRCID ->	291116	COMPL. DATE	10/30/1984	TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 8256
*04	14B2 EXT	103	-0-	103	103	103 3			-0-
*05	14B2 EXT	102	-0-	102	205	102 3			-0-
*06	14B2 EXT	102	-0-	102	307	102 3			-0-
*07	409 X	102	-0-	-307	-0-	102 3			-0-
*08	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 3			-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 17008 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
BRADLEY, S. H.		WELL #: 3		RRCID -> 291147		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*04	14B2 EXT	657	-0-	657	657	657	3		N	-0-		-0-
*05	1723 X	1066	-0-	-657	-0-	1066	3		N	-0-		-0-
*06	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-		-0-
*07	0 W	961	-0-	961	961	961	3		N	-0-		-0-
08	0 W	629	-0-	629	1590	629	3		N	-0-		-0-
-----												
RUDMAN, I.		WELL #: 1D		RRCID -> 291198		COMPL. DATE 01/18/2021		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320				
01	0	2030	-0-	2030	2030	2030	3		N	-0-		-0-
*02	0	1997	-0-	1997	4027	1997	3		N	-0-		-0-
*03	0	1605	-0-	1605	5632	1605	3		N	-0-		-0-
*04	0	2317	-0-	2317	7949	2317	3		N	-0-		-0-
*05	0	3674	-0-	3674	11623	3468	3	206 9	N	187	176 1	11
06	0	394	-0-	394	12017	368	3	26 9	N	24		35
*07	12815 X	798	-0-	-12017	-0-	798	3		N	-0-		35
*08	7564 X	1298	-0-	-6266	-0-	1189	3	109 9	N	99		134
-----												
FULLSPIKE ENERGY LLC		WELL #: 289935		RRCID -> 113760		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349				
BUTLER, C. B.												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
J-W OPERATING CO.		WELL #: 427960		RRCID -> 264007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645				
LITTLE OIL UNIT												
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		WELL #: 501130		RRCID -> 278351		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231				
RAYFORD, O. L.												
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-		-0-
04	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	2		N	-0-		-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-		-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-		-0-
*07	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2		N	-0-		-0-
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		-0-
-----												
CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY)		WELL #: 17012 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130										
SHOFNER, V.L. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 138497		COMPL. DATE 04/17/1991		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.)			17012 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SMITH		
BYNG ENERGY GROUP, INC.			118732									
RUDMAN, I.			WELL #: 7	RRCID -> 133325	COMPL. DATE 12/31/1989	TOTAL DEPTH 8540	PERF. 5782	-		5810		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE)			17184 600	ASSOCIATED			49B			CNTY: RUSK		
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC			070737									
PRUITT			WELL #: 2 L	RRCID -> 193828	COMPL. DATE 10/16/2001	TOTAL DEPTH 8010	PERF. 7702	-		7708		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FORTUNE RESOURCES LLC			278755									
EATON, J.L.			WELL #: 3	RRCID -> 234046	COMPL. DATE 04/15/1987	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 7706	-		7712		
03	217	#	190	-0-	-27	-0-	182	2	8	9	N	7
04	210	#	149	-0-	-61	-0-	148	2	1	9	N	1
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	162	2	24	9	N	22
06	180	#	162	-0-	-18	-0-	140	2	22	9	N	20
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	9
08	186	#	128	-0-	-58	-0-	125	2	3	9	N	3
-----												
JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781									
PRUITT			WELL #: 1	RRCID -> 125211	COMPL. DATE 07/31/1987	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7680	-		7686		
03	1085	#	471	-0-	-614	-0-	462	2	9	9	N	8
04	1050	#	729	-0-	-321	-0-	715	2	14	9	N	13
05	757	R	757	-0-	-0-	-0-	746	2	11	9	N	10
06	720	#	398	-0-	-322	-0-	392	2	6	9	N	5
07	744	#	532	-0-	-212	-0-	522	2	10	9	N	9
08	744	#	430	-0-	-314	-0-	415	2	15	9	N	14
-----												
CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY)			17480 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			828880									
DELHI DISPOSAL			WELL #: 1	RRCID -> 112596	COMPL. DATE 09/25/1984	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4398	-		4450		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
XTO ENERGY INC.			945936									
HUGGINS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3	RRCID -> 229734	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 13330	PERF. 11949	-		13110		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
CHEROKEE TRACE (JURASSIC)				17480 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465									
TANNER				WELL #: 1	RRCID -> 242703	COMPL. DATE 06/27/2008	TOTAL DEPTH 12264	PERF.11986	- 12037				
-----													
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-			70
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-				N	-0-			70
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				N	-0-			70
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
-----													
TGNR GULF COAST LLC				850992									
JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 194006	COMPL. DATE 04/15/2003	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12206	- 12390				
-----													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WRIGHT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 211493	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 12724	PERF.12036	- 12320				
-----													
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-			100
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-	31 5		69
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-			69
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
-----													
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 215657	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 12715	PERF.11945	- 12311				
-----													
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 5		26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	154	173 1		7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
-----													
JOHNSON				WELL #: 3	RRCID -> 220827	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11822	- 12380				
-----													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
-----													
WRIGHT "A"				WELL #: 2	RRCID -> 221724	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 12710	PERF.11855	- 12148				
-----													
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13 5		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		//CONT.//		17480 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992								
WRIGHT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	243370	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12024 -	12180
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-			83
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-	28 5		55
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	143	188 1		10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
HUGGINS		WELL #:		1X	RRCID ->	106502	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	12270	PERF.11922 -	11950
03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-			187
04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-			187
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-			187
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
-----												
HUGGINS #1		WELL #:		2	RRCID ->	114388	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	12358	PERF.11926 -	11982
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
-----												
BISHOP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232546	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11826 -	12213
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			N	-0-			217
04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			N	-0-	182 1		35
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-			35
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
-----												
CHURCH HILL (TRAVIS PEAK)				18182 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK			
LATX OPERATIONS, LLC				489940								
LUTHER ROSS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213275	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7092	PERF. 6068 -	6924
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CLINTON LAKE (COTTON VALLEY)				19007 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
STILES TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	245691	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 8309 -	10600
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

OIL AND GAS DIVISION

COKE (BACON)		19381 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
CINRON ENERGY, LLC		153512											
WHITE, DENTON		WELL #:	1	RRCID ->	089155	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	8711 PERF. 8036 - 8046				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

COKE (GLOYD)		19381 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD					
CINRON ENERGY, LLC		153512											
HUDSON, L. H.		WELL #:	1	RRCID ->	047748	COMPL. DATE	10/09/1969	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 8194 - 8226				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

GTG OPERATING, LLC		337080											
COKE UNIT -A-		WELL #:	1D	RRCID ->	022872	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	8286 PERF. 4808 - 5090				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-

COKE (HILL)		19381 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
GTG OPERATING, LLC		337080											
COKE UNIT -A-		WELL #:	2	RRCID ->	015950	COMPL. DATE	02/25/1963	TOTAL DEPTH	8294 PERF. 7979 - 8016				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

COKE (YOUNG ZONE)		19381 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
GTG OPERATING, LLC		337080											
FAULK, E. L.		WELL #:	2R	RRCID ->	179911	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	8946 PERF. 8071 - 8096				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
COKE, S. (HILL)		19387 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD			
GTG OPERATING, LLC		337080								
COKE UNIT -A-		WELL #:	6	RRCID ->	189987	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	8946	PERF. 7820 - 7898
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CONCORD DOME (RODESSA)		20053 370		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
ARMOR RESOURCES LLC		031587								
JAMES TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	195764	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	12306	PERF.10526 - 10774
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PERMIAN NATURAL RESOURCES MARKS		655818								
		WELL #:	1	RRCID ->	187192	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	12402	PERF.10688 - 10942
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
CONEY (RODESSA)		20096 370		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY			
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC		008474								
SHELBY SALTY SWD		WELL #:	1	RRCID ->	217241	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	7021	PERF. 6601 - 6800
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COMMON DISPOSAL, LLC		169728								
HUDSPETH SWD		WELL #:	1S	RRCID ->	261592	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6700 - 6800
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COON CREEK (RODESSA)		20415 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781								
OUSLEY, J.W. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	077533	COMPL. DATE	03/12/1978	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8094 - 8104
03	155 N	53	-0-	-102	-0-	41 2	12 9	N	11	44
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	171 2	15 9	N	14	58
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	108 2	3 9	N	3	61
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	128 2	15 9	N	14	75
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	178 2	11 9	N	10	85
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	192 2	7 9	N	6	91



COON CREEK (RODESSA)		//CONT.//		20415 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781									
COON CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078493	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	9305	PERF.	8072 - 8180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		198 N	198	-0-	-0-	198 2			N	-0-			44
04		90 N	32	-0-	-58	32 2			N	-0-			44
05		62 N	62	-0-	-0-	62 2			N	-0-			44
06		120 N	71	-0-	-49	71 2			N	-0-			44
07		76 N	76	-0-	-0-	76 2			N	-0-			44
08		62 N	34	-0-	-28	34 2			N	-0-			44

OUSLEY GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	154076	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8006 - 8036
03		31 N	19	-0-	-12	19 2			N	-0-		45
04		30 N	13	-0-	-17	13 2			N	-0-		45
05		11 N	11	-0-	-0-	11 2			N	-0-		45
06		30 N	12	-0-	-18	12 2			N	-0-		45
07		19 N	19	-0-	-0-	19 2			N	-0-		45
*08		22 N	22	-0-	-0-	22 2			N	-0-		45

COON CREEK (TRAVIS PEAK)		20415 620		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHEROKEE				
GTG OPERATING, LLC		337080										
WHITE SUN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272592	COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9948 - 10084
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250)		20683 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA				
SLANT OPERATING, LLC		786697										
CORNWALL-JORDAN		WELL #:		1	RRCID ->	124941	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6257 - 6554
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10 7	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		21109 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
STROUD PETROLEUM, INC.		828082										
NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID ->	223475	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	11373	PERF.	7857 - 7978
03	372 N	116	-0-	-256	-0-	114 2	2 9	N	2			122
04	510 N	14	-0-	-496	-0-	14 2		N	-0-			122
05	961 N	251	-0-	-710	-0-	242 2	9 9	N	8			130
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	721 2	13 9	N	12			142
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			142
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			142

GASTON		WELL #:		1	RRCID ->	229405	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7950 - 8164
03	1829 N	1343	-0-	-486	-0-	1329 2	14 9	N	13			158
04	1770 N	565	-0-	-1205	-0-	561 2	4 9	N	4			162
05	1581 N	1011	-0-	-570	-0-	1000 2	11 9	N	10			172
06	1290 N	831	-0-	-459	-0-	818 2	13 9	N	12			184
*07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1368 2	7 9	N	6			190
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			190

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
KANGERGA		WELL #:		1R	RRCID ->	232650	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7916 - 7924	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	589 N	567	-0-	-22	-0-	536 2	31 9		N	28			187
04	510 N	400	-0-	-110	-0-	345 2	55 9		N	50			237
05	620 N	601	-0-	-19	-0-	558 2	43 9		N	39	174 1		102
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	580 2	63 9		N	57			159
*07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	508 2	61 9		N	55			214
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			214

PERRY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	290350	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	7915 - 7965	
03	17670 X	6220	-0-	-11450	-0-	6035 2	185 9		N	168	171 1		212
04	11610 X	5838	-0-	-5772	-0-	5669 2	169 9		N	154	164 1		202
05	9951 X	5542	-0-	-4409	-0-	5446 2	96 9		N	87	181 1		108
06	8070 X	5175	-0-	-2895	-0-	5069 2	106 9		N	96			204
07	7812 X	5044	-0-	-2768	-0-	4936 2	108 9		N	98	178 1		124
08	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-				N	NO RPT			124

TRIVIUM OPERATING, LLC		871168		WELL #:		1	RRCID ->	190152	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8010 - 8020
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SILER, P. & G.		WELL #:		1	RRCID ->	191303	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7910 - 7997
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36

MOORE, GLORIA		WELL #:		1	RRCID ->	193178	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8010 - 8014
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE, GLORIA "A"		WELL #:		2	RRCID ->	193891	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7949 - 7961
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
TRIVIMUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
HOUSTON "P"		WELL #:		17	RRCID ->	227093	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7870 - 8000		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 N	694	-0-	-19	-0-	64	1	630	3	N	-0-			97
04	570 N	142	-0-	-428	-0-	12	1	119	3	N	10			107
							11	9						
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			107
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			107
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
-----														
MOYERS		WELL #:		1	RRCID ->	228039	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7862 - 8008		
03	310 N	232	-0-	-78	-0-	21	1	211	3	N	-0-			48
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	27	1	265	3	N	-0-			48
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	N	-0-			48
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	3	N	-0-			48
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	28	1	256	3	N	-0-			48
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	-0-			48
-----														
HOUSTON "G"		WELL #:		8	RRCID ->	241799	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	7884 - 8016		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NICHOLS "F"		WELL #:		6	RRCID ->	290395	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7873 - 8016		
03	0 W	291	-0-	291	12777	27	1	264	3	N	-0-			-0-
04	13061 X	284	-0-	-12777	-0-	26	1	258	3	N	-0-			-0-
05	341 X	291	-0-	-50	-0-	26	1	265	3	N	-0-			-0-
06	300 X	277	-0-	-23	-0-	28	1	249	3	N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	N	28			28
						31	9							
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	27	1	240	3	N	-0-			28
-----														
DANVILLE (GLOYD)		23089 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
TITAN ROCK E&P, LLC		860931												
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #:		3 C	RRCID ->	130218	COMPL. DATE	01/30/1989	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	6745 - 6748		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #:		2	RRCID ->	155545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6776 - 6679		
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	2	Y	-0-			-0-
*08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (GLOYD)		//CONT.// 23089 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
STARR DICKSON GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 177275		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 177441		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 1		RRCID -> 180652		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2019 - P/A 09/05/19													
-----													
M.G.M. GRIFFIN G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 196557		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	305 X	305	-0-	-0-	-0-	48	1	257	2	Y	-0-		-0-
*08	720 X	720	-0-	-0-	-0-	117	1	603	2	Y	-0-		-0-
-----													
DANVILLE (HENDERSON)		23089 180		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890											
KINNEY, J. C.		WELL #: 1 C		RRCID -> 015960		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL)													
TITAN ROCK E&P, LLC													
GRIFFIN RANCH G.U. 2													
23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG													
860931													
WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03		837 N	360	-0-	-477	-0-	101 1	248 2	Y	10	13 1		20
04		900 N	222	-0-	-678	-0-	11 9	133 2	Y	-0-	17 1		3
05		992 N	153	-0-	-839	-0-	89 1	73 2	Y	-0-	2 1		1
06		360 N	233	-0-	-127	-0-	80 1	150 2	Y	-0-	1 1		-0-
07		217 N	91	-0-	-126	-0-	83 1	24 2	Y	-0-			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	67 1		Y	-0-			-0-
-----													
DANVILLE (RODESSA)													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC													
FLANAGAN													
23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK													
722890													
WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DANVILLE (TP-CV CONS.)													
BUFFCO PRODUCTION INC.													
LEE, W.C.													
23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
106406													
WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LEE, W.C.													
WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LARS													
WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LEE, W.C.													
WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608													
03	248	N	91	-0-	-157	-0-	91 3		N	-0-			82
04	240	N	96	-0-	-144	-0-	96 3		N	-0-			82
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1262 3	56 9	N	51			133
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-			133
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-			133
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			133

-----												
DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915								
JOHNSTON, PATSY			WELL #:	1	RRCID -> 267446	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9838 - 11768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	29 1	1364 2	N	-0-		-0-
04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	20 1	1172 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	4585	-0-	1485	1485	30 1	4555 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	3117	-0-	117	1602	29 1	3088 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	2055	-0-	-1045	557	20 1	2035 2	N	-0-		-0-
08		2604 X	990	-0-	-1614	-0-	22 1	968 2	N	-0-		-0-
-----												
LARGO OIL COMPANY				486640								
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1			WELL #:	1	RRCID -> 089043	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7526 - 545	
03		992 N	649	-0-	-343	-0-	638 2	11 9	N	10		98
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	823 2	2 9	N	2		100
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		100
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		100
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		100
08		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		100
-----												
LONG TRUSTS, THE				507585								
LEE, C. W.			WELL #:	1	RRCID -> 015983	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7372 - 7384	
03		2480 X	689	-0-	-1791	-0-	689 2		N	-0-		20
04		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6801 2		N	-0-		20
05		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170 2		N	-0-		20
06		5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908 2		N	-0-		20
*07		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601 2		N	-0-		20
*08		6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6789 2		N	-0-		20
-----												
DANVILLE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 127812	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7611 - 7668	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BARTON, MARTHA G.U.			WELL #:	2	RRCID -> 137029	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	7358 - 7412	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
DANIELS, JUDGE G.U. 1			WELL #:	1	RRCID -> 118210	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7546 - 7748	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	515	1	1474	2	Y	2		18
04	1710 N	1622	-0-	-88	-0-	395	1	1224	2	Y	3		21
05	1612 N	1383	-0-	-229	-0-	338	1	1042	2	Y	3	22 1	2
06	1920 N	1099	-0-	-821	-0-	307	1	791	2	Y	1		3
*07	1674 N	1291	-0-	-383	-0-	320	1	964	2	Y	6	6 8	3
*08	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	698	1	2117	2	Y	5		8

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	459	1	1319	2	Y	8		12
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	464	1	1439	2	Y	8		20
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	559	1	1704	2	Y	7	20 1	7
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	615	1	1557	2	Y	8		15
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	560	1	1576	2	Y	4		19
08	2263 N	1982	-0-	-281	-0-	490	1	1484	2	Y	7	19 1	7

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	492	1	1386	2	Y	36		65
04	1740 N	1657	-0-	-83	-0-	395	1	1228	2	Y	31		96
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	456	1	1393	2	Y	33	99 1	30
06	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	432	1	1098	2	Y	31		61
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	544	1	1487	2	Y	27		88
*08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	505	1	1530	2	Y	31	86 1	33



DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
FLANAGAN		WELL #: 10		RRCID -> 235411		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	589 1	1701 2	Y	1			1
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	506 1	1569 2	Y	-0-			1
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	408 1	1243 2	Y	-0-	1 1		-0-
06	1830 N	1308	-0-	-522	-0-	368 1	939 2	Y	1	1 8		-0-
07	2139 N	528	-0-	-1611	-0-	130 1	398 2	Y	-0-			-0-
08	1643 N	1205	-0-	-438	-0-	299 1	906 2	Y	-0-			-0-
-----												
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 10		RRCID -> 237562		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10995		PERF. 7596 - 10688		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 237622		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10909		PERF. 7602 - 10669		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
FLANAGAN		WELL #: 9		RRCID -> 237854		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 7559 - 10644		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LEE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 238030		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10877		PERF. 7654 - 10727		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
FLANAGAN		WELL #: 8		RRCID -> 239469		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 8378 - 10678
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 N	269	-0-	-103	-0-	70	1	199	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	57	1	177	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	61	1	187	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	68	1	173	2	Y	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	71	1	193	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	61	1	185	2	Y	-0-			-0-
-----														
FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672														
03	372 N	13	-0-	-359	-0-	2	1	8	2	Y	3	3 8		62
04	150 N	33	-0-	-117	-0-	3	9	21	2	Y	5	62 1	5 8	-0-
05	155 N	28	-0-	-127	-0-	6	9	19	2	Y	1	1 8		-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	9	4	1	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	3	1	12	2	Y	-0-			-0-
-----														
FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632														
03	1798 N	1086	-0-	-712	-0-	258	1	824	2	Y	4			6
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	4	9	427	1	Y	6			12
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	7	9	484	1	Y	6	13 1		5
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	4	9	494	1	Y	4			9
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	4	9	509	1	Y	2			11
08	1953 N	1823	-0-	-130	-0-	2	9	452	1	Y	4	11 1		4
						4	9							

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	405	1	1172	2	Y	43	2	8	64
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	47	9							64
05	992 N	976	-0-	-16	-0-	389	1	1201	2	Y	-0-			64
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	240	1	736	2	Y	-0-			64
*07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	475	1	1174	2	Y	1	1	8	64
*08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1	9							104
						562	1	1578	2	Y	42	2	8	104
						46	9							104
						502	1	1517	2	Y	-0-			104
LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 15		RRCID -> 245872		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	945	-0-	-140	-0-	247	1	698	2	Y	-0-	-0-
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	263	1	814	2	Y	-0-	-0-
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	236	1	717	2	Y	4	4
06	900 N	427	-0-	-473	-0-	112	1	311	2	Y	4	8
07	806 N	530	-0-	-276	-0-	137	1	389	2	Y	4	12
08	806 N	592	-0-	-214	-0-	147	1	442	2	Y	3	12 1 3
-----												
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 17		RRCID -> 250027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707		
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	606	1	1791	2	Y	-0-	40
04	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	608	1	1904	2	Y	24	51 1 13
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	552	1	1682	2	Y	-0-	13
06	2190 N	1888	-0-	-302	-0-	533	1	1353	2	Y	2	15
07	2635 X	2339	-0-	-296	-0-	628	1	1711	2	Y	-0-	15
08	2635 X	2416	-0-	-219	-0-	588	1	1778	2	Y	45	60
-----												
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 25		RRCID -> 250046		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 13		RRCID -> 250694		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 24		RRCID -> 250695		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715		
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	577	1	1665	2	Y	11	15
04	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	663	1	2058	2	Y	13	28
05	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	708	1	2161	2	Y	11	29 1 10
06	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	748	1	1894	2	Y	9	19
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	840	1	2354	2	Y	6	25
08	2883 X	2768	-0-	-115	-0-	685	1	2073	2	Y	9	25 1 9



DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
BELL GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 147458		COMPL. DATE 11/26/1993			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	360 1	2214 2	Y	193	74 1		119
04	3000 N	3268	-0-	268	268	212 9 564 1	2520 2	Y	167	218 1		68
05	3062 N	2794	-0-	-268	-0-	184 9 530 1	2128 2	Y	124	122 1		70
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	136 9 273 1	1659 2	Y	67			137
07	393 X	393	-0-	-0-	-0-	74 9 64 1	298 2	Y	28	131 1		34
*08	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	31 9 334 1	1623 2	Y	53			87
						58 9						
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 154205		COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942			
03	589 N	542	-0-	-47	-0-	99 1	440 2	Y	3	2 1		2
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	3 9 119 1	417 2	Y	11	11 1		2
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	12 9 126 1	404 2	Y	20	14 1		8
06	510 N	487	-0-	-23	-0-	22 9 90 1	394 2	Y	3	7 1		4
07	558 N	446	-0-	-112	-0-	3 9 92 1	332 2	Y	20	16 1		8
08	558 N	432	-0-	-126	-0-	22 9 93 1	326 2	Y	12	12 1		8
						13 9						
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 1		RRCID -> 167482		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401			
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
05	155 N	25	-0-	-130	-0-	5 1	20 2	Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2	Y	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	53 1	282 2	Y	-0-			-0-
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	55 1	279 2	Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 171146		COMPL. DATE 09/25/1998			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GUNN, MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 172510		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931														
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	14	1	21	2	Y	-0-			-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	223	1	324	2	Y	-0-			-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	566	1	857	2	Y	-0-			-0-
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	183	1	560	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	506	-0-	-52	-0-	133	1	373	2	Y	-0-			-0-
08	1426 N	423	-0-	-1003	-0-	109	1	314	2	Y	-0-			-0-
-----														
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649														
03	1426 N	956	-0-	-470	-0-	182	1	771	2	Y	3	2	1	2
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	250	1	885	2	Y	11	11	1	2
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	282	1	927	2	Y	20	14	1	8
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	199	1	905	2	Y	2	6	1	4
07	1178 N	918	-0-	-260	-0-	194	1	702	2	Y	20	16	1	8
08	1240 N	400	-0-	-840	-0-	115	1	272	2	Y	12	12	1	8
-----														
GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594														
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	172	1	265	2	Y	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	132	1	193	2	Y	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	129	1	194	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	202	-0-	-218	-0-	50	1	152	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	196	-0-	-145	-0-	50	1	146	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	203	-0-	-107	-0-	52	1	151	2	Y	-0-			-0-



DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 10		RRCID -> 204694		COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	17	-0-	-107	-0-	3	1	14	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	Y	-0-			-0-
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	Y	-0-			-0-
-----														
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 205940		COMPL. DATE 09/27/2004			TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625					
03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	918	1	1349	2	Y	14			25
04	1770 N	1739	-0-	-31	-0-	722	1	1011	2	Y	5	24	1	6
05	2046 N	1802	-0-	-244	-0-	730	1	1062	2	Y	9			15
06	1980 N	1189	-0-	-791	-0-	313	1	870	2	Y	5			20
07	1798 N	1318	-0-	-480	-0-	357	1	955	2	Y	5			25
08	1798 N	1646	-0-	-152	-0-	442	1	1195	2	Y	8	25	1	8
-----														
MCWHORTER-RUNDELL		WELL #: 1		RRCID -> 211106		COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593					
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	21	1	133	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	34	1	159	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	21	1	88	2	Y	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	25	1	135	2	Y	-0-			-0-
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	-0-			-0-
-----														
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 9		RRCID -> 211661		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203					
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	317	1	1637	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	467	-0-	-703	-0-	102	1	365	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	231	-0-	-699	-0-	44	1	187	2	Y	-0-			-0-
06	1890 N	209	-0-	-1681	-0-	28	1	181	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	88	-0-	-408	-0-	14	1	74	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 8		RRCID -> 211664		COMPL. DATE 03/26/2005			TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634					
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	209	1	945	2	Y	-0-			-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	225	1	766	2	Y	-0-			-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	239	1	746	2	Y	-0-			-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	207	1	956	2	Y	-0-			-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	244	1	968	2	Y	-0-			-0-
*08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	242	1	927	2	Y	-0-			-0-
-----														
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 4		RRCID -> 213695		COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637					
03	3906 X	1899	-0-	-2007	-0-	309	1	1590	2	Y	-0-			-0-
04	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	374	1	1465	2	Y	-0-			-0-
05	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	380	1	1341	2	Y	-0-			-0-
06	1830 X	1038	-0-	-792	-0-	190	1	848	2	Y	-0-			-0-
07	1891 X	1231	-0-	-660	-0-	247	1	984	2	Y	-0-			-0-
08	1891 X	1087	-0-	-804	-0-	229	1	858	2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 11		RRCID -> 213697		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		620 N	460	-0-	-160	-0-	116 1	344 2	Y	-0-		-0-
04		540 N	353	-0-	-187	-0-	112 1	241 2	Y	-0-		-0-
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	170 1	455 2	Y	-0-		-0-
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	132 1	468 2	Y	-0-		-0-
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	119 1	304 2	Y	-0-		-0-
08		620 N	344	-0-	-276	-0-	108 1	236 2	Y	-0-		-0-
-----												
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 5		RRCID -> 214212		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465				
03		883 N	883	-0-	-0-	-0-	173 1	710 2	Y	-0-		-0-
04		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	236 1	819 2	Y	-0-		-0-
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	178 1	488 2	Y	-0-		-0-
06		840 N	452	-0-	-388	-0-	112 1	340 2	Y	-0-		-0-
07		1085 N	432	-0-	-653	-0-	121 1	311 2	Y	-0-		-0-
08		651 N	244	-0-	-407	-0-	92 1	152 2	Y	-0-		-0-
-----												
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 4		RRCID -> 214214		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687				
03		1364 N	1180	-0-	-184	-0-	212 1	961 2	Y	6	4 1	5
04		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	267 1	966 2	Y	27	27 1	5
05		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	282 1	929 2	Y	47	33 1	19
06		1140 N	1066	-0-	-74	-0-	193 1	866 2	Y	6	15 1	10
07		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	256 1	1031 2	Y	45	37 1	18
08		1271 N	924	-0-	-347	-0-	197 1	695 2	Y	29	27 1	20
-----												
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 7		RRCID -> 214950		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625				
03		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	469 1	2618 2	Y	3	2 1	3
04		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	609 1	2557 2	Y	15	15 1	3
05		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	656 1	2509 2	Y	27	19 1	11
06		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	472 1	2692 2	Y	4	9 1	6
07		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	561 1	2659 2	Y	25	21 1	10
*08		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	559 1	2557 2	Y	17	16 1	11
-----												
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 216269		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931  
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	904	1	1364	2	Y	32		60
						35	9						
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	755	1	1082	2	Y	14	59 1	15
						15	9						
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	778	1	1151	2	Y	22		37
						24	9						
06	1290 N	1121	-0-	-169	-0-	285	1	823	2	Y	12		49
						13	9						
07	1333 N	936	-0-	-397	-0-	257	1	667	2	Y	11		60
						12	9						
*08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	349	1	962	2	Y	21	61 1	20
						23	9						

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	250	1	344	2	Y	-0-		-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	210	1	270	2	Y	-0-		-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	254	1	345	2	Y	-0-		-0-
06	480 N	388	-0-	-92	-0-	114	1	274	2	Y	-0-		-0-
07	496 N	358	-0-	-138	-0-	113	1	245	2	Y	-0-		-0-
08	496 N	339	-0-	-157	-0-	107	1	232	2	Y	-0-		-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

03	465 N	380	-0-	-85	-0-	167	1	213	2	Y	-0-		-0-
04	420 N	369	-0-	-51	-0-	166	1	203	2	Y	-0-		-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	205	1	269	2	Y	-0-		-0-
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	88	1	190	2	Y	-0-		-0-
07	372 N	233	-0-	-139	-0-	82	1	151	2	Y	-0-		-0-
08	465 N	332	-0-	-133	-0-	105	1	227	2	Y	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
GRIFFIN RANCH GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 219704		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	2790 X	1834	-0-	-956	-0-	269	1	1332	2	Y	212	125	1	194
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	233	9	2431	2	Y	142	286	1	50
05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	156	9	2583	2	Y	8	37	1	21
06	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	673	1	1973	2	Y	289	185	1	125
07	3193 X	2227	-0-	-966	-0-	9	9	404	1	Y	-0-	84	1	41
08	3193 X	2179	-0-	-1014	-0-	318	9	406	1	Y	-0-	24	1	17
GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 3		RRCID -> 220293		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647						
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	281	1	1407	2	Y	2	1	1	1
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	2	9	333	1	Y	4	4	1	1
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	4	9	297	1	Y	7	5	1	3
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	8	9	344	1	Y	-0-	2	1	1
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	391	1	1752	2	Y	7	5	1	3
*08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	8	9	352	1	Y	4	4	1	3
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 5		RRCID -> 220848		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 3		RRCID -> 220853		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUNN, MARGARET		WELL #: 10		RRCID -> 220858		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DICKSON, STARR GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 221116		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050						
03	806 N	90	-0-	-716	-0-	12	1	78	2	Y	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	48	1	223	2	Y	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	59	1	249	2	Y	-0-			-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	66	1	432	2	Y	-0-			-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	138	1	737	2	Y	-0-			-0-
*08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	198	1	1018	2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 221194		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	570	1	3265	2	Y	5	3	1	5
04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	664	1	2814	2	Y	22	23	1	4
05	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	800	1	3118	2	Y	40	28	1	16
06	3720 X	3598	-0-	-122	-0-	528	1	3063	2	Y	6	13	1	9
07	3844 X	3441	-0-	-403	-0-	589	1	2810	2	Y	38	32	1	15
08	3968 X	3643	-0-	-325	-0-	640	1	2975	2	Y	25	23	1	17
-----														
CUNYUS, G.B.		WELL #: 2		RRCID -> 221862		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763					
03	3100 N	4530	-0-	1430	1430	663	1	3867	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	4234	-0-	1234	2664	797	1	3437	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	4534	-0-	1434	4098	918	1	3616	2	Y	-0-			-0-
06	7995 X	3897	-0-	-4098	-0-	569	1	3328	2	Y	-0-			-0-
07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	629	1	3025	2	Y	-0-			-0-
*08	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	617	1	2860	2	Y	-0-			-0-
-----														
RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 221896		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656					
03	1550 X	446	-0-	-1104	-0-	87	1	359	2	Y	-0-			-0-
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-			-0-
05	1302 X	82	-0-	-1220	-0-	16	1	66	2	Y	-0-			-0-
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			-0-
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 222258		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713					
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	71	1	253	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	75	1	211	2	Y	-0-			-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	194	1	687	2	Y	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	126	1	629	2	Y	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	115	1	449	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	601	-0-	-267	-0-	124	1	477	2	Y	-0-			-0-
-----														
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 2		RRCID -> 222593		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222961		COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756					
03	465 N	369	-0-	-96	-0-	167	1	202	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	327	-0-	-123	-0-	152	1	175	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	212	-0-	-284	-0-	106	1	106	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	225	-0-	-135	-0-	79	1	146	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	214	-0-	-127	-0-	80	1	134	2	Y	-0-			-0-
*08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	88	1	159	2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 9		RRCID -> 223203		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	578 1	3321 2	Y	2	1 1	2
						2 9					
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	740 1	3170 2	Y	7	8 1	1
						8 9					
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	761 1	2956 2	Y	13	9 1	5
						14 9					
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	550 1	3207 2	Y	2	4 1	3
						2 9					
07	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	629 1	3023 2	Y	13	11 1	5
						14 9					
*08	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	653 1	3044 2	Y	9	8 1	6
						10 9					

GUNN, MARGARET		WELL #: 9		RRCID -> 223228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 223284		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 6		RRCID -> 223414		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 11		RRCID -> 223418		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 8		RRCID -> 223621		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	775 N	677	-0-	-98	-0-	145	1	532	2	Y	-0-					-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	195	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	438	1	1589	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	4683	-0-	1683	1683	669	1	3982	2	Y	29	17	1			12
07	3100 N	3741	-0-	641	2324	32	9	2996	2	Y	110	82	1			40
*08	3100 N	3179	-0-	79	2403	121	9	2544	2	Y	72	65	1			47
						79	9									
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 224162		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664								
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	1138	1	826	2	Y	94	84	1			62
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	103	9	974	1	Y	36					98
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	40	9	1065	1	Y	-0-					98
06	2010 N	1906	-0-	-104	-0-	715	1	1151	2	Y	36					134
07	2139 N	1733	-0-	-406	-0-	40	9	740	1	Y	16					150
08	2139 N	1719	-0-	-420	-0-	18	9	643	1	Y	-0-	87	1			63
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 9		RRCID -> 224795		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 8		RRCID -> 224801		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 224915		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750								
03	1674 N	1482	-0-	-192	-0-	253	1	1229	2	Y	-0-					-0-
04	1500 N	1395	-0-	-105	-0-	296	1	1099	2	Y	-0-					-0-
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	341	1	1177	2	Y	-0-					-0-
06	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	240	1	1179	2	Y	-0-					-0-
07	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	270	1	1107	2	Y	-0-					-0-
08	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	284	1	1139	2	Y	-0-					-0-
GUNN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 224986		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 224989		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	4092 X	3081	-0-	-1011	-0-	1778	1	1303	2	Y	-0-			-0-
04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	2060	1	2301	2	Y	-0-			-0-
05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	2149	1	2217	2	Y	-0-			-0-
06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	1325	1	2176	2	Y	-0-			-0-
07	4092 X	3073	-0-	-1019	-0-	1311	1	1762	2	Y	-0-			-0-
08	4092 X	3674	-0-	-418	-0-	1351	1	2323	2	Y	-0-			-0-
-----														
FLEWELLEN GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 226313		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770					
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	715	1	1063	2	Y	-0-			-0-
04	2130 N	1814	-0-	-316	-0-	747	1	1067	2	Y	-0-			-0-
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	761	1	1121	2	Y	-0-			-0-
06	1710 N	993	-0-	-717	-0-	259	1	734	2	Y	-0-			-0-
07	1860 N	1316	-0-	-544	-0-	356	1	960	2	Y	-0-			-0-
08	1891 N	1598	-0-	-293	-0-	421	1	1177	2	Y	-0-			-0-
-----														
FLEWELLEN GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 226315		COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688					
03	3472 X	3366	-0-	-106	-0-	1324	1	2005	2	Y	34			60
04	3360 X	2434	-0-	-926	-0-	991	1	1420	2	Y	21			81
05	3193 X	2745	-0-	-448	-0-	1104	1	1639	2	Y	2			83
06	3270 X	2338	-0-	-932	-0-	577	1	1751	2	Y	9			92
07	3379 X	2470	-0-	-909	-0-	638	1	1786	2	Y	42			134
08	3379 X	2408	-0-	-971	-0-	623	1	1775	2	Y	9			143
-----														
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 226407		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 227214		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640					
03	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	1083	1	1654	2	Y	-0-			-0-
04	2550 N	2517	-0-	-33	-0-	1024	1	1493	2	Y	-0-			-0-
05	2635 N	2556	-0-	-79	-0-	1021	1	1535	2	Y	-0-			-0-
06	2610 N	2062	-0-	-548	-0-	506	1	1556	2	Y	-0-			-0-
07	2604 N	2046	-0-	-558	-0-	535	1	1511	2	Y	-0-			-0-
08	2542 N	1951	-0-	-591	-0-	504	1	1447	2	Y	-0-			-0-
-----														
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 229243		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770					
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	91	1	94	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3093	-0-	93	93	1254	1	1839	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3346	-0-	246	339	1331	1	2015	2	Y	-0-			-0-
06	2453 N	2114	-0-	-339	-0-	518	1	1596	2	Y	-0-			-0-
07	643 X	643	-0-	-0-	-0-	184	1	459	2	Y	-0-			-0-
08	186 X	70	-0-	-116	-0-	41	1	29	2	Y	-0-			-0-



DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 16		RRCID -> 229320		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 2		RRCID -> 229412		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 1		RRCID -> 231468		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586						
03	3906 X	3316	-0-	-590	-0-	500	1	2813	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
04	3360 X	3326	-0-	-34	-0-	634	1	2674	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	807	1	3148	2	Y	27	19	1	11
						30	9							
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	570	1	3337	2	Y	4	9	1	6
						4	9							
07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	647	1	3119	2	Y	27	22	1	11
						30	9							
08	3999 X	3656	-0-	-343	-0-	643	1	2994	2	Y	17	16	1	12
						19	9							
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 3		RRCID -> 231581		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 2		RRCID -> 231582		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270						
03	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	439	1	2565	2	Y	-0-	5	1	4
04	2280 N	2056	-0-	-224	-0-	394	1	1662	2	Y	-0-	3	1	1
05	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	558	1	2188	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	362	1	2108	2	Y	-0-			-0-
07	2139 N	2111	-0-	-28	-0-	369	1	1742	2	Y	-0-			-0-
*08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	448	1	2080	2	Y	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 7		RRCID -> 232574		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838						
03	403 N	74	-0-	-329	-0-	10	1	64	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	14	1	65	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	12	1	65	2	Y	-0-			-0-
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 10		RRCID -> 232914		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3751 X	1759	-0-	-1992	-0-	291 1	1468 2	Y	-0-	-0-
04	2340 X	2079	-0-	-261	-0-	417 1	1662 2	Y	-0-	-0-
05	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	452 1	1648 2	Y	-0-	-0-
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	618 1	3652 2	Y	-0-	-0-
07	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	697 1	3389 2	Y	-0-	-0-
*08	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	630 1	2927 2	Y	-0-	-0-
-----										
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 5		RRCID -> 233573		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687		
03	527 N	197	-0-	-330	-0-	27 1	170 2	Y	-0-	-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-	-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	152 1	802 2	Y	190	91 1
						209 9				99
*08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	404 1	2065 2	Y	162	124 1
						178 9				137
-----										
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 234191		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732		
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	63 1	2 2	Y	6	4 1
						7 9				5
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	69 1	40 2	Y	27	27 1
						30 9				5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47	33 1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	6	15 1
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	45	37 1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	27 1
										20
-----										
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 10		RRCID -> 235079		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644		
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	57 1	370 2	Y	-0-	-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	98 1	455 2	Y	-0-	-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	66 1	277 2	Y	-0-	-0-
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	45 1	297 2	Y	-0-	-0-
07	558 N	315	-0-	-243	-0-	50 1	265 2	Y	-0-	-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	47 1	245 2	Y	-0-	-0-
-----										
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 6		RRCID -> 235081		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	31	-0-	31	-0-	31	5 1	26 2	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31			Y	-0-
-----										
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 8		RRCID -> 235169		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657		
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	65 1	417 2	Y	-0-	-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	93 1	434 2	Y	-0-	-0-
05	527 N	498	-0-	-29	-0-	95 1	403 2	Y	-0-	-0-
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	63 1	411 2	Y	-0-	-0-
07	558 N	388	-0-	-170	-0-	61 1	327 2	Y	-0-	-0-
08	496 N	430	-0-	-66	-0-	70 1	360 2	Y	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC			//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH G.U. 2			WELL #: 11		RRCID -> 235196		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
03	1187 N	1187 -0- -0- -0-	213 1	972 2	Y	2	1	1	2			
04	1680 N	1680 -0- -0- -0-	345 1	1325 2	Y	9	9	1	2			
05	1331 N	1331 -0- -0- -0-	302 1	1011 2	Y	16	11	1	7			
06	1589 N	1589 -0- -0- -0-	263 1	1324 2	Y	2	5	1	4			
07	1736 N	1375 -0- -361 -0-	267 1	1091 2	Y	15	13	1	6			
08	1333 N	1106 -0- -227 -0-	230 1	865 2	Y	10	9	1	7			
-----												
GRIFFIN RANCH G.U. 7			WELL #: 4		RRCID -> 236158		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870		
03	1549 N	1549 -0- -0- -0-	218 1	1331 2	Y	-0-			-0-			
04	871 N	871 -0- -0- -0-	164 1	707 2	Y	-0-			-0-			
05	769 N	769 -0- -0- -0-	156 1	613 2	Y	-0-			-0-			
06	1500 N	975 -0- -525 -0-	138 1	837 2	Y	-0-			-0-			
07	1118 N	1118 -0- -0- -0-	185 1	933 2	Y	-0-			-0-			
08	775 N	585 -0- -190 -0-	99 1	486 2	Y	-0-			-0-			
-----												
CUNYUS RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 237013		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726		
03	527 N	333 -0- -194 -0-	99 1	234 2	Y	-0-			-0-			
04	450 N	301 -0- -149 -0-	73 1	228 2	Y	-0-			-0-			
05	1390 N	1390 -0- -0- -0-	266 1	1124 2	Y	-0-			-0-			
06	473 N	473 -0- -0- -0-	63 1	410 2	Y	-0-			-0-			
07	387 N	387 -0- -0- -0-	61 1	326 2	Y	-0-			-0-			
08	1395 N	310 -0- -1085 -0-	50 1	260 2	Y	-0-			-0-			
-----												
GRIFFIN RANCH G.U. 1			WELL #: 9		RRCID -> 238310		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607		
03	3398 X	3398 -0- -0- -0-	511 1	2887 2	Y	-0-			-0-			
04	3491 X	3491 -0- -0- -0-	666 1	2825 2	Y	-0-			-0-			
05	3405 X	3405 -0- -0- -0-	702 1	2703 2	Y	-0-			-0-			
06	3207 X	3207 -0- -0- -0-	477 1	2730 2	Y	-0-			-0-			
07	3410 X	3410 -0- -0- -0-	591 1	2819 2	Y	-0-			-0-			
*08	4121 X	4121 -0- -0- -0-	722 1	3399 2	Y	-0-			-0-			
-----												
GRIFFIN RANCH GU #1			WELL #: 10		RRCID -> 242126		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380		
03	1395 N	1374 -0- -21 -0-	239 1	1135 2	Y	-0-			-0-			
04	1470 N	1155 -0- -315 -0-	254 1	901 2	Y	-0-			-0-			
05	1193 N	1193 -0- -0- -0-	279 1	914 2	Y	-0-			-0-			
06	1320 N	1010 -0- -310 -0-	186 1	824 2	Y	-0-			-0-			
07	1209 N	1157 -0- -52 -0-	235 1	922 2	Y	-0-			-0-			
*08	1321 N	1321 -0- -0- -0-	267 1	1054 2	Y	-0-			-0-			

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC													//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH G.U. 7													WELL #: 8		RRCID -> 242909		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 7419 - 7800	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
03		1612 X	1207	-0-	-405	-0-		178 1	909 2	Y	109	87 1		70								
								120 9														
04		1560 X	1466	-0-	-94	-0-		269 1	1088 2	Y	99	110 1		59								
								109 9														
05		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		328 1	1234 2	Y	75	96 1		38								
								83 9														
06		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		181 1	953 2	Y	84	96 1		26								
								92 9														
07		1519 N	473	-0-	-1046	-0-		87 1	357 2	Y	26	25 1		27								
								29 9														
08		1643 N	558	-0-	-1085	-0-		92 1	463 2	Y	3	14 1		16								
								3 9														
GRIFFIN RANCH G.U. 4													WELL #: 5		RRCID -> 243193		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8129 - 10620	
03		292 X	180	-0-	-112	-0-		24 1	156 2	Y	-0-			-0-								
04		92 X	92	-0-	-0-	-0-		16 1	76 2	Y	-0-			-0-								
05		124 N	10	-0-	-114	-0-		2 1	8 2	Y	-0-			-0-								
06		180 N	2	-0-	-178	-0-		2 2		Y	-0-			-0-								
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-								
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-								
GRIFFIN RANCH G.U. 5													WELL #: 4		RRCID -> 243373		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7400 - 8063	
03		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	26			148								
04		1110 N	1004	-0-	-106	-0-		198 1	784 2	Y	20	152 1		16								
								22 9														
05		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		295 1	1117 2	Y	69			85								
								76 9														
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		229 1	1299 2	Y	47			132								
								52 9														
07		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		275 1	1302 2	Y	85	164 1		53								
								94 9														
08		1488 N	911	-0-	-577	-0-		171 1	719 2	Y	19			72								
								21 9														
GRIFFIN RANCH G.U. 5													WELL #: 3		RRCID -> 244129		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 7460 - 7898	
03		31 N	1	-0-	-30	-0-		1 2		Y	-0-			-0-								
04		120 N	1	-0-	-119	-0-		1 2		Y	-0-			-0-								
05		31 N	20	-0-	-11	-0-		4 1	16 2	Y	-0-			-0-								
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-		9 1	56 2	Y	-0-			-0-								
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-		4 1	23 2	Y	-0-			-0-								
08		31 N	1	-0-	-30	-0-		1 2		Y	-0-			-0-								
GRIFFIN RANCH G.U. 2													WELL #: 13		RRCID -> 244161		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8035 - 10651	
03		806 N	670	-0-	-136	-0-		90 1	580 2	Y	-0-			-0-								
04		810 N	619	-0-	-191	-0-		109 1	510 2	Y	-0-			-0-								
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-		115 1	486 2	Y	-0-			-0-								
06		660 N	180	-0-	-480	-0-		24 1	156 2	Y	-0-			-0-								
07		651 N	197	-0-	-454	-0-		31 1	166 2	Y	-0-			-0-								
08		589 N	135	-0-	-454	-0-		22 1	113 2	Y	-0-			-0-								

-----  
 DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931  
 DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE	BALANCE
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-
04		750 N	642	-0-	-108	-0-	138	1	504	2	Y	-0-				-0-
05		775 N	451	-0-	-324	-0-	112	1	339	2	Y	-0-				-0-
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	151	1	789	2	Y	-0-				-0-
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	194	1	869	2	Y	-0-				-0-
*08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	187	1	805	2	Y	-0-				-0-

-----  
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

03		2883 X	1919	-0-	-964	-0-	312	1	1606	2	Y	1	1	1		1
04		2790 X	2174	-0-	-616	-0-	434	1	1740	2	Y	-0-	1	1		-0-
05		2604 X	2151	-0-	-453	-0-	462	1	1689	2	Y	-0-				-0-
06		2250 X	2138	-0-	-112	-0-	336	1	1802	2	Y	-0-				-0-
07		2232 X	2033	-0-	-199	-0-	373	1	1660	2	Y	-0-				-0-
08		2232 X	1895	-0-	-337	-0-	360	1	1535	2	Y	-0-				-0-

-----  
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

03		2480 N	1219	-0-	-1261	-0-	218	1	1001	2	Y	-0-				-0-
04		1680 N	1632	-0-	-48	-0-	338	1	1294	2	Y	-0-				-0-
05		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	383	1	1354	2	Y	-0-				-0-
06		1170 N	1121	-0-	-49	-0-	201	1	920	2	Y	-0-				-0-
07		1674 N	983	-0-	-691	-0-	208	1	775	2	Y	-0-				-0-
08		1736 N	1284	-0-	-452	-0-	261	1	1023	2	Y	-0-				-0-

-----  
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

03		2480 X	1790	-0-	-690	-0-	295	1	1495	2	Y	-0-				-0-
04		2400 X	2207	-0-	-193	-0-	439	1	1768	2	Y	-0-				-0-
05		2480 X	2208	-0-	-272	-0-	473	1	1735	2	Y	-0-				-0-
06		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	329	1	1759	2	Y	-0-				-0-
07		2294 X	2069	-0-	-225	-0-	379	1	1690	2	Y	-0-				-0-
08		2294 X	2268	-0-	-26	-0-	421	1	1847	2	Y	-0-				-0-

-----  
 GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

03		1333 N	1078	-0-	-255	-0-	145	1	933	2	Y	-0-				-0-
04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	275	1	1282	2	Y	-0-				-0-
05		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	249	1	1052	2	Y	-0-				-0-
06		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	166	1	1090	2	Y	-0-				-0-
07		1612 N	1246	-0-	-366	-0-	197	1	1049	2	Y	-0-				-0-
*08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	212	1	1091	2	Y	-0-				-0-

-----  
 GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

03		2976 X	1869	-0-	-1107	-0-	305	1	1564	2	Y	-0-				-0-
04		2880 X	1713	-0-	-1167	-0-	352	1	1361	2	Y	-0-				-0-
05		2821 X	2124	-0-	-697	-0-	457	1	1667	2	Y	-0-				-0-
06		2340 X	2207	-0-	-133	-0-	345	1	1862	2	Y	-0-				-0-
07		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	475	1	2201	2	Y	-0-				-0-
*08		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	406	1	1769	2	Y	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931  
 DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

03	1798 N	364	-0-	-1434	-0-	76	1	286	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
04	1530 N	521	-0-	-1009	-0-	116	1	401	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
05	1147 N	818	-0-	-329	-0-	180	1	630	2	Y	7	5 1	3
						8	9						
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	120	1	585	2	Y	-0-	2 1	1
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	187	1	831	2	Y	7	5 1	3
						8	9						
*08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	266	1	1212	2	Y	4	4 1	3
						4	9						

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

03	3286 X	1818	-0-	-1468	-0-	271	1	1545	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
04	3180 X	1866	-0-	-1314	-0-	353	1	1505	2	Y	7	8 1	1
						8	9						
05	2852 X	2324	-0-	-528	-0-	467	1	1843	2	Y	13	9 1	5
						14	9						
06	2430 X	2199	-0-	-231	-0-	317	1	1880	2	Y	2	4 1	3
						2	9						
07	2356 X	2171	-0-	-185	-0-	367	1	1790	2	Y	13	11 1	5
						14	9						
*08	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	410	1	1954	2	Y	9	8 1	6
						10	9						

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	504	1	2844	2	Y	20	12 1	19
						22	9						
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	623	1	2623	2	Y	88	91 1	16
						97	9						
05	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	603	1	2287	2	Y	162	113 1	65
						178	9						
06	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	433	1	2441	2	Y	22	52 1	35
						24	9						
07	2976 X	2786	-0-	-190	-0-	466	1	2152	2	Y	153	126 1	62
						168	9						
08	2976 X	2469	-0-	-507	-0-	436	1	1923	2	Y	100	94 1	68
						110	9						

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931													
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 10		RRCID -> 254399		COMPL. DATE 11/14/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	508	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	540 N	516	-0-	-24	-0-	-0-	101	1	415	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465 N	442	-0-	-23	-0-	-0-	85	1	357	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	600 N	500	-0-	-100	-0-	-0-	67	1	433	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527 N	433	-0-	-94	-0-	-0-	69	1	364	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	395	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6		WELL #: 12		RRCID -> 258063		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857							
03	682 N	425	-0-	-257	-0-	-0-	57	1	368	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	469	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	282	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	420 N	271	-0-	-149	-0-	-0-	36	1	235	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	589 N	334	-0-	-255	-0-	-0-	53	1	281	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	-0-	48	1	250	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
LYNN HORTON OIL UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 267033		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 4		RRCID -> 276568		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731							
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	523	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	196	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	870 N	566	-0-	-304	-0-	-0-	156	1	410	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	395	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
FAMILY LAND HERITAGE TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 283301		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486							
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	209	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	212	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	165	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	168	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CUNYUS, G.B.		WELL #: 1		RRCID -> 283312		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GRIFFIN RANCH O.U. 6		WELL #: 9		RRCID -> 283313		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832							
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	217	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	204	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	211	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	230	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	212	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	227	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)												
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931												
GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	46	1	215	2	Y	-0-
05		248 N	213	-0-	-35	-0-	41	1	172	2	Y	-0-
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	2	Y	-0-
07		279 N	245	-0-	-34	-0-	39	1	206	2	Y	-0-
*08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	42	1	217	2	Y	-0-
-----												
WILSON DICKSON O.U. 1												
WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
WILSON DICKSON O.U. 1												
WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860												
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	2	N	-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	N	-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	N	-0-
-----												
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682												
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	69	1	43	2	Y	-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	101	1	92	2	Y	-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	97	1	87	2	Y	-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	63	1	84	2	Y	-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	57	1	57	2	Y	-0-
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	54	1	49	2	Y	-0-
-----												
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722												
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	164	1	209	2	Y	4
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	177	1	220	2	Y	2
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	47	1	25	2	Y	3
06	360	N	57	-0-	-303	-0-	36	1	19	2	Y	2
07	403	N	67	-0-	-336	-0-	40	1	26	2	Y	1
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	41	1	29	2	Y	3
-----												
GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685												
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-



DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931									
MURPHY OU #1		WELL #:		2	RRCID ->	291247	COMPL. DATE	06/21/2021	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7584 - 7779	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06		175 X	175	-0-	-0-	49 1	126 2		N	-0-			-0-
07	DELQ	PR	165	-0-	165	52 1	113 2		N	-0-			-0-
*08		360 X	195	-0-	-165	58 1	137 2		N	-0-			-0-
GRIFFIN RANCH OU B		WELL #:		1	RRCID ->	291392	COMPL. DATE	05/24/1998	TOTAL DEPTH	9689	PERF.	7378 - 7484	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DANVILLE (YOUNG)				23089 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
CRAZY BESS		WELL #:		1	RRCID ->	121173	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6813 - 6819	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #:		1	RRCID ->	122281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6847 - 7595	
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	290 1	1666 2		Y	-0-			-0-
04	1950 N	1931	-0-	-19	-0-	366 1	1565 2		Y	-0-			-0-
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	339 1	1302 2		Y	-0-			-0-
06	1890 N	1833	-0-	-57	-0-	269 1	1564 2		Y	-0-			-0-
07	1984 N	1287	-0-	-697	-0-	229 1	1058 2		Y	-0-			-0-
08	1643 N	1329	-0-	-314	-0-	242 1	1087 2		Y	-0-			-0-
DEBERRY (TRAVIS PEAK)				23791 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC				169803									
JACKSON SWD		WELL #:		1	RRCID ->	244312	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5214 - 5234	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/27/2021													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
ROQUEMORE, NANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	130214	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6073 - 6083	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHANDLER HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	144425	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	5982 - 5988	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
PAYNE		WELL #: 3		RRCID -> 148397		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WIENER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 152475		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 2AC		RRCID -> 162140		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KELLER, C.		WELL #: 4		RRCID -> 163270		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 164063		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BOURN		WELL #: 3 C		RRCID -> 164248		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CHANDLER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 164520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
BURTON ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 200396		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROQUEMORE, NANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 208871		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 3		RRCID -> 213466		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
E. E. NEAL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217845		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																
CARTER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 223035		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HIGHTOWER		WELL #: 2		RRCID -> 223193		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HATTFIELD GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 234130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550								
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	289	2	N	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	280	2	N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	37	1	244	2	N	-0-					-0-
06	330 N	271	-0-	-59	-0-	38	1	233	2	N	-0-					-0-
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	47	1	247	2	N	-0-					-0-
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	51	1	242	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
-----														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851														
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546														
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229														
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872														
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513														
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
-----														
URSUS OIL AND GAS 879300														
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508														
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			149
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			149
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			149
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			149
*08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			149

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300														
ROQUEMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 187665		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
-----																
ROQUEMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 189263		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222								
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					97
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					97
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					97
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					97
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					97
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					97
-----																
JERNIGAN-EVANS		WELL #: 4		RRCID -> 192409		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568								
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					206
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					206
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					206
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					206
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					206
08	155 N	78	-0-	-77	-0-	70	3	8	9	N	-0-	7				213
-----																
ROQUEMORE		WELL #: 2		RRCID -> 197149		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556								
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					151
04	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					151
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					151
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					151
-----																
XTO ENERGY INC. LAWLESS UNIT		945936		WELL #: 18 U		RRCID -> 204679		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)		23794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BOWLES ENERGY, INC. FREEMAN HEIRS		084097		WELL #: 1		RRCID -> 188324		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)		//CONT.// 23794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097														
WILLEY, LOUIS		WELL #: 3		RRCID -> 192346		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
-----																
GRAWARD OPERATING, INC.		326435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SPARKS		WELL #: 3		RRCID -> 280051		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	22	1	7	9	N	6					34
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	22	1	7	9	N	6					40
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	9	N	132	166	1			6
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	28	2	26	9	N	24					30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
-----																
HARLETON OIL & GAS INC.		357165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 263184		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
04	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	2430 N	2301	-0-	-129	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
07	2511 N	1614	-0-	-897	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	2449 N	2287	-0-	-162	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
-----																
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273531		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2449 N	2300	-0-	-149	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2430 N	2254	-0-	-176	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
07	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
*08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
-----																
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 278667		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2294 N	2151	-0-	-143	-0-	2149	3	2	9	N	2					118
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2073	3	3	9	N	3					121
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					121
06	2070 N	1816	-0-	-254	-0-	1816	3			N	-0-					121
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2063	3	76	9	N	69	174	1			16
*08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2004	3	63	9	N	57					73
-----																
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
REEVES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 169951		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----												
DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500)			23794 890		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PANOLA		
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC			868625									
DEBERRY SWD			WELL #: 1		RRCID -> 118770		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6420 - 6439	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DECKER SWITCH (PETTIT)			23853 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
BRG LONE STAR LTD.			090870									
TEMPLE-INLAND			WELL #: 1		RRCID -> 203863		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 10332		PERF.10408 - 15079	
03		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-			-0-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2	N	-0-			-0-
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-			-0-
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	N	-0-			-0-
*08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-			-0-
-----												
TEMPLE-INLAND II			WELL #: 2		RRCID -> 207676		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10240		PERF.10610 - 15920	
03		15038 X	7584	-0-	-7454	-0-	7584 2	N	-0-			-0-
04		7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029 2	N	-0-			-0-
05		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381 2	N	-0-			-0-
06		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640 2	N	-0-			-0-
07		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2	N	-0-			-0-
*08		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985 2	N	-0-			-0-
-----												
TEMPLE-INLAND III			WELL #: 3		RRCID -> 207677		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10017		PERF.10415 - 15030	
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-			-0-
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-			-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-			-0-
*08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-
-----												
LOVELL II			WELL #: 2		RRCID -> 208323		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10190 - 14405	
03		3100 N	5575	-0-	2475	2475	5575 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	4397	-0-	1397	3872	4397 2	N	-0-			-0-
05		3100 N	4115	-0-	1015	4887	4115 2	N	-0-			-0-
06		9401 X	4514	-0-	-4887	-0-	4514 2	N	-0-			-0-
07		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2	N	-0-			-0-
*08		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 2	N	-0-			-0-
-----												
KLEINSCHMIDT			WELL #: 1		RRCID -> 211556		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10768 - 15708	
03		2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2	N	-0-			-0-
04		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2	N	-0-			-0-
05		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2	N	-0-			-0-
06		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2	N	-0-			-0-
07		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2	N	-0-			-0-
*08		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624 2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. LOVELL III		//CONT.// //CONT.//	23853 500 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
WELL #: 3R		RRCID -> 213938	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 10256	PERF.10280	- 14653						
03	5016 X	4736	-0-	-280	-0-	4736	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WELL #: 1		RRCID -> 216514	COMPL. DATE 10/29/2005	TOTAL DEPTH 10236	PERF.11105	- 14905						
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WELL #: 4		RRCID -> 218759	COMPL. DATE 01/10/2006	TOTAL DEPTH 9982	PERF. 9982	- 0						
03	14345 X	4705	-0-	-9640	-0-	4705	2	N	-0-	-0-	-0-	7
04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2	N	-0-	-0-	-0-	7
05	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2	N	-0-	-0-	-0-	7
06	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-	-0-	-0-	7
07	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2	N	-0-	-0-	-0-	7
*08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2	N	-0-	-0-	-0-	7
WELL #: 1		RRCID -> 221186	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 10595	PERF.11138	- 15750						
03	15503 X	9083	-0-	-6420	-0-	9083	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WELL #: 1		RRCID -> 224861	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 10524	PERF.10855	- 15910						
03	7082 X	4707	-0-	-2375	-0-	4707	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WELL #: 1H		RRCID -> 227052	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10512	PERF.10961	- 15740						
03	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
WELL #: 1H		RRCID -> 228436	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 14294	PERF.10659	- 14943						
03	3100 N	2736	-0-	-364	4024	2736	2	N	-0-	-0-	-0-	13
04	3000 N	7887	-0-	4887	8911	7887	2	N	-0-	-0-	-0-	13
05	16200 X	7289	-0-	-8911	-0-	7289	2	N	-0-	-0-	-0-	13
06	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2	N	-0-	-0-	-0-	13
07	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2	N	-0-	-0-	-0-	13
*08	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2	N	-0-	-0-	-0-	13



DECKER SWITCH (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. TEMPLE-INLAND V		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: 5H		RRCID -> 229418	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 10530	PERF.10964	-	15512	
03	11467 X	884	-0-	-10583	-0-	884 2	N	-0-		-0-
04	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		-0-
05	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-		-0-
06	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2	N	-0-		-0-
07	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2	N	-0-		-0-
*08	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	10804 2	N	-0-		-0-
SPELLINGS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 230885	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 10253	PERF.10567	-	14076	
03	620 X	148	-0-	-472	-0-	148 2	N	-0-		3
04	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	6812 2	N	-0-		3
05	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140 2	N	-0-		3
06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 2	N	-0-		3
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2	N	-0-		3
*08	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	N	-0-		3
LOVELL IV		WELL #: 4H		RRCID -> 232513	COMPL. DATE 01/30/2007	TOTAL DEPTH 10321	PERF.10029	-	15012	
03	4550 X	3009	-0-	-1541	-0-	3009 2	N	-0-		-0-
04	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2	N	-0-		-0-
05	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	7970 2	N	-0-		-0-
06	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609 2	N	-0-		-0-
07	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983 2	N	-0-		-0-
*08	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124 2	N	-0-		-0-
LOVELL V		WELL #: 5H		RRCID -> 232514	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 10180	PERF.10751	-	14683	
03	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2	N	-0-		18
04	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2	N	-0-		18
05	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-		18
06	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2	N	-0-		18
07	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2	N	-0-		18
*08	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	N	-0-		18
TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H		WELL #: 1		RRCID -> 232765	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 10473	PERF.10777	-	14840	
03	18910 X	4069	-0-	-14841	-0-	4069 2	N	-0-		-0-
04	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048 2	N	-0-		-0-
05	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2	N	-0-		-0-
06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 2	N	-0-		-0-
07	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 2	N	-0-		-0-
*08	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094 2	N	-0-		-0-
BOBBITT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237139	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 10483	PERF.10624	-	14788	
03	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		5
04	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2	N	-0-		5
05	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-		5
06	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-		5
07	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2	N	-0-		5
*08	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2	N	-0-		5
TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII		WELL #: 8H		RRCID -> 242382	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 10540	PERF.10765	-	14711	
03	14124 X	9134	-0-	-4990	-0-	9134 2	N	-0-		-0-
04	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177 2	N	-0-		-0-
05	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	12037 2	N	-0-		-0-
06	12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	12931 2	N	-0-		-0-
07	14145 X	14145	-0-	-0-	-0-	14145 2	N	-0-		-0-
*08	20715 X	20715	-0-	-0-	-0-	20715 2	N	-0-		-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.//		23853 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOUSTON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3		WELL #:		3H	RRCID ->	245356	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10234	-	13100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	108	1	1660	2	Y	-0-			-0-
04	1500 X	1354	-0-	-146	-0-	79	1	1275	2	Y	-0-			-0-
05	1891 X	1490	-0-	-401	-0-	99	1	1391	2	Y	-0-			-0-
06	1830 X	1324	-0-	-506	-0-	192	1	1132	2	Y	-0-			-0-
07	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	318	1	1988	2	Y	-0-			-0-
*08	100 N	3814	-0-	3714	3714	543	1	3271	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1H	RRCID ->	245455	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	13412	-	10356
03	372 N	206	-0-	-166	-0-	13	1	193	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	317	-0-	-73	-0-	19	1	298	2	Y	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	Y	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	57	1	356	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	252	-0-	-89	-0-	35	1	217	2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	249930	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9893	PERF.	10229	-	12532
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		WELL #:	1	RRCID ->	102198	COMPL. DATE	10/06/1982	TOTAL DEPTH	10641	PERF.	10228	-	10241
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LOVELL		WELL #:		1	RRCID ->	208474	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	9881	PERF.	10303	-	13820
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOBBITT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222393	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10435	PERF.	10710	-	15153
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.//		23853 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		//CONT.//		491872								
PALMER		WELL #:		1H	RRCID ->	229492	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	10491	PERF.10701 - 15037	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
HOLCOMB, A. W.		WELL #:		1	RRCID ->	060927	COMPL. DATE	10/18/1974	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10413 - 10495	
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	N	-0-
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	4	1	77	2	N	-0-
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	5	1	80	2	N	-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	N	-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #:		1	RRCID ->	064592	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	10709	PERF. N/A
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	089599	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	11716	PERF.10374 - 10384
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189611	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10398 - 10495	
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	N	-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	206309	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	10358	PERF.10974 - 12500
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC. TEMPLE INDUSTRIES -B-		//CONT.// //CONT.//	23853 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOUSTON						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
-----												
WELL #: 2H		RRCID -> 211951	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 14300	PERF.10697	- 14270						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----												
WELL #: 2H		RRCID -> 214269	COMPL. DATE 07/07/2005	TOTAL DEPTH 10461	PERF.10322	- 12750						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----												
WELL #: 3H		RRCID -> 214710	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 10352	PERF.10239	- 15670						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----												
WELL #: 3H		RRCID -> 220587	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 10506	PERF.10358	- 13112						
03	899 N	415	-0-	-484	-0-	22	1	393	2	N	-0-	42
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	N	-0-	42
05	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	163	1	2920	2	N	-0-	42
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	100	1	1691	2	N	-0-	42
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	86	1	1459	2	N	-0-	42
*08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	78	1	1288	2	N	-0-	42
-----												
WELL #: 4H		RRCID -> 221985	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 10265	PERF.10240	- 14410						
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	59	1	1054	2	N	-0-	-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	47	1	785	2	N	-0-	-0-
05	1147 N	819	-0-	-328	-0-	43	1	776	2	N	-0-	-0-
06	1080 N	832	-0-	-248	-0-	46	1	786	2	N	-0-	-0-
07	868 N	795	-0-	-73	-0-	44	1	751	2	N	-0-	-0-
*08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	55	1	909	2	N	-0-	-0-
-----												
WELL #: 2H		RRCID -> 228054	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF.11020	- 14000						
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	40
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-	40
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-	40
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-	40
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-	40
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-	40
-----												
WELL #: 3		RRCID -> 229114	COMPL. DATE 05/24/2007	TOTAL DEPTH 12990	PERF.10484	- 10543						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC. TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1		//CONT.// 23853 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
T.I.N.		WELL #: 1		RRCID -> 232389		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12623		PERF.10490 - 10551			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GOFF		WELL #: 1		RRCID -> 233089		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10836 - 10987			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233722		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 12260		PERF.10646 - 10711			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
T.I.N.		WELL #: 2		RRCID -> 234353		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 12535		PERF.10467 - 10612			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CROCKETT, DAVY		WELL #: 2		RRCID -> 237586		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13171		PERF.11035 - 11051			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WALL GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 242540		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12444		PERF.10518 - 10533			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC. T.I.N.		//CONT.// //CONT.//	23853 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOUSTON					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
DECKER SWITCH (PETTIT) XTO ENERGY INC. T.I.N.		//CONT.// //CONT.//	23853 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOUSTON					
		WELL #:	4	RRCID ->	242872	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11986	PERF.10481 -	10524
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHIREY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	243412	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	12490	PERF.10495 -	10522
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BURRAN GAS UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	245780	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.10468 -	10500
03	2852 X	2527	-0-	-325	-0-	134 1	2393 2	N	-0-		-0-
04	2730 X	2545	-0-	-185	-0-	144 1	2401 2	N	-0-		-0-
05	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	151 1	2708 2	N	-0-		-0-
06	2610 X	2126	-0-	-484	-0-	119 1	2007 2	N	-0-		-0-
07	2697 X	2236	-0-	-461	-0-	125 1	2111 2	N	-0-		-0-
08	2852 X	2252	-0-	-600	-0-	128 1	2124 2	N	-0-		-0-
BURRANTOWN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	245784	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	12980	PERF.10641 -	10748
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	247719	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	12323	PERF.10686 -	10821
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHARTLE/CP GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	249400	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10511 -	10576
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CROCKETT, DAVY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	252756	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	12834	PERF.11002 -	11130
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HARRY MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 276998		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
BRG LONE STAR LTD.		090870														
DICKSON		WELL #: 1		RRCID -> 231290		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116								
03	6720 X	5253	-0-	-1467	-0-	5253	2			N	-0-					2
04	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					2
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					2
06	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					2
07	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					2
*08	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					2
HAUSERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 236020		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044								
03	4639 X	3455	-0-	-1184	-0-	3455	2			N	-0-					20
04	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					20
05	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					20
06	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					20
07	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9784	2			N	-0-					20
*08	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					20
CROCKETT, DAVY		WELL #: 5		RRCID -> 240591		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019								
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
WARD TIMBER		WELL #: 1		RRCID -> 243472		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003								
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
CROWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 244138		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500								
03	17745 X	12611	-0-	-5134	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
04	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
05	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
06	120 X	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
*08	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					-0-

-----												
DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		3114 X	2425	-0-	-689	-0-	2425 2			N	-0-	-0-
04		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2			N	-0-	-0-
05		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2			N	-0-	-0-
06		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2			N	-0-	-0-
07		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 2			N	-0-	-0-
*08		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2			N	-0-	-0-
-----												
DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183												
03		5557 X	3737	-0-	-1820	-0-	3737 2			N	-0-	-0-
04		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 2			N	-0-	-0-
05		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2			N	-0-	-0-
06		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 2			N	-0-	-0-
07		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2			N	-0-	-0-
*08		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2			N	-0-	-0-
-----												
JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900												
03		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2			N	-0-	-0-
04		120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2			N	-0-	-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2			N	-0-	-0-
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-	-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-	-0-
*08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-	-0-
-----												
HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089												
03		1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2			N	-0-	40
04		150 X	22	-0-	-128	-0-	22 2			N	-0-	40
05		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1322 2	4 9		N	4	44
06		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1265 2	7 9		N	6	50
07		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2			N	-0-	50
*08		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2			N	-0-	50
-----												
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603												
03		2356 X	1107	-0-	-1249	-0-	1107 2			N	-0-	-0-
04		703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 2			N	-0-	-0-
05		750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 2			N	-0-	-0-
06		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2			N	-0-	-0-
07		939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2			N	-0-	-0-
*08		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2			N	-0-	-0-
-----												
TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244												
03		3833 X	1938	-0-	-1895	-0-	1938 2			N	-0-	10
04		1290 X	1139	-0-	-151	-0-	1139 2			N	-0-	10
05		1333 X	1008	-0-	-325	-0-	1008 2			N	-0-	10
06		1290 X	1001	-0-	-289	-0-	1001 2			N	-0-	10
07		1333 X	1125	-0-	-208	-0-	1125 2			N	-0-	10
08		1333 X	1142	-0-	-191	-0-	1142 2			N	-0-	10
-----												
DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801												
03		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2			N	-0-	-0-
04		150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2			N	-0-	-0-
05		155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2			N	-0-	-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2			N	-0-	-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-	-0-
*08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-	-0-



DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

03	1488 X	1052	-0-	-436	-0-	1052	2				N	-0-				-0-
04	1440 X	792	-0-	-648	-0-	792	2				N	-0-				-0-
05	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2				N	-0-				-0-
06	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2				N	-0-				-0-
07	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2				N	-0-				-0-
*08	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2				N	-0-				-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

03	4768 X	4270	-0-	-498	-0-	4270	2				N	-0-				-0-
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2				N	-0-				-0-
05	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2				N	-0-				-0-
06	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2				N	-0-				-0-
07	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2				N	-0-				-0-
*08	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2				N	-0-				-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2				N	-0-				-0-
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2				N	-0-				-0-
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2				N	-0-				-0-
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2				N	-0-				-0-
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2				N	-0-				-0-
*08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2				N	-0-				-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

03	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2				N	-0-				-0-
04	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2				N	-0-				-0-
05	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2				N	-0-				-0-
06	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2				N	-0-				-0-
07	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2				N	-0-				-0-
*08	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2				N	-0-				-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872  
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HOUSTON					
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872															
ADDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664										COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	12146	PERF.	11492 - 11799
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876										COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	12515	PERF.	11352 - 11922
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057										COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	19390	PERF.	10730 - 14031
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

XTO ENERGY INC. 945936										COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12623	PERF.	10490 - 12511
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299															
03	4929	X	4480	-0-	-449	-0-	236	1	4233	2	N	10		145	
							11	9							
04	4770	X	4506	-0-	-264	-0-	253	1	4240	2	N	12		157	
							13	9							
05	4929	X	4631	-0-	-298	-0-	244	1	4373	2	N	13		170	
							14	9							
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	255	1	4317	2	N	12		182	
							13	9							
07	4650	X	4535	-0-	-115	-0-	252	1	4270	2	N	12		194	
							13	9							
08	4650	X	4484	-0-	-166	-0-	251	1	4158	2	N	68		262	
							75	9							

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113										COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	10484 - 12915
03	5301	X	5219	-0-	-82	-0-	275	1	4933	2	N	10		143	
							11	9							
04	5130	X	4934	-0-	-196	-0-	278	1	4645	2	N	10		153	
							11	9							
05	5394	X	5207	-0-	-187	-0-	274	1	4918	2	N	14		167	
							15	9							
06	5220	X	4899	-0-	-321	-0-	273	1	4613	2	N	12		179	
							13	9							
07	5394	X	5025	-0-	-369	-0-	280	1	4732	2	N	12		191	
							13	9							
08	5208	X	5073	-0-	-135	-0-	289	1	4778	2	N	5		196	
							6	9							

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MCLEAN, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 232387		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12936		PERF.11494 - 12750				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GOFF		WELL #: 1		RRCID -> 233088		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10836 - 12150				
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
-----														
OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233721		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 12260		PERF.10646 - 12013				
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	222	1	3974	2	N	-0-		12
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	247	1	4138	2	N	-0-		12
05	4743	X	4277	-0-	-466	-0-	226	1	4051	2	N	-0-		12
06	4590	X	3937	-0-	-653	-0-	220	1	3717	2	N	-0-		12
07	4743	X	4053	-0-	-690	-0-	226	1	3827	2	N	-0-		12
08	4526	X	3885	-0-	-641	-0-	221	1	3664	2	N	-0-		12
-----														
SHARTLE/CP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233862		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10511 - 12485				
03	1271	N	891	-0-	-380	-0-	47	1	844	2	N	-0-		63
04	840	N	730	-0-	-110	-0-	41	1	689	2	N	-0-		63
05	1209	N	554	-0-	-655	-0-	29	1	525	2	N	-0-		63
06	870	N	742	-0-	-128	-0-	41	1	701	2	N	-0-		63
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	47	1	804	2	N	-0-		63
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	53	1	885	2	N	-0-		63
-----														
T. I. N.		WELL #: 2		RRCID -> 234352		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 12535		PERF.10467 - 12198				
03	3565	X	3265	-0-	-300	-0-	173	1	3092	2	N	-0-		73
04	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	183	1	3066	2	N	-0-		73
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	199	1	3567	2	N	-0-		73
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	205	1	3460	2	N	-0-		73
*07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	213	1	3597	2	N	-0-		73
*08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	214	1	3549	2	N	-0-		73
-----														
CROCKETT, DAVY		WELL #: 2		RRCID -> 237584		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13171		PERF.11035 - 13034				
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	N	-0-		-0-
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	34	1	565	2	N	-0-		-0-
05	682	N	611	-0-	-71	-0-	32	1	579	2	N	-0-		-0-
06	660	N	574	-0-	-86	-0-	32	1	542	2	N	-0-		-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	37	1	625	2	N	-0-		-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	2	N	-0-		-0-
-----														
WALL GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 242539		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12444		PERF.10518 - 12227				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4371 X	4234	-0-	-137	-0-	223	1	3994	2	N	15			228
04	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	239	1	4006	2	N	24			252
05	4588 X	4336	-0-	-252	-0-	227	1	4075	2	N	31			283
06	4440 X	4040	-0-	-400	-0-	224	1	3794	2	N	20			303
07	4588 X	4226	-0-	-362	-0-	231	1	3908	2	N	79	185	1	197
08	4402 X	4152	-0-	-250	-0-	236	1	3914	2	N	2			199

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	78	1	1405	2	N	-0-			130
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	100	1	1676	2	N	-0-			130
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	90	1	1616	2	N	-0-			130
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	81	1	1372	2	N	-0-			130
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	99	1	1680	2	N	-0-			130
*08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	97	1	1599	2	N	-0-			130

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

03	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	61	1	1087	2	N	8			195
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	67	1	1115	2	N	12			207
05	1178 N	936	-0-	-242	-0-	49	1	874	2	N	12			219
06	1110 N	973	-0-	-137	-0-	54	1	913	2	N	5			224
07	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	62	1	1050	2	N	-0-			224
*08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	63	1	1037	2	N	-0-			224

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

03	248 N	120	-0-	-128	-0-	6	1	114	2	N	-0-			-0-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	N	-0-			-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	2	N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-			-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

03	4495 X	4460	-0-	-35	-0-	236	1	4224	2	N	-0-			-0-
04	4350 X	4325	-0-	-25	-0-	244	1	4081	2	N	-0-			-0-
05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	250	1	4479	2	N	-0-			-0-
06	4530 X	4293	-0-	-237	-0-	240	1	4053	2	N	-0-			-0-
07	4681 X	4393	-0-	-288	-0-	245	1	4148	2	N	-0-			-0-
08	4743 X	4397	-0-	-346	-0-	250	1	4147	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	200 1	3592 2	N	-0-			85
04	3510 X	3125	-0-	-385	-0-	176 1	2949 2	N	-0-			85
05	3534 X	3178	-0-	-356	-0-	168 1	3007 2	N	3			88
06	3570 X	3153	-0-	-417	-0-	176 1	2977 2	N	-0-			88
07	3689 X	3605	-0-	-84	-0-	201 1	3404 2	N	-0-			88
08	3689 X	3554	-0-	-135	-0-	202 1	3352 2	N	-0-			88

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR  
 TRIPLE C SERVICES 870399  
 PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

03	217 N	149	-0-	-68	-0-	4 1	134 2	Y	10	19 1		4
04	510 N	330	-0-	-180	-0-	11 9	6 1	Y	8	6 1		6
05	279 N	132	-0-	-147	-0-	9 9	3 1	Y	5	4 1		7
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	6 9	6 1	Y	10	5 1		12
07	341 N	95	-0-	-246	-0-	11 9	2 1	Y	6	9 1		9
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7 9	4 1	Y	13	15 1		7
						14 9						

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014  
 BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			123
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			123
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			123
06	360 N	255	-0-	-105	-0-	255 2		N	-0-			123
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		24173 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880									
DELROSE G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	170982	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11778 - 11858	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	12617 X	9840	-0-	-2777	-0-	9770 2	70 9	N		64			86
04	12210 X	10234	-0-	-1976	-0-	10182 2	52 9	N		47			133
05	10974 X	6380	-0-	-4594	-0-	6380 2		N		-0-	95 1		38
06	10620 X	5858	-0-	-4762	-0-	5792 2	66 9	N		60	73 1		25
*07	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	11430 2	51 9	N		46	66 1		5
08	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-			N		NO RPT			5
-----													
DELROSE G.U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	190162	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	12987	PERF.	11796 - 11868	
03	6510 X	5291	-0-	-1219	-0-	5261 2	30 9	N		27			37
04	6300 X	5504	-0-	-796	-0-	5482 2	22 9	N		20			57
05	5890 X	3447	-0-	-2443	-0-	3436 2	11 9	N		10	51 1		16
06	5700 X	3150	-0-	-2550	-0-	3119 2	31 9	N		28	39 1		5
*07	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6154 2	39 9	N		35	36 1		4
08	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			N		NO RPT			4
-----													
TGNR GULF COAST LLC				850992									
PARRISH		WELL #:		1	RRCID ->	084506	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	11883 - 11929	
03	5270 X	4040	-0-	-1230	-0-	4038 2	2 9	N		2			221
04	5100 X	2327	-0-	-2773	-0-	2321 2	6 9	N		5	39 5		187
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N		-0-			187
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-			N		-0-			187
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N		-0-			187
08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N		-0-			187
-----													
PARRISH		WELL #:		3	RRCID ->	183049	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11892 - 12018	
03	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N		-0-			287
04	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1338 2	2 9	N		2	27 5		262
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N		-0-			262
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			N		-0-			262
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N		-0-			262
08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N		-0-			262
-----													
XTO ENERGY INC.				945936									
DELROSE GU 4		WELL #:		1	RRCID ->	085562	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11613 - 11759	
03	8680 X	8430	-0-	-250	-0-	247 1	8087 2	Y		87	125 1		47
						96 9							
04	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	172 1	8601 2	Y		92	68 1		71
						101 9							
05	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	184 1	8259 2	Y		84	61 1		94
						92 9							
06	8160 X	5621	-0-	-2539	-0-	137 1	5422 2	Y		56	63 1		87
						62 9							
07	9176 X	6811	-0-	-2365	-0-	170 1	6558 2	Y		75	58 1		104
						83 9							
*08	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	215 1	9116 2	Y		80	138 1		46
						88 9							



DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2511 N	2382	-0-	-129	-0-	70	1	2300	2	Y	11	17	1		6
04	2280 N	2269	-0-	-11	-0-	12	9	2212	2	Y	12	9	1		9
05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	44	1	2403	2	Y	8	7	1		10
06	2310 N	2021	-0-	-289	-0-	13	9	1965	2	Y	5	6	1		9
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	54	1	2362	2	Y	8	6	1		11
*08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	9	9	2463	2	Y	7	13	1		5

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	333	2	55	9	Y	50				55
04	420 N	228	-0-	-192	-0-	209	2	19	9	Y	17				72
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	201	2	18	9	Y	16	83	1		5
06	390 N	140	-0-	-250	-0-	94	2	46	9	Y	42				47
07	248 N	91	-0-	-157	-0-	77	2	14	9	Y	13				60
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	263	2	30	9	Y	27				87

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

03	2294 N	1868	-0-	-426	-0-	55	1	1807	2	Y	5	7	1		3
04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	49	1	2444	2	Y	6	4	1		5
05	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	57	1	2566	2	Y	4	4	1		5
06	1800 N	1782	-0-	-18	-0-	44	1	1736	2	Y	2	3	1		4
07	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	69	1	2684	2	Y	3	2	1		5
08	2635 N	2380	-0-	-255	-0-	55	1	2323	2	Y	2	5	1		2

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

03	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	80	1	2635	2	Y	7	10	1		3
04	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	46	1	2316	2	Y	5	3	1		5
05	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	49	1	2215	2	Y	6	5	1		6
06	2640 X	736	-0-	-1904	-0-	18	1	714	2	Y	4	4	1		6
07	2728 X	313	-0-	-2415	-0-	8	1	301	2	Y	4	4	1		6
08	2728 X	62	-0-	-2666	-0-	1	1	58	2	Y	3	6	1		3



DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) BOWLES ENERGY, INC. SPEIGHT		24298 300 084097		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON								
WELL #:		1		RRCID -> 119579		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) SLANT OPERATING, LLC LAZARINE GU 2		25605 500 786697		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK								
WELL #:		1HU		RRCID -> 267350		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) FAIR OIL, LTD. LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		25858 100 258410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES								
WELL #:		1		RRCID -> 087285		COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL DEPTH 13527 PERF. 12027 - 12043								
03	3441	2110	-0-	-1331	-0-	2110	2			N	-0-					35
04	3664	3497	-0-	-167	-0-	3497	2			N	-0-					35
05	3441	2398	-0-	-1043	-0-	2398	2			N	-0-					35
06	3330	2011	-0-	-1319	-0-	2011	2			N	-0-					35
07	3441	1770	-0-	-1671	-0-	1770	2			N	-0-					35
*08	5283	4362	-0-	-921	-0-	4362	2			N	-0-					35

DOUGLASS (JAMES LIME) ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC DOUGLASS GU 6		25858 220 722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WELL #:		1H		RRCID -> 211304		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900								
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	373	-0-	-47	-0-	34	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	371	-0-	-63	-0-	34	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	348	-0-	-72	-0-	33	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	349	2	Y	-0-					-0-
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	391	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B		WELL #:		1 H		RRCID -> 216024		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181						
03	806 N	519	-0-	-287	-0-	49	1	470	2	Y	-0-	1	1			6
04	780 N	544	-0-	-236	-0-	50	1	494	2	Y	-0-					6
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	80	1	806	2	Y	-0-					6
06	510 N	481	-0-	-29	-0-	45	1	436	2	Y	-0-					6
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	62	1	579	2	Y	-0-					6
08	899 N	362	-0-	-537	-0-	36	1	325	2	Y	-0-	1				7
						1	9									

STEWART, GRAHAM P		WELL #:		1H		RRCID -> 222518		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A						
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	Y	-0-					1
04	210 N	123	-0-	-87	-0-	12	1	111	2	Y	-0-					1
05	248 N	97	-0-	-151	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					1
06	270 N	138	-0-	-132	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					1
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	Y	-0-					1
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-	1	1			-0-

DOUGLASS (PETTIT) FAIR OIL, LTD. DAVIS GAS UNIT NO 1		25858 250 258410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
		WELL #: 1 T		RRCID -> 046331		COMPL. DATE 04/21/1969		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 9085 - 9103					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC DOUGLASS GU 2		722890		RRCID -> 015998		COMPL. DATE 03/23/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9048 - 9062		
03	310 N	205	-0-	-105	-0-	19	1	186	2	Y	-0-	-0-
04	240 N	146	-0-	-94	-0-	13	1	133	2	Y	-0-	-0-
05	248 N	148	-0-	-100	-0-	14	1	134	2	Y	-0-	-0-
06	210 N	125	-0-	-85	-0-	12	1	113	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	Y	-0-	-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	Y	-0-	-0-

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 1 U		RRCID -> 087040		COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH 11592		PERF. 8978 - 9030		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 096083		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 11668		PERF. 8958 - 8966		
03	1333 X	526	-0-	-807	-0-	49	1	477	2	Y	-0-	7
04	1290 X	415	-0-	-875	-0-	38	1	377	2	Y	-0-	7
05	1333 X	424	-0-	-909	-0-	39	1	385	2	Y	-0-	7
06	930 X	360	-0-	-570	-0-	34	1	326	2	Y	-0-	7
07	434 N	272	-0-	-162	-0-	26	1	246	2	Y	-0-	7
08	403 N	171	-0-	-232	-0-	17	1	154	2	Y	-0-	7

STRIPLINGS GU 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 116336		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 10589		PERF. 9312 - 9358		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT	-0-

DOUGLASS GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 162692		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 11671		PERF. 9064 - 9077		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DOUGLASS (PETTIT)		//CONT.//		25858 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
INEZ BATES G. U.				WELL #:	1	RRCID ->	078081	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	9006 - 9036
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-	3155 2		N	-0-			20
04	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	-0-	2953 2		N	-0-			20
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-			20
06	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	-0-	2867 2		N	-0-			20
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	3089 2		N	-0-			20
*08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	-0-	3154 2		N	-0-			20

DOUGLASS (RODESSA)				25858 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
DOUGLASS GU 6				WELL #:	7	RRCID ->	198936	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8068 - 8072
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STEWART, GRAHAM P.				WELL #:	16	RRCID ->	223220	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8046 - 8084
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS (TRANSITION)				25858 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584									
HAYTER ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	143468	COMPL. DATE	10/12/1992	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9792 - 9811
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK)				25860 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NACOGDOCHES					
LONG TRUSTS, THE				507585									
HOOVER, MAUDE				WELL #:	1	RRCID ->	125361	COMPL. DATE	05/22/1987	TOTAL DEPTH	10289	PERF.	9681 - 9714
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE)				25863 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
MARSHALL, M. K.				WELL #:	1	RRCID ->	104537	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9308 - 9365
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21 2		N	-0-			33
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931  
 REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		28
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2	N	-0-		28
05	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2	N	-0-		28
06	450 N	384	-0-	-66	-0-	384	2	N	-0-		28
07	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2	N	-0-		28
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2	N	-0-		28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	148	1	Y	-0-		17
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	-0-		17
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	145	1	Y	-0-		17
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	154	1	Y	-0-		17
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	158	1	Y	-0-		17
*08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	158	1	Y	-0-		17

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	-0-		16
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	130	1	Y	-0-		16
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	133	1	Y	-0-		16
06	1380 N	1322	-0-	-58	-0-	115	1	Y	-0-		16
07	1426 N	1321	-0-	-105	-0-	117	1	Y	-0-		16
08	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	115	1	Y	-0-		16

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	274	1	Y	2		27
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	260	1	Y	2		29
05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	273	1	Y	2		31
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	261	1	Y	2		33
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	275	1	Y	1		34
*08	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	283	1	Y	1		35

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	353	1	Y	2		27
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	312	1	Y	2		29
05	3627 X	3611	-0-	-16	-0-	305	1	Y	3		32
06	3510 X	3340	-0-	-170	-0-	290	1	Y	1		33
07	3627 X	3288	-0-	-339	-0-	291	1	Y	2		35
*08	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	342	1	Y	-0-		35

-----															
DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931															
MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231										COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9348 - 10578
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	356 1	3814 2	Y	2			28			
04	3990 X	3871	-0-	-119	-0-	327 1	3541 2	Y	3			31			
05	4123 X	4005	-0-	-118	-0-	338 1	3665 2	Y	2			33			
06	4050 X	3869	-0-	-181	-0-	336 1	3532 2	Y	1			34			
07	4185 X	3880	-0-	-305	-0-	343 1	3535 2	Y	2			36			
08	4185 X	3873	-0-	-312	-0-	354 1	3518 2	Y	1			37			
-----															
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318										COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9278 - 10332
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	145 1	1555 2	Y	-0-			34			
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	142 1	1544 2	Y	-0-			34			
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	152 1	1649 2	Y	-0-			34			
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	162 1	1697 2	Y	-0-			34			
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	163 1	1680 2	Y	-0-			34			
08	1798 N	1511	-0-	-287	-0-	138 1	1373 2	Y	-0-			34			
-----															
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319										COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9233 - 9848
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	182 1	1950 2	Y	1			22			
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	169 1	1833 2	Y	2			24			
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	176 1	1910 2	Y	2			26			
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	164 1	1720 2	Y	1			27			
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	177 1	1822 2	Y	1			28			
*08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	183 1	1817 2	Y	1			29			
-----															
DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: NACOGDOCHES					
HIBBARD ENERGY, LP 383757															
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831										COMPL. DATE	05/03/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7742 - 8250
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-			
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-			
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-			
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 2		N	-0-			-0-			
07	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2		N	-0-			-0-			
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 2		N	-0-			-0-			
-----															
DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584															
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716										COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9182 - 9207
03	806 N	683	-0-	-123	-0-	683 2		N	-0-			84			
04	720 N	622	-0-	-98	-0-	622 2		N	-0-			84			
05	806 N	663	-0-	-143	-0-	663 2		N	-0-			84			
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			84			
07	651 N	478	-0-	-173	-0-	478 2		N	-0-			84			
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	638 2		N	-0-			84			

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		25863 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
FAIR OIL, LTD.				258410									
YATES GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	059298	COMPL. DATE	05/25/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9045 - 9063
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-			-0-		
04	660 N	163	-0-	-497	-0-	163 2	N	-0-			-0-		
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-			-0-		
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-			-0-		
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890				CNTY: NACOGDOCHES					
CAROL, LAUREN				WELL #:	1	RRCID ->	239408	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9198 - 9212
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: NACOGDOCHES					
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	235781	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	9260 - 9669
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)				25864 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
FAIR OIL, LTD.				258410									
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL.				WELL #:	1	RRCID ->	054977	COMPL. DATE	01/12/1973	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9218 - 9226
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			12		
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			12		
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			12		
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			12		
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			12		
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			12		
-----													
HARLETON OIL & GAS INC.				357165				CNTY: NACOGDOCHES					
CROSSMAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	053934	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	8972 - 8980
03	1302 N	1027	-0-	-275	-0-	1027 3	N	-0-			36		
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3	N	-0-			36		
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3	N	-0-			36		
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-		N	-0-			36		
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-0-			36		
08	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-		N	-0-			36		
-----													
TITAN ROCK E&P, LLC				860931				CNTY: NACOGDOCHES					
REAVLEY, TOM				WELL #:	1	RRCID ->	053254	COMPL. DATE	06/10/1972	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9059 - 9074
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584								
BATES, INEZ		WELL #: 3		RRCID -> 191764		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-	145
04	1050 N	712	-0-	-338	-0-	712 2		N	-0-	145
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	541 1	684 2	N	-0-	145
06	720 N	684	-0-	-36	-0-	684 2		N	-0-	145
07	744 N	621	-0-	-123	-0-	621 2		N	-0-	145
08	1240 N	593	-0-	-647	-0-	593 2		N	-0-	145
-----										
BATES, INEZ		WELL #: 2		RRCID -> 192664		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043		
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	58 1	735 2	N	-0-	140
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-	140
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	87 1	690 2	N	-0-	140
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	87 1	690 2	N	-0-	140
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	129 1	745 2	N	-0-	140
08	775 N	523	-0-	-252	-0-	25 1	498 2	N	-0-	140
-----										
BATES, INEZ		WELL #: 4		RRCID -> 193624		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028		
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-	90
04	630 N	497	-0-	-133	-0-	28 1	469 2	N	-0-	90
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	274 1	474 2	N	-0-	90
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	274 1	474 2	N	-0-	90
07	527 N	472	-0-	-55	-0-	472 2		N	-0-	90
08	744 N	425	-0-	-319	-0-	425 2		N	-0-	90
-----										
HAYTER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 194353		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	220
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	220
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	220
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	220
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	220
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	220
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019										
-----										
BATES, INEZ		WELL #: 5		RRCID -> 194487		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042		
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-	154
04	1080 N	947	-0-	-133	-0-	947 2		N	-0-	154
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	91 1	919 2	N	-0-	154
06	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	91 1	919 2	N	-0-	154
07	992 N	870	-0-	-122	-0-	870 2		N	-0-	154
08	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974 2		N	-0-	154
-----										
SANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202395		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584  
 GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2	N	-0-		27
04	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2	N	-0-		27
05	3689 X	3327	-0-	-362	-0-	369	1	N	-0-	2958 2	27
06	3570 X	3327	-0-	-243	-0-	369	1	N	-0-	2958 2	27
07	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2	N	-0-		27
*08	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	930	1	N	-0-	4106 2	27

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

03	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	402	1	N	-0-		45
04	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	328	1	N	-0-		45
05	3069 X	2831	-0-	-238	-0-	302	1	N	-0-	2529 2	45
06	2970 X	1581	-0-	-1389	-0-	1581	2	N	-0-		45
07	3069 X	1554	-0-	-1515	-0-	1554	2	N	-0-		45
08	3069 X	1324	-0-	-1745	-0-	1324	2	N	-0-		45

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

03	2263 N	2245	-0-	-18	-0-	2245	2	N	-0-		150
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-		150
05	2449 N	2305	-0-	-144	-0-	256	1	N	-0-	2049 2	150
06	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	256	1	N	-0-	2049 2	150
07	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2	N	-0-		150
*08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	453	1	N	-0-	1998 2	150

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

03	3689 X	2268	-0-	-1421	-0-	164	1	N	-0-		112
04	3570 X	2126	-0-	-1444	-0-	2126	2	N	-0-		112
05	3689 X	1908	-0-	-1781	-0-	212	1	N	-0-	1696 2	112
06	2760 X	1908	-0-	-852	-0-	212	1	N	-0-	1696 2	112
07	2666 X	1647	-0-	-1019	-0-	243	1	N	-0-	1404 2	112
08	2263 X	1441	-0-	-822	-0-	92	1	N	-0-	1349 2	112

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

03	4929 X	4775	-0-	-154	-0-	4775	2	N	-0-		124
04	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2	N	-0-		124
05	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	574	1	N	-0-	4603 2	124
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	574	1	N	-0-	4603 2	124
07	4774 X	2893	-0-	-1881	-0-	2893	2	N	-0-		124
08	5177 X	1581	-0-	-3596	-0-	292	1	N	-0-	1289 2	124

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		18
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		18
05	341 X	131	-0-	-210	-0-	15	1	N	-0-	116 2	18
06	330 X	137	-0-	-193	-0-	15	1	N	-0-	116 2	23
						6	9				
07	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2	N	-0-		23
*08	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	449	1	N	-0-	1984 2	23



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038  
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
*08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			92
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			92
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			92
06	540 N	397	-0-	-143	-0-	397	2		N	-0-			92
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			92
08	713 N	384	-0-	-329	-0-	384	2		N	-0-			92

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SCHWIEEM		WELL #: 1		RRCID -> 219559		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	737	N	737	-0-	-0-	737	2	N	-0-			-0-
04	450	N	80	-0-	-370	80	2	N	-0-			-0-
05	558	N	459	-0-	-99	459	2	N	-0-			-0-
06	720	N	194	-0-	-526	194	2	N	-0-			-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
08	465	N	91	-0-	-374	91	2	N	-0-			-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220729		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173				
03	1316	N	1316	-0-	-0-	1316	2	N	-0-			18
04	1230	N	976	-0-	-254	929	2	N	43			61
05	1364	N	724	-0-	-640	724	2	N	-0-			61
06	1260	N	719	-0-	-541	719	2	N	-0-			61
07	1023	N	740	-0-	-283	740	2	N	-0-			61
08	713	N	709	-0-	-4	709	2	N	-0-			61
-----												
MAST		WELL #: 1		RRCID -> 220970		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FOSHEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 221598		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544				
03	899	N	801	-0-	-98	801	2	N	-0-			-0-
04	870	N	428	-0-	-442	428	2	N	-0-			-0-
05	868	N	643	-0-	-225	643	2	N	-0-			-0-
06	780	N	649	-0-	-131	649	2	N	-0-			-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-
*08	730	N	730	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-
-----												
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224016		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SCHWIEEM		WELL #: 2		RRCID -> 224454		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954				
03	2061	N	2061	-0-	-0-	2061	2	N	-0-			-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	729	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	561	-0-	-1082	561	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	549	-0-	-1041	549	2	N	-0-			-0-
07	744	N	411	-0-	-333	411	2	N	-0-			-0-
08	558	N	531	-0-	-27	531	2	N	-0-			-0-
-----												
KING, S. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225371		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910				
03	31	N	23	-0-	-8	23	2	N	-0-			17
04	30	N	13	-0-	-17	13	2	N	-0-			17
05	40	N	40	-0-	-0-	40	2	N	-0-			17
06	30	N	13	-0-	-17	13	2	N	-0-			17
07	48	N	48	-0-	-0-	48	2	N	-0-			17
*08	82	N	82	-0-	-0-	82	2	N	-0-			17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
SCHWIEEM		WELL #: 3		RRCID -> 225447		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																
KOOINCE, TESSIE C.		WELL #: 3		RRCID -> 226139		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976								
03	992 N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					7
04	870 N	715	-0-	-155	-0-	714	2	1	9	N	-1					8
05	1147 N	171	-0-	-976	-0-	171	2			N	-0-					8
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					8
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					8
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					8
-----																
SCHWIEEM		WELL #: 5		RRCID -> 227865		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
-----																
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227866		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088								
03	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			N	-0-					48
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					48
05	961 N	431	-0-	-530	-0-	431	2			N	-0-					48
06	990 N	189	-0-	-801	-0-	189	2			N	-0-					48
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					48
*08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					48
-----																
KOOINCE, TESSIE C.		WELL #: 4		RRCID -> 228776		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012								
03	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	630 N	2	-0-	-628	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	341 N	93	-0-	-248	-0-	93	2			N	-0-					-0-
-----																
SCHWIEEM		WELL #: 4		RRCID -> 230617		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230619		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231988		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
-----																
RYAN, DON. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231991		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
-----																
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 6		RRCID -> 232074		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988								
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-					129
04	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	2		N	-0-					129
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-					129
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-					129
07	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2		N	-0-					129
08	992	N	546	-0-	-446	-0-	546	2		N	-0-					129
-----																
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232146		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089								
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2		N	-0-					92
04	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2		N	-0-					92
05	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	2		N	-0-					92
06	570	N	360	-0-	-210	-0-	360	2		N	-0-					92
07	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	2		N	-0-					92
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-					92
-----																
RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232234		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120								
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-					139
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	2		N	-0-					139
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-					139
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2		N	-0-					139
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2		N	-0-					139
08	713	N	497	-0-	-216	-0-	497	2		N	-0-					139
-----																
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 234199		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234200		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126								
03	1147	N	693	-0-	-454	-0-	693	2		N	-0-					110
04	780	N	641	-0-	-139	-0-	641	2		N	-0-					110
05	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	2		N	-0-					110
06	660	N	460	-0-	-200	-0-	460	2		N	-0-					110
07	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2		N	-0-					110
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-					110

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 5		RRCID -> 234381		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 7		RRCID -> 235783		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM		WELL #: 7		RRCID -> 235790		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244839		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973								
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					115
04	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					115
05	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					115
06	660 N	492	-0-	-168	-0-	492	2			N	-0-					115
07	620 N	271	-0-	-349	-0-	271	2			N	-0-					115
08	589 N	294	-0-	-295	-0-	294	2			N	-0-					115

ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 228045		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130								
CITY OF NACOGDOCHES -A-		WELL #:														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
										PLUGGED AND ABANDONED		04/03/2014				

LITTLE ROBERT		WELL #:		RRCID -> 232735		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
										PLUGGED AND ABANDONED		09/29/2017				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059									
PEACOCK UNIT		WELL #: 1T		RRCID -> 248553		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9486 - 10454	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	12591	2	2 9	N	2	214
04	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	11259	2	3 9	N	3	217
05	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	10638	2	7 9	N	6	223
*06	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	10225	2	2 9	N	2	225
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT	225
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT	225
-----											
PEACOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256301		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9410 - 10162	
03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3076	2	4 9	N	4	105
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-	105
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3001	2	2 9	N	2	107
*06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1 9	N	1	108
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT	108
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT	108
-----											
FAIR OIL, LTD.		258410		RRCID -> 104813		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 10628		PERF. 9901 - 10010	
BATES & DORSEY		WELL #: 1									
03	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2		N	-0-	-0-
04	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	2		N	-0-	-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-	-0-
06	600 N	526	-0-	-74	-0-	526	2		N	-0-	-0-
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-	-0-
08	806 N	503	-0-	-303	-0-	503	2		N	-0-	-0-
-----											
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207699		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9497 - 10172	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208430		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10659		PERF. 9460 - 10590	
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-	179
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-	179
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-	179
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2		N	-0-	179
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2		N	-0-	179
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-	179
-----											
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		665670		RRCID -> 229497		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9542 - 10018	
STEWART-TISCHHAUSER		WELL #: 1									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		665670									
MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	249388	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9838 - 9856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-			334
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-			334
05		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-			334
06		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-			334
07		1612 N	1281	-0-	-331	-0-	1281	2	N	-0-			334
08		1705 N	1334	-0-	-371	-0-	1334	2	N	-0-			334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
STEWART, GRAHAM P.				1	RRCID ->	066023	COMPL. DATE	03/21/1976	TOTAL DEPTH	15012	PERF.	9525 - 9541	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST.				1 L	RRCID ->	087041	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	9470 - 9777
03	806 N	805	-0-	-1	-0-	75	1	730	2	Y	-0-	-0-
04	780 N	779	-0-	-1	-0-	72	1	707	2	Y	-0-	-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	84	1	829	2	Y	-0-	-0-
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	77	1	728	2	Y	-0-	-0-
07	806 N	780	-0-	-26	-0-	76	1	704	2	Y	-0-	-0-
*08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	88	1	786	2	Y	-0-	-0-

FRANK, R. H. GU 1				1	RRCID ->	105581	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9347 - 10010
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAYTER, SAM B. EST.				4	RRCID ->	109957	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9511 - 10242
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	72	1	698	2	Y	-0-	-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	2	Y	-0-	-0-
05	806 N	776	-0-	-30	-0-	71	1	705	2	Y	-0-	-0-
06	750 N	689	-0-	-61	-0-	66	1	623	2	Y	-0-	-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	77	1	724	2	Y	-0-	-0-
08	775 N	753	-0-	-22	-0-	75	1	678	2	Y	-0-	-0-

HAYTER, SAM B. EST.				5	RRCID ->	114160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9446 - 10257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MOSEER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	930 N	898	-0-	-32	-0-	84	1	813	2	Y	1			1
						1	9							
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	101	1	991	2	Y	-0-			1
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	101	1	1000	2	Y	-0-			1
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	92	1	877	2	Y	-0-			1
07	1085 N	876	-0-	-209	-0-	85	1	791	2	Y	-0-			1
08	1116 N	908	-0-	-208	-0-	91	1	817	2	Y	-0-			1
-----														
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276														
03	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	99	1	956	2	Y	-0-			10
04	1260 N	981	-0-	-279	-0-	91	1	890	2	Y	-0-			10
05	1240 N	998	-0-	-242	-0-	92	1	906	2	Y	-0-			10
06	1020 N	952	-0-	-68	-0-	91	1	861	2	Y	-0-			10
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	103	1	959	2	Y	-0-			10
*08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	140	1	1246	2	Y	-0-			10
-----														
DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242														
03	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	163	1	1580	2	Y	3			3
						3	9							
04	1710 N	1674	-0-	-36	-0-	154	1	1520	2	Y	-0-			3
05	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	153	1	1508	2	Y	-0-			3
06	1680 N	1617	-0-	-63	-0-	154	1	1463	2	Y	-0-			3
07	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	162	1	1501	2	Y	3			6
						3	9							
08	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	167	1	1495	2	Y	-0-			6
-----														
DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242														
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	131	1	1276	2	Y	-0-			12
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	131	1	1293	2	Y	-0-			12
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	233	1	2278	2	Y	-0-			12
06	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	278	1	2649	2	Y	-0-			12
07	3100 N	3275	-0-	175	175	318	1	2957	2	Y	-0-			12
*08	2610 X	2435	-0-	-175	-0-	244	1	2191	2	Y	-0-			12



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898												
03		825 N	825	-0-	-0-	-0-		77 1	748 2	Y		12
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-		70 1	683 2	Y	2 1	12
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-		72 1	710 2	Y		12
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-		70 1	667 2	Y		12
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-		72 1	673 2	Y		12
08		744 N	730	-0-	-14	-0-		73 1	653 2	Y	4	16
								4 9				
-----												
DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166												
03		992 N	816	-0-	-176	-0-		77 1	739 2	Y		7
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-		38 1	374 2	Y		7
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-		33 1	330 2	Y		7
06		780 N	340	-0-	-440	-0-		32 1	308 2	Y		7
07		434 N	349	-0-	-85	-0-		34 1	315 2	Y		7
08		372 N	348	-0-	-24	-0-		35 1	313 2	Y		7
-----												
PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395												
03		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		117 1	1140 2	Y	14	30
								15 9				
04		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		106 1	1048 2	Y		30
05		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		119 1	1172 2	Y		30
06		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		116 1	1102 2	Y		30
07		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		117 1	1092 2	Y	20 1	10
08		1302 N	1137	-0-	-165	-0-		114 1	1023 2	Y		10
-----												
DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230												
03		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		173 1	1675 2	Y		16
04		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		154 1	1513 2	Y		16
05		1705 N	1608	-0-	-97	-0-		148 1	1460 2	Y		16
06		1650 N	1533	-0-	-117	-0-		146 1	1387 2	Y		16
07		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		172 1	1596 2	Y		16
08		1612 N	1580	-0-	-32	-0-		159 1	1421 2	Y		16
-----												
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
-----																
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524																
03		1395 N	513	-0-	-882	-0-	-0-	48	1	465	2	Y	-0-			-0-
04		960 N	615	-0-	-345	-0-	-0-	57	1	558	2	Y	-0-			-0-
05		837 N	832	-0-	-5	-0-	-0-	77	1	755	2	Y	-0-			-0-
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	752	2	Y	-0-			-0-
07		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1030	2	Y	-0-			-0-
*08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1007	2	Y	-0-			-0-
-----																
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556																
03		1457 N	1199	-0-	-258	-0-	-0-	112	1	1087	2	Y	-0-			9
04		1260 N	846	-0-	-414	-0-	-0-	78	1	768	2	Y	-0-			9
05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1382	2	Y	-0-			9
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1266	2	Y	-0-			9
07		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1183	2	Y	-0-			9
08		1519 N	924	-0-	-595	-0-	-0-	92	1	826	2	Y	5	13	1	1
-----																
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	-0-
-----																
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384																
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	627	2	Y	-0-			-0-
04		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1005	2	Y	-0-			-0-
05		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1023	2	Y	-0-			-0-
06		820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	742	2	Y	-0-			-0-
07		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	976	2	Y	-0-			-0-
08		1116 N	799	-0-	-317	-0-	-0-	80	1	719	2	Y	-0-			-0-
-----																
HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193																
03		1643 N	1635	-0-	-8	-0-	-0-	153	1	1482	2	Y	-0-			16
04		1620 N	1571	-0-	-49	-0-	-0-	145	1	1426	2	Y	-0-			16
05		1643 N	1604	-0-	-39	-0-	-0-	148	1	1456	2	Y	-0-			16
06		1590 N	1532	-0-	-58	-0-	-0-	146	1	1386	2	Y	-0-			16
07		1612 N	1541	-0-	-71	-0-	-0-	150	1	1391	2	Y	-0-			16
*08		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1373	2	Y	-0-			16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
HAYTER "A"		WELL #:		11	RRCID ->	190364	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9690 - 10337
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		682 X	528	-0-	-154	-0-	50 1	478 2	Y	-0-		-0-
04		660 X	14	-0-	-646	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
05		687 X	687	-0-	-0-	-0-	62 1	625 2	Y	-0-		-0-
06		600 X	298	-0-	-302	-0-	28 1	270 2	Y	-0-		-0-
07		620 X	485	-0-	-135	-0-	47 1	438 2	Y	-0-		-0-
08		682 N	180	-0-	-502	-0-	18 1	162 2	Y	-0-		-0-
-----												
DOUGLASS GU 7-B		WELL #:		2	RRCID ->	190488	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10351
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SHANNON GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	191086	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9605 - 10352
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
RENEE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	191088	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9706 - 10478
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		15	RRCID ->	191183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9571 - 9976
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		3	RRCID ->	191401	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9598 - 10184
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		20	RRCID ->	191651	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9556 - 10435
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890													
DOUGLASS GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 191762		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 9521 - 11582			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	35 1	338 2	Y	-0-		-0-			-0-	
04	390 N	355	-0-	-35	-0-	33 1	322 2	Y	-0-		-0-			-0-	
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	34 1	333 2	Y	-0-		-0-			-0-	
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	33 1	312 2	Y	-0-		-0-			-0-	
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	34 1	319 2	Y	-0-		-0-			-0-	
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	34 1	302 2	Y	4		4			4	
						4 9									
DOUGLASS GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 191948		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11671		PERF. 9550 - 9564					
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	42 1	405 2	Y	-0-		-0-			-0-	
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	43 1	421 2	Y	-0-		-0-			-0-	
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	47 1	461 2	Y	-0-		-0-			-0-	
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	45 1	432 2	Y	-0-		-0-			-0-	
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	46 1	428 2	Y	-0-		-0-			-0-	
*08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	50 1	446 2	Y	-0-		-0-			-0-	
DOUGLASS GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 192290		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 9569 - 10166					
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	118 1	1140 2	Y	3		3			6	
						3 9									
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	112 1	1100 2	Y	-0-		-0-			6	
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	115 1	1135 2	Y	-0-		-0-			6	
06	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	110 1	1041 2	Y	-0-		-0-			6	
07	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	118 1	1101 2	Y	-0-		-0-			6	
*08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	123 1	1099 2	Y	-0-		-0-			6	
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 18		RRCID -> 192894		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 9490 - 10288					
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	169 1	1635 2	Y	-0-		-0-			-0-	
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	106 1	1045 2	Y	-0-		-0-			-0-	
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	79 1	776 2	Y	-0-		-0-			-0-	
06	540 N	398	-0-	-142	-0-	38 1	360 2	Y	-0-		-0-			-0-	
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	138 1	1286 2	Y	-0-		-0-			-0-	
*08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	123 1	1104 2	Y	-0-		-0-			-0-	
RUTH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 192949		COMPL. DATE 12/30/2002		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9514 - 10195					
03	3410 X	2999	-0-	-411	-0-	279 1	2720 2	Y	-0-		-0-			11	
04	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	302 1	2961 2	Y	-0-		-0-			11	
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	308 1	3033 2	Y	4		4			15	
						4 9									
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	313 1	2971 2	Y	-0-		-0-			15	
07	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	406 1	3768 2	Y	1		1	8		15	
						1 9									
*08	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	537 1	4807 2	Y	-0-		-0-			15	
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 21		RRCID -> 193208		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10471		PERF. 9429 - 10272			
03	1116 N	997	-0-	-119	-0-	93 1	904 2	Y	-0-		-0-	19 1		15	
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	79 1	776 2	Y	1		1			16	
						1 9									
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	104 1	1015 2	Y	-0-		-0-			16	
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	138 1	1311 2	Y	1		1			17	
						1 9									
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	114 1	1058 2	Y	1		1	8		17	
						1 9									
*08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	137 1	1222 2	Y	2		2			19	
						2 9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 3		RRCID -> 193211		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	961 N	683	-0-	-278	-0-	64 1	1	618 2	Y	1	17 1	13
04	840 N	654	-0-	-186	-0-	1 9		593 2	Y	-0-		13
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	61 1		912 2	Y	-0-		13
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	93 1		633 2	Y	1		14
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	67 1		619 2	Y	-0-		14
08	992 N	878	-0-	-114	-0-	1 9		788 2	Y	2		16
						2 9						
-----												
MARTIN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 194364		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424				
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	42 1		417 2	Y	-0-		-0-
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	19 1		193 2	Y	-0-		-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	27 1		261 2	Y	-0-		-0-
06	450 N	319	-0-	-131	-0-	30 1		289 2	Y	-0-		-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	20 1		182 2	Y	-0-		-0-
08	465 X	98	-0-	-367	-0-	10 1		88 2	Y	-0-		-0-
-----												
DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 194436		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337				
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	151 1		1466 2	Y	-0-		63
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	151 1		1483 2	Y	-0-		63
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	153 1		1510 2	Y	-0-		63
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	149 1		1417 2	Y	30	81 1	12
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	33 9		1439 2	Y	-0-		12
08	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	155 1		1409 2	Y	-0-		12
						158 1						
-----												
DOUGLASS GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 194461		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429				
03	1798 N	527	-0-	-1271	-0-	49 1		478 2	Y	-0-		4
04	1500 N	401	-0-	-1099	-0-	37 1		364 2	Y	-0-		4
05	1147 N	377	-0-	-770	-0-	35 1		342 2	Y	-0-		4
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	53 1		501 2	Y	-0-		4
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	51 1		469 2	Y	-0-		4
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	49 1		435 2	Y	-0-		4
-----												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 24		RRCID -> 195023		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868				
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	98 1		949 2	Y	-0-		14
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	100 1		982 2	Y	-0-		14
05	1054 N	746	-0-	-308	-0-	68 1		678 2	Y	-0-		14
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	166 1		1578 2	Y	-0-		14
07	1116 N	906	-0-	-210	-0-	88 1		818 2	Y	-0-		14
*08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	121 1		1083 2	Y	-0-		14
-----												
RENEE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195142		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363				
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10 1		94 2	Y	-0-		14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14 1	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	1054 N	710	-0-	-344	-0-	66	1	644	2	Y	-0- 2 1	12
04	1020 N	618	-0-	-402	-0-	57	1	561	2	Y	-0-	12
05	651 N	571	-0-	-80	-0-	53	1	518	2	Y	-0-	12
06	690 N	571	-0-	-119	-0-	54	1	516	2	Y	1	13
						1	9					
07	651 N	577	-0-	-74	-0-	56	1	521	2	Y	-0-	13
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	53	1	478	2	Y	4	17
						4	9					
-----												
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223												
03	1271 N	794	-0-	-477	-0-	74	1	720	2	Y	-0-	7
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	94	1	921	2	Y	-0-	7
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	146	1	1435	2	Y	3	10
						3	9					
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	152	1	1446	2	Y	-0-	10
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	164	1	1520	2	Y	23 24 1 1 8	8
						25	9					
08	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	152	1	1361	2	Y	-0-	8
-----												
PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414												
03	527 N	378	-0-	-149	-0-	35	1	343	2	Y	-0-	-0-
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	50	1	487	2	Y	-0-	-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	2	Y	-0-	-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	48	1	452	2	Y	-0-	-0-
07	558 N	503	-0-	-55	-0-	49	1	454	2	Y	-0-	-0-
*08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	59	1	526	2	Y	-0-	-0-
-----												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282												
03	1054 N	868	-0-	-186	-0-	82	1	786	2	Y	-0-	-0-
04	1170 N	1105	-0-	-65	-0-	102	1	1003	2	Y	-0-	-0-
05	682 N	346	-0-	-336	-0-	32	1	314	2	Y	-0-	-0-
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	120	1	1135	2	Y	-0-	-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	122	1	1136	2	Y	-0-	-0-
*08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	123	1	1099	2	Y	-0-	-0-
-----												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480												
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	100	1	973	2	Y	-0- 12 1	11
04	840 N	826	-0-	-14	-0-	76	1	749	2	Y	1	12
						1	9					
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	77	1	755	2	Y	-0-	12
06	960 N	798	-0-	-162	-0-	76	1	722	2	Y	-0-	12
07	868 N	774	-0-	-94	-0-	75	1	699	2	Y	-0-	12
08	837 N	228	-0-	-609	-0-	23	1	205	2	Y	-0-	12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	123	1	1191	2	Y	-0-			1
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	128	1	1267	2	Y	-0-			1
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	129	1	1270	2	Y	-0-			1
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	142	1	1340	2	Y	-0-			1
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	176	1	1637	2	Y	1	1 8		1
*08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	163	1	1454	2	Y	-0-			1
DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429														
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	142	1	1379	2	Y	-0-			1
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	131	1	1286	2	Y	-0-			1
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	161	1	1588	2	Y	-0-			1
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	168	1	1593	2	Y	-0-			1
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	181	1	1682	2	Y	-0-			1
*08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	193	1	1729	2	Y	1			2
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256														
03	899 N	822	-0-	-77	-0-	77	1	745	2	Y	-0-			15
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	76	1	751	2	Y	-0-			15
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	79	1	778	2	Y	-0-			15
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	79	1	749	2	Y	-0-			15
07	868 N	842	-0-	-26	-0-	82	1	760	2	Y	-0-			15
08	868 N	836	-0-	-32	-0-	84	1	752	2	Y	-0-			15
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350														
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	59	1	576	2	Y	-0-			1
04	600 N	562	-0-	-38	-0-	51	1	511	2	Y	-0-	1 1		-0-
05	558 N	503	-0-	-55	-0-	46	1	457	2	Y	-0-			-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	65	1	617	2	Y	-0-			-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	656	2	Y	-0-			-0-
*08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	69	1	620	2	Y	-0-			-0-
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148														
03	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	100	1	973	2	Y	13	22 1		7
04	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	94	1	928	2	Y	-0-			7
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	95	1	935	2	Y	-0-			7
06	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	96	1	914	2	Y	7			14
07	1054 N	980	-0-	-74	-0-	95	1	884	2	Y	1	1 8		14
*08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	100	1	894	2	Y	7	19 1		2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	96 1	935 2	Y	1	53 1			6
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	1 9	885 2	Y	-0-				6
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	90 1	958 2	Y	-0-				6
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	97 1	929 2	Y	-0-				6
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	98 1	924 2	Y	-0-				6
*08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	100 1	886 2	Y	3				9
						99 1							
						3 9							
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327													
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 1	71 2	Y	-0-				-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	3 1	29 2	Y	-0-				-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	Y	-0-				-0-
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	3 1	31 2	Y	-0-				-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	Y	-0-				-0-
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491													
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	162 1	1572 2	Y	-0-				18
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	133 1	1310 2	Y	-0-				18
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	150 1	1471 2	Y	5				23
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	6 9	1483 2	Y	-0-				23
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	156 1	1473 2	Y	1	1 8			23
*08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	158 1	1530 2	Y	-0-				23
						1 9							
						171 1							
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215													
03	682 N	599	-0-	-83	-0-	56 1	543 2	Y	-0-				6
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	66 1	650 2	Y	-0-				6
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	65 1	644 2	Y	-0-				6
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	62 1	585 2	Y	-0-				6
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	68 1	632 2	Y	-0-				6
08	713 N	628	-0-	-85	-0-	63 1	565 2	Y	-0-				6
DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				12
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160													
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	134 1	1293 2	Y	-0-	13 1			1
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	129 1	1269 2	Y	-0-				1
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	122 1	1197 2	Y	-0-				1
06	1380 N	1163	-0-	-217	-0-	111 1	1052 2	Y	-0-				1
07	1457 N	1190	-0-	-267	-0-	116 1	1073 2	Y	1	1 8			1
*08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1 9	1075 2	Y	-0-				1
						120 1							



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	119	1	1152	2	Y	-0-		7
04	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	108	1	1069	2	Y	2		9
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	134	1	1317	2	Y	2		11
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	129	1	1225	2	Y	-0-		11
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	135	1	1253	2	Y	19	24 1	5
08	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	138	1	1237	2	Y	-0-		5
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542													
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	115	1	1116	2	Y	-0-		8
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	107	1	1057	2	Y	4		12
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	105	1	1030	2	Y	3		15
06	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	97	1	921	2	Y	-0-		15
07	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	97	1	894	2	Y	22	29 1	8
*08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	120	1	1071	2	Y	-0-		8
DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276													
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	135	1	1306	2	Y	-0-		-0-
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	152	1	1492	2	Y	-0-		-0-
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	146	1	1439	2	Y	-0-		-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	138	1	1312	2	Y	-0-		-0-
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	140	1	1297	2	Y	-0-		-0-
08	1550 N	1072	-0-	-478	-0-	105	1	937	2	Y	27	20 1	7
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746													
03	2046 N	1871	-0-	-175	-0-	175	1	1696	2	Y	-0-		11
04	1980 N	1410	-0-	-570	-0-	131	1	1279	2	Y	-0-		11
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	206	1	2025	2	Y	-0-		11
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	187	1	1773	2	Y	-0-		11
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	149	1	1384	2	Y	1	1 8	11
08	2232 N	1515	-0-	-717	-0-	152	1	1363	2	Y	-0-		11
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327													
03	775 N	751	-0-	-24	-0-	70	1	681	2	Y	-0-		-0-
04	780 N	702	-0-	-78	-0-	65	1	637	2	Y	-0-		-0-
05	775 N	730	-0-	-45	-0-	67	1	663	2	Y	-0-		-0-
06	720 N	683	-0-	-37	-0-	65	1	618	2	Y	-0-		-0-
07	713 N	699	-0-	-14	-0-	68	1	631	2	Y	-0-		-0-
08	744 N	722	-0-	-22	-0-	71	1	632	2	Y	17	15 1	2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9382 - 10291
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	95	1	921	2	Y	-0-		-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	89	1	874	2	Y	-0-		-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	97	1	956	2	Y	-0-		-0-
06	930 N	917	-0-	-13	-0-	87	1	830	2	Y	-0-		-0-
07	961 N	902	-0-	-59	-0-	88	1	814	2	Y	-0-		-0-
08	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	98	1	881	2	Y	47	34 1	13
						52	9						
-----													
RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9575 - 10479
03	372 N	321	-0-	-51	-0-	30	1	291	2	Y	-0-		1
04	360 N	184	-0-	-176	-0-	17	1	167	2	Y	-0-		1
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	22	1	213	2	Y	-0-		1
06	300 N	170	-0-	-130	-0-	16	1	154	2	Y	-0-		1
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	2	Y	-0-		1
08	248 N	200	-0-	-48	-0-	20	1	180	2	Y	-0-		1
-----													
JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004										TOTAL DEPTH	10438	PERF.	9512 - 10100
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	19	1	189	2	Y	-0-		-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	2	Y	-0-		-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	36	1	350	2	Y	-0-		-0-
07	217 N	146	-0-	-71	-0-	14	1	132	2	Y	-0-		-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	23	1	209	2	Y	-0-		-0-
-----													
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10490	PERF.	9446 - 10322
03	3038 X	2621	-0-	-417	-0-	245	1	2376	2	Y	-0-		17
04	2940 X	2148	-0-	-792	-0-	199	1	1948	2	Y	1		18
						1	9						
05	2945 X	2681	-0-	-264	-0-	247	1	2434	2	Y	-0-		18
06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	263	1	2494	2	Y	1		19
						1	9						
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	287	1	2664	2	Y	1	1 8	19
						1	9						
*08	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	302	1	2702	2	Y	-0-		19
-----													
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004										TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9439 - 10340
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	60	1	587	2	Y	-0-		20
04	450 N	440	-0-	-10	-0-	41	1	399	2	Y	-0-		20
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	46	1	454	2	Y	-0-		20
06	540 N	443	-0-	-97	-0-	42	1	401	2	Y	-0-		20
07	465 N	409	-0-	-56	-0-	40	1	369	2	Y	-0-		20
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	42	1	376	2	Y	-0-		20
-----													
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004										TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9341 - 10412
03	496 N	236	-0-	-260	-0-	22	1	214	2	Y	-0-		7
04	390 N	345	-0-	-45	-0-	32	1	313	2	Y	-0-		7
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	Y	-0-		7
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	20	1	188	2	Y	-0-		7
07	372 N	228	-0-	-144	-0-	22	1	206	2	Y	-0-		7
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	Y	-0-		7

-----												
DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	208 1	2022 2	Y	-0-		12
04		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	226 1	2237 2	Y	-0-		12
05		2511 N	1581	-0-	-930	-0-	145 1	1436 2	Y	-0-		12
06		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	210 1	1996 2	Y	-0-		12
07		2511 N	2092	-0-	-419	-0-	203 1	1888 2	Y	1	1 8	12
							1 9					
*08		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	202 1	1810 2	Y	10	21 1	1
							11 9					
-----												
DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159												
03		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	145 1	1408 2	Y	1		11
							1 9					
04		1530 N	1514	-0-	-16	-0-	140 1	1374 2	Y	-0-		11
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	145 1	1424 2	Y	-0-		11
06		1500 N	1496	-0-	-4	-0-	143 1	1353 2	Y	-0-		11
07		1550 N	1439	-0-	-111	-0-	139 1	1299 2	Y	1	1 8	11
							1 9					
08		1581 N	1381	-0-	-200	-0-	139 1	1242 2	Y	-0-		11
-----												
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428												
03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	146 1	1415 2	Y	-0-		21
04		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	135 1	1338 2	Y	4	15 1	10
							4 9					
05		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	149 1	1467 2	Y	-0-		10
06		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	147 1	1397 2	Y	-0-		10
07		1519 N	1045	-0-	-474	-0-	102 1	943 2	Y	-0-		10
*08		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	184 1	1640 2	Y	-0-		10
-----												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370												
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	14 1	137 2	Y	-0-		3
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	12 1	117 2	Y	-0-		3
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	11 1	111 2	Y	-0-		3
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	13 1	121 2	Y	-0-		3
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	12 1	112 2	Y	-0-		3
*08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	14 1	125 2	Y	-0-		3
-----												
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
WEAVER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 205305		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	116 1	1124 2	Y	-0-	15 1		4
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	113 1	1113 2	Y	-0-			4
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	116 1	1142 2	Y	-0-			4
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	112 1	1064 2	Y	-0-			4
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	114 1	1063 2	Y	1	1 8		4
08	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	122 1	1091 2	Y	-0-			4
-----												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 31		RRCID -> 205679		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345			
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	166 1	1612 2	Y	-0-			9
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	155 1	1524 2	Y	-0-			9
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	163 1	1604 2	Y	-0-			9
06	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	156 1	1485 2	Y	-0-			9
07	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	159 1	1473 2	Y	1	1 8		9
08	1767 N	1542	-0-	-225	-0-	154 1	1373 2	Y	14	22 1		1
-----												
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 6		RRCID -> 205920		COMPL. DATE 08/29/2004			TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RUTH GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 206248		COMPL. DATE 10/06/2004			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557			
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	198 1	1919 2	Y	-0-			11
04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	243 1	2382 2	Y	-0-			11
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	154 1	1529 2	Y	-0-			11
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	107 1	1013 2	Y	-0-			11
07	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	292 1	2713 2	Y	1	1 8		11
*08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	251 1	2236 2	Y	-0-			11
-----												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 34		RRCID -> 206345		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545			
03	961 N	911	-0-	-50	-0-	85 1	826 2	Y	-0-			10
04	990 N	973	-0-	-17	-0-	90 1	883 2	Y	-0-			10
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	98 1	965 2	Y	-0-			10
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	96 1	911 2	Y	-0-			10
07	992 N	980	-0-	-12	-0-	95 1	884 2	Y	1	1 8		10
*08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	101 1	904 2	Y	17	25 1		2
-----												
HAYTER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207325		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376			
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	145 1	1408 2	Y	-0-			16
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	135 1	1328 2	Y	-0-			16
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	138 1	1356 2	Y	-0-			16
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	132 1	1252 2	Y	-0-			16
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	136 1	1261 2	Y	-0-			16
08	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	133 1	1189 2	Y	-0-			16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	135	1	1317	2	Y	-0-	7
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	116	1	1139	2	Y	-0-	7
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	111	1	1094	2	Y	-0-	7
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	92	1	873	2	Y	-0-	7
07	713 N	590	-0-	-123	-0-	57	1	533	2	Y	-0-	7
*08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	113	1	1012	2	Y	4 10 1	1
						4	9					
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537												
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	Y	-0-	4
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-	4
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-	4
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-	4
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	2	Y	-0-	4
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	-0-	4
DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384												
03	961 N	900	-0-	-61	-0-	84	1	816	2	Y	-0- 1 1	1
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	89	1	875	2	Y	-0-	1
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	116	1	1139	2	Y	-0-	1
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	123	1	1170	2	Y	-0-	1
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	132	1	1226	2	Y	-0-	1
*08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	142	1	1266	2	Y	1	2
						1	9					
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625												
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	Y	-0-	4
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	15	1	145	2	Y	-0-	4
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	Y	-0-	4
06	240 N	91	-0-	-149	-0-	9	1	82	2	Y	-0-	4
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	11	1	108	2	Y	-0- 4 1	-0-
08	217 N	169	-0-	-48	-0-	17	1	152	2	Y	-0-	-0-
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558												
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	31	1	299	2	Y	-0-	11
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	29	1	281	2	Y	-0-	11
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	29	1	283	2	Y	-0-	11
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	28	1	267	2	Y	-0-	11
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	29	1	270	2	Y	-0-	11
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	30	1	271	2	Y	-0-	11
DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	EOM BALANCE
03		434 N	309	-0-	-125	-0-		29	1	280	2	13
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-		32	1	312	2	13
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-		35	1	347	2	13
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-		35	1	334	2	13
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-		39	1	365	2	13
*08		384 N	384	-0-	-0-	-0-		39	1	345	2	13
-----												
KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374												
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-		93	1	899	2	58
04		946 N	946	-0-	-0-	-0-		87	1	859	2	58
05		998 N	998	-0-	-0-	-0-		92	1	906	2	58
06		690 N	602	-0-	-88	-0-		57	1	545	2	58
07		896 N	896	-0-	-0-	-0-		87	1	809	2	58
08		992 N	975	-0-	-17	-0-		98	1	877	2	58
-----												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545												
03		2015 N	1998	-0-	-17	-0-		187	1	1811	2	27
04		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		181	1	1781	2	27
05		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-		178	1	1750	2	27
06		1920 N	1911	-0-	-9	-0-		182	1	1729	2	27
07		2015 N	1986	-0-	-29	-0-		193	1	1792	2	27
*08		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-		200	1	1792	2	5
								20	9			
-----												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283												
03		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-		242	1	2350	2	7
04		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-		221	1	2174	2	7
05		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-		238	1	2346	2	7
06		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		220	1	2092	2	7
07		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-		241	1	2237	2	7
*08		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-		247	1	2205	2	7
-----												
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170												
03		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-		234	1	2273	2	9
								2	9			
04		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-		222	1	2182	2	9
05		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		224	1	2207	2	9
06		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-		228	1	2160	2	9
07		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-		251	1	2328	2	12
*08		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-		251	1	2243	2	12
								3	9			
-----												
PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529												
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		162	1	1575	2	45
04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-		153	1	1502	2	45
05		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		155	1	1525	2	45
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		152	1	1446	2	45
07		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		157	1	1460	2	49
								6	9			
08		1674 N	1423	-0-	-251	-0-		143	1	1280	2	49

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM	
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE	
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		111 1	1076 2	Y		1	14	
							1 9				15 1		
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		105 1	1030 2	Y		-0-	14	
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		109 1	1072 2	Y		-0-	14	
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		108 1	1022 2	Y		1	15	
							1 9						
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		111 1	1027 2	Y		1	1 8	15
							1 9						
08	1178 N	1129	-0-	-49	-0-		113 1	1013 2	Y		3	18	
							3 9						
MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416													
03	62 N	49	-0-	-13	-0-		5 1	44 2	Y		-0-	-0-	
04	60 N	31	-0-	-29	-0-		3 1	28 2	Y		-0-	-0-	
05	62 N	28	-0-	-34	-0-		3 1	25 2	Y		-0-	-0-	
06	60 N	36	-0-	-24	-0-		3 1	33 2	Y		-0-	-0-	
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-		4 1	32 2	Y		-0-	-0-	
08	31 N	9	-0-	-22	-0-		1 1	8 2	Y		-0-	-0-	
DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448													
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		140 1	1361 2	Y		-0-	13	
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		137 1	1346 2	Y		2	17 1	15
							2 9						
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		144 1	1416 2	Y		1	16	
							1 9						
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		156 1	1485 2	Y		-0-	16	
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		155 1	1435 2	Y		1	1 8	16
							1 9						
*08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		150 1	1340 2	Y		3	19	
							3 9						
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142													
03	1488 N	1484	-0-	-4	-0-		138 1	1335 2	Y		10	25 1	5
							11 9						
04	1470 N	1361	-0-	-109	-0-		126 1	1235 2	Y		-0-	5	
05	1457 N	1310	-0-	-147	-0-		121 1	1189 2	Y		-0-	5	
06	1440 N	1295	-0-	-145	-0-		123 1	1168 2	Y		4	9	
							4 9						
07	1395 N	1304	-0-	-91	-0-		127 1	1176 2	Y		1	1 8	9
							1 9						
08	1178 N	1064	-0-	-114	-0-		106 1	947 2	Y		10	16 1	3
							11 9						
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404													
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		187 1	1812 2	Y		-0-	3	
04	1860 N	1830	-0-	-30	-0-		168 1	1662 2	Y		-0-	3	
05	1922 N	1899	-0-	-23	-0-		175 1	1724 2	Y		-0-	3	
06	1920 N	1913	-0-	-7	-0-		182 1	1731 2	Y		-0-	3	
07	1891 N	1658	-0-	-233	-0-		161 1	1496 2	Y		1	1 8	3
							1 9						
08	1891 N	1710	-0-	-181	-0-		172 1	1538 2	Y		-0-	3	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 39		RRCID -> 213028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	1302	N	684	-0-	-618	-0-	64	1	620	2	Y	-0-			2
04	1080	N	987	-0-	-93	-0-	91	1	896	2	Y	-0-			2
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	103	1	1008	2	Y	-0-			2
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	102	1	967	2	Y	-0-			2
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	121	1	1129	2	Y	-0-			2
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	124	1	1105	2	Y	8	8	1	2
							9	9							
-----															
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 40		RRCID -> 213030		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392					
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	97	1	944	2	Y	-0-			7
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	89	1	878	2	Y	-0-			7
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	96	1	941	2	Y	-0-			7
06	1020	N	974	-0-	-46	-0-	93	1	881	2	Y	-0-			7
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	95	1	885	2	Y	1	1	8	7
							1	9							
08	1023	N	973	-0-	-50	-0-	96	1	857	2	Y	18	23	1	2
							20	9							
-----															
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 36		RRCID -> 213473		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474					
03	1085	N	845	-0-	-240	-0-	79	1	766	2	Y	-0-	29	1	16
04	1050	N	849	-0-	-201	-0-	78	1	771	2	Y	-0-			16
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	84	1	827	2	Y	-0-			16
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	82	1	778	2	Y	1			17
							1	9							
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	85	1	793	2	Y	1	1	8	17
							1	9							
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	87	1	780	2	Y	3			20
							3	9							
-----															
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 14		RRCID -> 213478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212					
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	139	1	1354	2	Y	-0-			17
04	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	131	1	1291	2	Y	1			18
							1	9							
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	134	1	1320	2	Y	1			19
							1	9							
06	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	131	1	1248	2	Y	-0-			19
07	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	136	1	1262	2	Y	1	1	8	19
							1	9							
08	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	133	1	1186	2	Y	-0-			19
-----															
DOUGLASS GU 6		WELL #: 9		RRCID -> 213732		COMPL. DATE		01/31/2005		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452					
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	131	1	1268	2	Y	-0-			12
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	117	1	1152	2	Y	-0-			12
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	125	1	1230	2	Y	-0-			12
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	127	1	1202	2	Y	-0-			12
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	126	1	1168	2	Y	-0-			12
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	125	1	1121	2	Y	-0-			12



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1507 N	1507	-0-	-0-	140 1	1367 2		Y	-0-		71
04		1260 N	1132	-0-	-128	104 1	1027 2		Y	1	26 1	46
						1 9						
05		1333 N	1188	-0-	-145	109 1	1079 2		Y	-0-		46
06		1470 N	1086	-0-	-384	103 1	983 2		Y	-0-		46
07		1178 N	1128	-0-	-50	109 1	1018 2		Y	1	1 8	46
						1 9						
08		1178 N	1115	-0-	-63	112 1	1003 2		Y	-0-		46
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180												
03		2170 N	1969	-0-	-201	184 1	1785 2		Y	-0-		17
04		2100 N	1891	-0-	-209	174 1	1716 2		Y	1		18
						1 9						
05		2216 N	2216	-0-	-0-	204 1	2011 2		Y	1		19
						1 9						
06		1920 N	1910	-0-	-10	182 1	1728 2		Y	-0-		19
07		2024 N	2024	-0-	-0-	197 1	1826 2		Y	1	1 8	19
						1 9						
08		2201 N	1989	-0-	-212	200 1	1789 2		Y	-0-		19
CINDY SUB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337												
03		695 N	695	-0-	-0-	65 1	630 2		Y	-0-		15
04		664 N	664	-0-	-0-	61 1	603 2		Y	-0-		15
05		770 N	770	-0-	-0-	71 1	699 2		Y	-0-		15
06		650 N	650	-0-	-0-	62 1	588 2		Y	-0-		15
07		746 N	746	-0-	-0-	73 1	672 2		Y	1	1 8	15
						1 9						
08		775 N	541	-0-	-234	54 1	487 2		Y	-0-		15
DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	957	-0-	-66	-0-	89	1	868	2	Y	-0-	20	1	3
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	101	1	993	2	Y	-0-			3
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	106	1	1047	2	Y	-0-			3
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	102	1	967	2	Y	-0-			3
07	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	106	1	989	2	Y	1	1	8	3
*08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	112	1	1000	2	Y	-0-			3
-----														
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425														
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	40	1	384	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	37	1	367	2	Y	-0-			-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	39	1	388	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	347	-0-	-73	-0-	33	1	314	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	330	-0-	-73	-0-	32	1	298	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	269	-0-	-134	-0-	27	1	242	2	Y	-0-			-0-
-----														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449														
03	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	151	1	1464	2	Y	1	11	1	21
04	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	145	1	1425	2	Y	-0-			21
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	151	1	1491	2	Y	-0-			21
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	149	1	1416	2	Y	-0-			21
07	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	155	1	1443	2	Y	1	1	8	21
08	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	161	1	1438	2	Y	4			25
-----														
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
-----														
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490														
03	1085 N	738	-0-	-347	-0-	69	1	669	2	Y	-0-			7
04	1050 N	666	-0-	-384	-0-	62	1	604	2	Y	-0-			7
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	88	1	862	2	Y	-0-			7
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	81	1	768	2	Y	-0-			7
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	80	1	746	2	Y	-0-			7
08	899 N	823	-0-	-76	-0-	83	1	740	2	Y	-0-			7
-----														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409														
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	149	1	1447	2	Y	-0-			55
04	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	142	1	1394	2	Y	-0-			55
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	151	1	1483	2	Y	-0-			55
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	150	1	1421	2	Y	1			56
07	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	152	1	1411	2	Y	1	1	8	56
08	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	155	1	1383	2	Y	-0-			56

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 215785		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	713 N	703	-0-	-10	-0-	66	1	637	2	Y	-0-	13
04	690 N	630	-0-	-60	-0-	58	1	572	2	Y	-0-	13
05	713 N	404	-0-	-309	-0-	37	1	367	2	Y	-0-	13
06	690 N	155	-0-	-535	-0-	15	1	140	2	Y	-0-	13
07	651 N	83	-0-	-568	-0-	8	1	75	2	Y	-0-	13
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	13
-----												
KATHLEEN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 216077		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320				
03	1333 N	1091	-0-	-242	-0-	102	1	989	2	Y	-0-	12
04	1380 N	694	-0-	-686	-0-	64	1	630	2	Y	-0-	12
05	1333 N	904	-0-	-429	-0-	83	1	821	2	Y	-0-	12
06	1050 N	577	-0-	-473	-0-	55	1	522	2	Y	-0-	12
07	713 N	556	-0-	-157	-0-	54	1	502	2	Y	-0-	12
08	682 N	429	-0-	-253	-0-	43	1	386	2	Y	-0-	12
-----												
DOUGLASS GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 216078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190				
03	1550 N	1420	-0-	-130	-0-	132	1	1288	2	Y	-0-	33
04	1500 N	1326	-0-	-174	-0-	121	1	1191	2	Y	-0-	33
						14	9					
05	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	121	1	1187	2	Y	-0-	13
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	141	1	1333	2	Y	-0-	13
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	150	1	1391	2	Y	-0-	13
*08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	149	1	1328	2	Y	-0-	27
						15	9					
-----												
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216140		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HAYTER "A"		WELL #: 45		RRCID -> 216143		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25
-----												
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 216145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436				
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	97	1	947	2	Y	-0-	-0-
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	105	1	1035	2	Y	-0-	-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	95	1	938	2	Y	-0-	-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	102	1	966	2	Y	-0-	-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	104	1	963	2	Y	-0-	-0-
						1	9					
08	1023 N	828	-0-	-195	-0-	83	1	745	2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	744 N	698	-0-	-46	-0-	65	1	633	2	Y	-0-			8
04	720 N	640	-0-	-80	-0-	59	1	581	2	Y	-0-			8
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	62	1	613	2	Y	-0-			8
06	690 N	533	-0-	-157	-0-	51	1	482	2	Y	-0-			8
07	651 N	636	-0-	-15	-0-	62	1	574	2	Y	-0-			8
*08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	68	1	608	2	Y	-0-			8
-----														
DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338														
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	89	1	868	2	Y	-0-			16
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	87	1	863	2	Y	-0-			16
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	91	1	899	2	Y	-0-			16
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	87	1	825	2	Y	-0-			16
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	90	1	833	2	Y	3	1	8	18
						3	9							
08	992 N	989	-0-	-3	-0-	99	1	890	2	Y	-0-			18
-----														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272														
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	21	1	202	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	340	-0-	-80	-0-	31	1	309	2	Y	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	Y	-0-			-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	97	-0-	-244	-0-	9	1	88	2	Y	-0-			-0-
*08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	81	1	719	2	Y	-0-			-0-
-----														
DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362														
03	372 N	61	-0-	-311	-0-	6	1	55	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	71	-0-	-139	-0-	7	1	64	2	Y	-0-			-0-
05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	173	1	1745	2	Y	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	Y	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	Y	-0-			-0-
-----														
WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230														
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	169	1	1643	2	Y	-0-	20	1	4
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	162	1	1593	2	Y	-0-			4
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	161	1	1588	2	Y	-0-			4
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	155	1	1467	2	Y	-0-			4
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	159	1	1483	2	Y	1	1	8	4
						1	9							
08	1736 N	1264	-0-	-472	-0-	127	1	1137	2	Y	-0-			4
-----														
HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342														
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	158	1	1535	2	Y	-0-			25
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	146	1	1440	2	Y	-0-			25
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	149	1	1465	2	Y	-0-			25
06	1560 N	1258	-0-	-302	-0-	120	1	1138	2	Y	-0-			25
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	159	1	1482	2	Y	1	1	8	25
						1	9							
08	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	157	1	1410	2	Y	-0-			25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
MOSEER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10463	PERF.	9685 - 10444
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	105 1	1019 2		Y	-0-			24
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	102 1	999 2		Y	-0-			24
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	105 1	1037 2		Y	-0-			24
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	99 1	942 2		Y	-0-			24
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	102 1	950 2		Y	1	1 8		24
08	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	105 1	936 2		Y	11	29 1		6
						12 9							
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9357 - 10330
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10460	PERF.	9392 - 10255
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9686 - 10395
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	142 1	1377 2		Y	-0-			5
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	136 1	1332 2		Y	-0-			5
05	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	140 1	1377 2		Y	-0-			5
06	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	136 1	1294 2		Y	-0-			5
07	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	140 1	1300 2		Y	1	1 8		5
08	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	139 1	1246 2		Y	-0-			5
LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9410 - 10430
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9408 - 10110
03	2046 N	2038	-0-	-8	-0-	190 1	1845 2		Y	3			9
04	2070 N	2014	-0-	-56	-0-	186 1	1828 2		Y	-0-			9
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	191 1	1876 2		Y	-0-			9
06	1980 N	1952	-0-	-28	-0-	186 1	1766 2		Y	-0-			9
07	2077 N	2027	-0-	-50	-0-	197 1	1827 2		Y	3			12
*08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	213 1	1903 2		Y	-0-			12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	-0-	124	1	1208	2	Y	2		16
04	1350 N	1323	-0-	-27	-0-	-0-	122	1	1198	2	Y	3		19
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1458	2	Y	-0-		19
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1372	2	Y	1		20
07	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	-0-	127	1	1185	2	Y	2	1 8	21
08	1612 N	1279	-0-	-333	-0-	-0-	126	1	1122	2	Y	28		49
-----														
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126														
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	1655	2	Y	-0-		16
04	2130 N	1736	-0-	-394	-0-	-0-	160	1	1576	2	Y	-0-		16
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	1660	2	Y	-0-		16
06	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	-0-	163	1	1552	2	Y	-0-		16
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1670	2	Y	1	1 8	16
*08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	1708	2	Y	3	18 1	1
-----														
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122														
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	969	2	Y	29	34 1	15
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	849	2	Y	-0-		15
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	979	2	Y	-0-		15
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	951	2	Y	1		16
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	926	2	Y	-0-		16
08	1085 N	906	-0-	-179	-0-	-0-	91	1	812	2	Y	3	18 1	1
-----														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503														
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1316	2	Y	-0-		10
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1327	2	Y	-0-		10
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1292	2	Y	-0-		10
06	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	-0-	124	1	1176	2	Y	-0-		10
07	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	-0-	124	1	1154	2	Y	1	1 8	10
08	1395 N	1192	-0-	-203	-0-	-0-	118	1	1054	2	Y	18	26 1	2
-----														
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360														
03	1054 N	818	-0-	-236	-0-	-0-	77	1	741	2	Y	-0-		32
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1108	2	Y	-0-	26 1	6
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1130	2	Y	-0-		6
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1003	2	Y	-0-		6
07	1271 N	888	-0-	-383	-0-	-0-	86	1	802	2	Y	-0-		6
08	1240 N	1003	-0-	-237	-0-	-0-	101	1	902	2	Y	-0-		6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
-----														
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006												TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050		
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	59	1	573	2	Y	8	22	1	4
04	630 N	561	-0-	-69	-0-	52	1	509	2	Y	-0-			4
05	620 N	577	-0-	-43	-0-	53	1	524	2	Y	-0-			4
06	630 N	565	-0-	-65	-0-	53	1	505	2	Y	6			10
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	55	1	514	2	Y	-0-			10
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	58	1	522	2	Y	6	14	1	2
-----														
DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005												TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280		
03	868 N	793	-0-	-75	-0-	74	1	719	2	Y	-0-			8
04	750 N	739	-0-	-11	-0-	68	1	671	2	Y	-0-			8
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	85	1	832	2	Y	-0-			8
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	77	1	733	2	Y	-0-			8
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	86	1	796	2	Y	-0-			8
*08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	93	1	828	2	Y	-0-			8
-----														
DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302		
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			4
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-			4
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-			4
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-			4
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-			4
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-			4
-----														
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369		
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	177	1	1681	2	Y	-0-			-0-
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	162	1	1503	2	Y	1	1	8	-0-
08	T. A.	1569	-0-	1569	1569	158	1	1411	2	Y	-0-			-0-
-----														
WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566		
03	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	143	1	1385	2	Y	1	20	1	4
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	141	1	1390	2	Y	-0-			4
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	139	1	1372	2	Y	-0-			4
06	1470 N	1406	-0-	-64	-0-	134	1	1272	2	Y	-0-			4
07	1581 N	1431	-0-	-150	-0-	139	1	1291	2	Y	1	1	8	4
08	1519 N	1408	-0-	-111	-0-	142	1	1266	2	Y	-0-			4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	806 N	497	-0-	-309	-0-	45 1 7 9	445 2	Y	6	10 1	3			
04	720 N	450	-0-	-270	-0-	41 1	409 2	Y	-0-		3			
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	61 1	606 2	Y	-0-		3			
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	66 1 9 9	620 2	Y	8		11			
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	61 1	574 2	Y	-0-		11			
*08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	74 1 4 9	660 2	Y	4	14 1	1			
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362	
03	744 N	655	-0-	-89	-0-	61 1	594 2	Y	-0-		-0-			
04	690 N	550	-0-	-140	-0-	51 1	499 2	Y	-0-		-0-			
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	63 1	621 2	Y	-0-		-0-			
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	66 1	624 2	Y	-0-		-0-			
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	70 1	647 2	Y	-0-		-0-			
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	73 1	656 2	Y	-0-		-0-			
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008													TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702	
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	110 1	1068 2	Y	-0-		19			
04	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	102 1 1 9	1000 2	Y	1		20			
05	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	98 1	966 2	Y	-0-		20			
06	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	100 1 1 9	945 2	Y	1		21			
07	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	98 1 1 9	914 2	Y	1	1 8	21			
08	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	104 1	930 2	Y	-0-		21			
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289	
03	1829 N	1261	-0-	-568	-0-	118 1 7 9	1136 2	Y	6	16 1	2			
04	1770 N	1756	-0-	-14	-0-	162 1	1594 2	Y	-0-		2			
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	189 1 1 9	1858 2	Y	1		3			
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	181 1	1714 2	Y	-0-		3			
07	1829 N	1629	-0-	-200	-0-	158 1 1 9	1470 2	Y	1	1 8	3			
08	1829 N	1146	-0-	-683	-0-	115 1	1031 2	Y	-0-		3			
FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006													TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-			



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
FORE, M.R. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 220682		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	868 N	826	-0-	-42	-0-	77	1	749	2	N	-0-	27
04	840 N	717	-0-	-123	-0-	66	1	651	2	N	-0-	27
05	775 N	715	-0-	-60	-0-	66	1	649	2	N	-0-	27
06	810 N	649	-0-	-161	-0-	62	1	587	2	N	-0-	27
07	744 N	658	-0-	-86	-0-	64	1	594	2	N	-0-	27
08	713 N	609	-0-	-104	-0-	61	1	548	2	N	-0-	27
-----												
MOSEER, L.E. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 221059		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235		
03	992 N	811	-0-	-181	-0-	76	1	735	2	Y	-0-	6
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	79	1	778	2	Y	-0-	6
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	94	1	923	2	Y	-0-	6
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	90	1	857	2	Y	-0-	6
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	96	1	892	2	Y	1	8
						1	9					
*08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	99	1	884	2	Y	-0-	6
-----												
SITTON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221062		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814		
03	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	140	1	1360	2	Y	-0-	2
04	1530 N	1494	-0-	-36	-0-	138	1	1356	2	Y	-0-	2
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	143	1	1405	2	Y	-0-	2
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	144	1	1369	2	Y	-0-	2
07	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	149	1	1388	2	Y	1	8
						1	9					
08	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	153	1	1365	2	Y	-0-	2
-----												
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 221068		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444		
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	192	1	1868	2	Y	11	21
						12	9					
04	2010 N	1873	-0-	-137	-0-	173	1	1700	2	Y	-0-	6
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	176	1	1733	2	Y	-0-	6
06	2010 N	1727	-0-	-283	-0-	164	1	1557	2	Y	5	11
						6	9					
07	1922 N	1721	-0-	-201	-0-	167	1	1553	2	Y	1	1
						1	9					
08	1922 N	1703	-0-	-219	-0-	171	1	1525	2	Y	6	15
						7	9					
-----												
JENNY BETH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221338		COMPL. DATE		05/15/2006		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369		
03	496 N	425	-0-	-71	-0-	40	1	385	2	Y	-0-	9
04	480 N	401	-0-	-79	-0-	37	1	364	2	Y	-0-	9
05	496 N	327	-0-	-169	-0-	30	1	297	2	Y	-0-	9
06	420 N	328	-0-	-92	-0-	31	1	297	2	Y	-0-	9
07	403 N	343	-0-	-60	-0-	33	1	310	2	Y	-0-	9
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	34	1	306	2	Y	-0-	9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1705 N	1588	-0-	-117	-0-	148	1	1439	2	Y	1	20
04	1650 N	1506	-0-	-144	-0-	139	1	1364	2	Y	3	23
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	155	1	1523	2	Y	-0-	23
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	156	1	1480	2	Y	1	24
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	162	1	1509	2	Y	2 1 8	25
08	1674 N	1551	-0-	-123	-0-	152	1	1360	2	Y	35	60
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280												
03	1116 N	947	-0-	-169	-0-	88	1	847	2	Y	11 21 1	6
04	1020 N	982	-0-	-38	-0-	91	1	891	2	Y	-0-	6
05	1116 N	997	-0-	-119	-0-	92	1	905	2	Y	-0-	6
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	94	1	892	2	Y	11	17
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	101	1	938	2	Y	1 1 8	17
*08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	102	1	907	2	Y	13 26 1	4
SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428												
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-	-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	-0-	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-	-0-
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-	-0-
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267												
03	1426 N	1289	-0-	-137	-0-	121	1	1168	2	Y	-0-	15
04	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	121	1	1191	2	Y	-0-	15
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	134	1	1324	2	Y	-0-	15
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	120	1	1141	2	Y	-0-	15
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	145	1	1344	2	Y	1 1 8	15
*08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	157	1	1407	2	Y	21 34 1	2
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162												
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	185	1	1801	2	Y	-0-	3
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	151	1	1499	2	Y	-0-	3
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	179	1	1762	2	Y	-0-	3
06	1920 N	1335	-0-	-585	-0-	127	1	1208	2	Y	-0-	3
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	177	1	1645	2	Y	1 1 8	3
08	1860 N	1364	-0-	-496	-0-	137	1	1227	2	Y	-0-	3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3193 X	2726	-0-	-467	-0-	255 1	2471 2	Y		-0-			-0-
04	3060 X	3034	-0-	-26	-0-	280 1	2754 2	Y		-0-			-0-
05	3162 X	3014	-0-	-148	-0-	278 1	2736 2	Y		-0-			-0-
06	3060 X	2935	-0-	-125	-0-	280 1	2655 2	Y		-0-			-0-
07	3131 X	3001	-0-	-130	-0-	291 1	2709 2	Y		1	1 8		-0-
08	3131 X	3023	-0-	-108	-0-	304 1	2719 2	Y		-0-			-0-
-----													
PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----													
DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220			
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	295 1	2868 2	Y		-0-			150
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	287 1	2825 2	Y		31	147 1		34
05	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	34 9	2872 2	Y		-0-			34
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	292 1	2752 2	Y		-0-			34
07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	302 1	2808 2	Y		1	1 8		34
08	3193 X	3140	-0-	-53	-0-	312 1	2789 2	Y		35			69
-----													
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242			
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	90 1	873 2	Y		-0-			24
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	86 1	842 2	Y		-0-			24
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	84 1	830 2	Y		-0-			24
06	930 N	880	-0-	-50	-0-	84 1	796 2	Y		-0-			24
07	961 N	873	-0-	-88	-0-	85 1	787 2	Y		1	1 8		24
08	899 N	852	-0-	-47	-0-	86 1	766 2	Y		-0-			24
-----													
CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310			
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	26 1	249 2	Y		-0-			25
04	300 N	240	-0-	-60	-0-	22 1	218 2	Y		-0-			25
05	248 N	180	-0-	-68	-0-	16 1	164 2	Y		-0-			25
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	25 1	234 2	Y		-0-			25
07	248 N	175	-0-	-73	-0-	17 1	158 2	Y		-0-			25
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19 1	169 2	Y		-0-			25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 222515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10383		PERF. 9412 - 10168		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	134	1	1306	2	Y	-0-			19
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	123	1	1204	2	Y	-0-			19
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	124	1	1225	2	Y	-0-			19
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	110	1	1041	2	Y	-0-			19
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	123	1	1145	2	Y	-0-			19
*08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	113	1	1012	2	Y	14	29	1	4
						15	9							

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 51		RRCID -> 222516		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500				PERF. 9378 - 10298	
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	102	1	986	2	Y	-0-			-0-	
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	112	1	1095	2	Y	-0-			-0-	
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	81	1	795	2	Y	-0-			-0-	
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	112	1	1058	2	Y	-0-			-0-	
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	126	1	1168	2	Y	-0-			-0-	
*08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	94	1	846	2	Y	-0-			-0-	

BLACK STONE		WELL #: 2		RRCID -> 222517		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10420				PERF. 9084 - 10270	
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	164	1	1593	2	Y	13	10	1	4	
						14	9								
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	149	1	1466	2	Y	-0-			4	
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	148	1	1461	2	Y	-0-			4	
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	151	1	1434	2	Y	-0-			4	
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	157	1	1458	2	Y	1	1	8	4	
						1	9								
*08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	165	1	1479	2	Y	-0-			4	

JERI ANNE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 222658		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 10597				PERF. 9522 - 10468		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

DOUGLASS GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 222661		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10362				PERF. 9404 - 10246	
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	98	1	952	2	Y	-0-			6	
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	91	1	896	2	Y	-0-			6	
05	992 N	973	-0-	-19	-0-	90	1	883	2	Y	-0-			6	
06	1020 N	966	-0-	-54	-0-	92	1	874	2	Y	-0-			6	
07	1023 N	959	-0-	-64	-0-	93	1	866	2	Y	-0-			6	
*08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	98	1	874	2	Y	-0-			6	

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 222808		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10328				PERF. 9106 - 10298	
03	1674 N	1234	-0-	-440	-0-	115	1	1119	2	Y	-0-	14	1	-0-	
04	1650 N	1248	-0-	-402	-0-	116	1	1132	2	Y	-0-			-0-	
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	151	1	1485	2	Y	-0-			-0-	
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	145	1	1373	2	Y	-0-			-0-	
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	151	1	1402	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
08	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	157	1	1402	2	Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
ERNEST GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 223714		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10441		PERF. 9172 - 10152		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
-----														
BLACK STONE		WELL #: 3		RRCID -> 223767		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10408		PERF. 9232 - 10224				
03	961 N	519	-0-	-442	-0-	49	1	470	2	Y	-0-	3	1	-0-
04	990 N	139	-0-	-851	-0-	12	1	127	2	Y	-0-			-0-
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	172	1	1692	2	Y	-0-			-0-
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	150	1	1422	2	Y	-0-			-0-
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	152	1	1415	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	162	1	1449	2	Y	-0-			-0-
-----														
NELDA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 223773		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9760 - 10505		
03	1302 N	1045	-0-	-257	-0-	97	1	948	2	Y	-0-			74
04	1110 N	813	-0-	-297	-0-	75	1	738	2	Y	-0-			74
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	132	1	1295	2	Y	-0-			74
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	167	1	1582	2	Y	-0-			74
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	151	1	1407	2	Y	1	1	8	74
						1	9							
*08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	155	1	1388	2	Y	-0-			74
-----														
RENEE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 224204		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10594		PERF. 9666 - 10726		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RENEE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 224270		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10695		PERF. 9670 - 10751		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PAIGE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 225078		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10679		PERF. 9444 - 10546		
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	140	1	1363	2	Y	11			24
						12	9							
04	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	134	1	1323	2	Y	-0-			24
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	141	1	1387	2	Y	-0-			24
06	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	139	1	1324	2	Y	-0-			24
*07	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	146	1	1355	2	Y	1	16	1	1 8 8
						1	9							
08	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	150	1	1339	2	Y	-0-			8

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
PAIGE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 225128		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10767		PERF. 9465 - 10634		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	133	1	1292	2	Y	11			21
04	1380 N	1264	-0-	-116	-0-	117	1	1147	2	Y	-0-			21
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	128	1	1263	2	Y	-0-			21
06	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	122	1	1158	2	Y	-0-			21
*07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	127	1	1181	2	Y	1	13	1	1 8 8
08	1395 N	1281	-0-	-114	-0-	129	1	1152	2	Y	-0-			8
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 225578		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10321		PERF. 9093 - 10310		
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	86	1	844	2	Y	-0-			-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	82	1	778	2	Y	-0-			-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	72	1	669	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	579	-0-	-351	-0-	58	1	521	2	Y	-0-			-0-
CINDY SUE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 225924		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9148 - 10368		
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-			3
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-			3
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	Y	-0-			3
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			3
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	9	1	84	2	Y	-0-			3
*08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	Y	-0-			3
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 226464		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10629		PERF. 9418 - 10387		
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	105	1	1021	2	Y	-0-			-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	89	1	875	2	Y	-0-			-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	104	1	1018	2	Y	-0-			-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	111	1	1049	2	Y	-0-			-0-
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	121	1	1122	2	Y	1	1	8	-0-
*08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	126	1	1123	2	Y	-0-			-0-
DOUGLASS GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 226467		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9454 - 10416		
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	84	1	808	2	Y	-0-			-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	87	1	856	2	Y	-0-			-0-
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	89	1	877	2	Y	-0-			-0-
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	161	1	1529	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	826	-0-	-11	-0-	79	1	747	2	Y	-0-			-0-
08	744 N	1	-0-	-743	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
CECIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 226550		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9470 - 10377		
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	Y	-0-			7
04	270 N	119	-0-	-151	-0-	11	1	108	2	Y	-0-			7
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	2	Y	-0-			7
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	17	1	173	2	Y	-0-			7
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	8	1	72	2	Y	-0-			7
08	248 N	139	-0-	-109	-0-	14	1	125	2	Y	-0-			7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		2573 N	1578	-0-	-995	-0-	147 1	1431 2	Y		-0-	1
04		1980 N	1490	-0-	-490	-0-	137 1	1353 2	Y		-0-	1
05		2201 N	1457	-0-	-744	-0-	134 1	1323 2	Y		-0-	1
06		1530 N	1321	-0-	-209	-0-	126 1	1195 2	Y		-0-	1
07		1550 N	1424	-0-	-126	-0-	138 1	1286 2	Y		1 1	-0-
*08		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	173 1	1547 2	Y		-0-	-0-
-----												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752												
03		2852 N	2344	-0-	-508	-0-	219 1	2125 2	Y		-0-	12
04		2970 N	2534	-0-	-436	-0-	234 1	2300 2	Y		-0-	12
05		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	244 1	2398 2	Y		-0-	12
06		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	244 1	2319 2	Y		-0-	12
07		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	255 1	2366 2	Y		1 8	12
*08		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	265 1	2368 2	Y		7 17 1	2
							8 9					
-----												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494												
03		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	153 1	1487 2	Y		-0-	11
04		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	152 1	1497 2	Y		-0-	11
05		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	190 1	1873 2	Y		-0-	11
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	188 1	1783 2	Y		-0-	11
07		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	199 1	1853 2	Y		-0-	11
*08		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	210 1	1882 2	Y		7 16 1	2
							8 9					
-----												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
-----												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456												
03		1054 N	1025	-0-	-29	-0-	96 1	929 2	Y		-0-	13
04		1020 N	750	-0-	-270	-0-	69 1	681 2	Y		-0-	13
05		1054 N	714	-0-	-340	-0-	66 1	648 2	Y		-0-	13
06		990 N	551	-0-	-439	-0-	52 1	499 2	Y		-0-	13
07		775 N	587	-0-	-188	-0-	57 1	530 2	Y		-0-	13
*08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	65 1	578 2	Y		8 19 1	2
							9 9					
-----												
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264												
03		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	132 1	1284 2	Y		-0-	36
04		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	146 1	1440 2	Y		-0-	36
05		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	157 1	1542 2	Y		-0-	36
06		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	171 1	1621 2	Y		-0-	36
07		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	197 1	1827 2	Y		17 1 8	52
*08		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	209 1	1865 2	Y		-0-	52
							19 9					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 57		RRCID -> 227283		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	Y	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	Y	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	Y	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	313	2	Y	-0-			-0-
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	315	2	Y	-0-			-0-
-----															
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 62		RRCID -> 227781		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BURG, MINNIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228355		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811					
03	1612 N	1419	-0-	-193	-0-	-0-	133	1	1286	2	N	-0-			135
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	2128	2	N	-0-			135
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	1897	2	N	-0-			135
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	1669	2	N	-0-			135
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	1887	2	N	-0-			135
*08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	1810	2	N	-0-			135
-----															
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 228367		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185					
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	878	2	Y	-0-			27
04	960 N	885	-0-	-75	-0-	-0-	82	1	803	2	Y	-0-			27
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	856	2	Y	-0-			27
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	853	2	Y	39	48	1	18
							43	9							
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	841	2	Y	-0-			18
08	930 N	908	-0-	-22	-0-	-0-	91	1	817	2	Y	-0-			18
-----															
HANNAH ELIZABETH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
-----															
RITA RAE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 228443		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375					
03	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	2778	2	Y	-0-			7
04	2910 N	2898	-0-	-12	-0-	-0-	267	1	2629	2	Y	2			9
							2	9							
05	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	2742	2	Y	1			10
							1	9							
06	2910 N	2741	-0-	-169	-0-	-0-	261	1	2480	2	Y	-0-			10
07	3007 N	2781	-0-	-226	-0-	-0-	270	1	2509	2	Y	2	1	8	11
							2	9							
*08	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	-0-	292	1	2616	2	Y	-0-			11



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	9232 - 10164
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1085 N	923	-0-	-162	-0-		86 1	837 2		Y	-0-			2	
04	990 N	960	-0-	-30	-0-		89 1	871 2		Y	-0-			2	
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		93 1	919 2		Y	-0-			2	
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-		92 1	878 2		Y	-0-			2	
07	992 N	982	-0-	-10	-0-		95 1	886 2		Y	1	1 8		2	
							1 9								
08	1023 N	906	-0-	-117	-0-		91 1	815 2		Y	-0-			2	
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095										COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9143 - 10276
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241										COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10660	PERF.	8566 - 10572
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		180 1	1749 2		Y	-0-	18 1		2	
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		172 1	1694 2		Y	-0-			2	
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-		176 1	1736 2		Y	-0-			2	
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-		174 1	1654 2		Y	-0-			2	
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		179 1	1667 2		Y	1	1 8		2	
							1 9								
08	1922 N	1841	-0-	-81	-0-		185 1	1656 2		Y	-0-			2	
MOSEY, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393										COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9353 - 10073
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515										COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9304 - 10516
03	1085 N	981	-0-	-104	-0-		92 1	889 2		Y	-0-			5	
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-		87 1	857 2		Y	-0-			5	
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-		91 1	894 2		Y	-0-			5	
06	960 N	914	-0-	-46	-0-		87 1	827 2		Y	-0-			5	
07	961 N	912	-0-	-49	-0-		89 1	822 2		Y	1	1 8		5	
							1 9								
08	992 N	854	-0-	-138	-0-		86 1	768 2		Y	-0-			5	
FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738										COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9567 - 10400
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		167 1	1623 2		Y	-0-			3	
04	1740 N	1673	-0-	-67	-0-		154 1	1519 2		Y	-0-			3	
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		163 1	1604 2		Y	-0-			3	
06	1740 N	1667	-0-	-73	-0-		159 1	1508 2		Y	-0-			3	
07	1736 N	1713	-0-	-23	-0-		166 1	1546 2		Y	1	1 8		3	
							1 9								
*08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		176 1	1572 2		Y	-0-			3	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
JENNY BETH GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	230169	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	9175 - 10398	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	806 N	659	-0-	-147	-0-	62	1	597	2	Y	-0-		3
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	Y	-0-		3
05	403 N	342	-0-	-61	-0-	31	1	311	2	Y	-0-		3
06	630 N	212	-0-	-418	-0-	20	1	192	2	Y	-0-		3
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		3
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		3
-----													
DESHA GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	230355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9612 - 10268	
03	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	164	1	1588	2	Y	-0-		4
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	176	1	1733	2	Y	-0-		4
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	185	1	1815	2	Y	-0-		4
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	166	1	1572	2	Y	-0-		4
07	1984 N	1490	-0-	-494	-0-	145	1	1344	2	Y	1	1 8	4
08	1550 N	1176	-0-	-374	-0-	118	1	1058	2	Y	-0-		4
-----													
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	230359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9399 - 10350	
03	775 N	751	-0-	-24	-0-	70	1	681	2	Y	-0-		7
04	900 N	760	-0-	-140	-0-	70	1	690	2	Y	-0-		7
05	837 N	494	-0-	-343	-0-	46	1	448	2	Y	-0-		7
06	720 N	563	-0-	-157	-0-	54	1	509	2	Y	-0-		7
07	775 N	592	-0-	-183	-0-	58	1	534	2	Y	-0-		7
*08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	58	1	521	2	Y	-0-		7
-----													
LAKE NAC GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	230433	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9432 - 10418	
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	115	1	1116	2	Y	1		16
04	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	107	1	1052	2	Y	2		18
05	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	109	1	1069	2	Y	-0-		18
06	1200 N	1093	-0-	-107	-0-	104	1	988	2	Y	1		19
07	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	109	1	1011	2	Y	3	1 8	21
08	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	114	1	1022	2	Y	32		53
-----													
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		12	RRCID ->	230748	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	9236 - 10408	
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	2	Y	-0-		14
04	420 N	391	-0-	-29	-0-	36	1	355	2	Y	-0-		14
05	434 N	383	-0-	-51	-0-	35	1	348	2	Y	-0-		14
06	390 N	321	-0-	-69	-0-	31	1	290	2	Y	-0-		14
07	403 N	256	-0-	-147	-0-	25	1	231	2	Y	-0-		14
08	372 N	215	-0-	-157	-0-	22	1	193	2	Y	-0-	14 1	-0-
-----													
BLACK STONE		WELL #:		5	RRCID ->	231206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	8278 - 10258	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DOUGLASS GU 8														
WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1860 N	1692	-0-	-168	-0-	157	1	1533	2	Y	2			6
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	186	1	1822	2	Y	-0-			6
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	204	1	2007	2	Y	-0-			6
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	195	1	1851	2	Y	-0-			6
07	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	168	1	1565	2	Y	2			8
*08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	180	1	1610	2	Y	-0-			8
-----														
MITCHELL, JACQUELYN GU 1														
WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465		
03	1953 N	1362	-0-	-591	-0-	127	1	1235	2	Y	-0-			8
04	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	112	1	1098	2	Y	-0-			8
05	1550 N	1368	-0-	-182	-0-	126	1	1242	2	Y	-0-			8
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	162	1	1536	2	Y	-0-			8
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	191	1	1772	2	Y	1	1 8		8
*08	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	259	1	2310	2	Y	-0-			8
-----														
STRIPLING'S, INC. GU 1														
WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007												TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MARIE, FRANKI GU 1														
WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968		
03	620 N	558	-0-	-62	-0-	52	1	506	2	Y	-0-	3 1		-0-
04	570 N	519	-0-	-51	-0-	48	1	471	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	464	-0-	-125	-0-	43	1	421	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	479	-0-	-61	-0-	46	1	433	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	493	-0-	-34	-0-	48	1	445	2	Y	-0-			-0-
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	Y	-0-			-0-
-----														
SITTON GU 1														
WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330		
03	434 N	321	-0-	-113	-0-	30	1	291	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	343	-0-	-47	-0-	32	1	311	2	Y	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	Y	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	337	2	Y	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	320	-0-	-83	-0-	32	1	288	2	Y	-0-			-0-
-----														
GARRETT GU 1														
WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318		
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	170	1	1645	2	Y	-0-			39
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	174	1	1714	2	Y	4			43
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	202	1	1987	2	Y	-0-			43
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	215	1	2044	2	Y	46			89
07	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	227	1	2109	2	Y	1	1 8		89
*08	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	241	1	2154	2	Y	-0-			89

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	171	1	1659	2	Y	1
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	158	1	1550	2	Y	1
05		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	154	1	1518	2	Y	1
06		1530 N	1510	-0-	-20	-0-	144	1	1366	2	Y	1
07		1581 N	1536	-0-	-45	-0-	149	1	1386	2	Y	1
							1	9				
08		1674 N	1673	-0-	-1	-0-	168	1	1505	2	Y	1
-----												
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336												
03		899 N	664	-0-	-235	-0-	62	1	602	2	Y	26
04		780 N	584	-0-	-196	-0-	53	1	531	2	Y	26
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	514	2	Y	26
06		630 N	510	-0-	-120	-0-	48	1	462	2	Y	26
07		589 N	494	-0-	-95	-0-	48	1	446	2	Y	26
*08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	57	1	512	2	Y	12
							25	9				
-----												
DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530												
03		341 X	293	-0-	-48	-0-	27	1	266	2	Y	-0-
04		270 X	248	-0-	-22	-0-	22	1	226	2	Y	-0-
05		279 X	201	-0-	-78	-0-	18	1	183	2	Y	-0-
06		382 X	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	Y	-0-
07		279 X	146	-0-	-133	-0-	14	1	132	2	Y	-0-
*08		281 X	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	Y	-0-
-----												
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287												
03		465 N	54	-0-	-411	-0-	5	1	49	2	Y	19
04		450 N	65	-0-	-385	-0-	6	1	59	2	Y	19
05		465 N	51	-0-	-414	-0-	5	1	46	2	Y	19
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	Y	19
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	19
*08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	19
-----												
WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597												
03		1364 N	992	-0-	-372	-0-	93	1	899	2	Y	3
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	125	1	1229	2	Y	3
05		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	124	1	1225	2	Y	3
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	117	1	1110	2	Y	3
07		1395 N	1209	-0-	-186	-0-	117	1	1091	2	Y	3
							1	9				
08		1364 N	1006	-0-	-358	-0-	101	1	905	2	Y	3
-----												
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246												
03		2325 N	2215	-0-	-110	-0-	207	1	2008	2	Y	-0-
04		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	215	1	2113	2	Y	-0-
05		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	228	1	2247	2	Y	-0-
06		2130 N	2067	-0-	-63	-0-	197	1	1870	2	Y	-0-
07		2418 N	2015	-0-	-403	-0-	196	1	1818	2	Y	-0-
							1	9				
08		2480 N	2208	-0-	-272	-0-	222	1	1986	2	Y	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027															
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	47	1	456	2	Y	9	52	1	6
							10	9							
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	43	1	418	2	Y	-0-			6
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	431	2	Y	1			7
							1	9							
06	510	N	389	-0-	-121	-0-	37	1	352	2	Y	-0-			7
07	465	N	270	-0-	-195	-0-	26	1	244	2	Y	-0-			7
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	41	1	369	2	Y	-0-			7
-----															
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572															
03	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	108	1	1051	2	Y	-0-			20
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	151	1	1484	2	Y	1			21
							1	9							
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	177	1	1737	2	Y	-0-			21
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	177	1	1682	2	Y	1			22
							1	9							
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	186	1	1729	2	Y	2	2	8	22
							2	9							
08	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	191	1	1707	2	Y	-0-			22
-----															
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237															
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	8	1	76	2	Y	-0-			3
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	8	1	76	2	Y	-0-			3
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-			3
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	Y	-0-			3
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	Y	-0-			3
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9182 - 10201	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
03		1643 N	1387	-0-	-256	-0-		130	1	1257	2	Y	-0-		1				
04		1590 N	1421	-0-	-169	-0-		130	1	1281	2	Y	9	9 1	1				
								10	9										
05		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		133	1	1304	2	Y	9		10				
								10	9										
06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		145	1	1374	2	Y	-0-		10				
07		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-		153	1	1420	2	Y	7	1 8	16				
								8	9										
*08		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		156	1	1397	2	Y	1	16 1	1				
								1	9										
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10490		PERF. 8399 - 10272	
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-		56	1	540	2	Y	-0-		1				
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-		52	1	509	2	Y	-0-		1				
05		527 N	368	-0-	-159	-0-		34	1	334	2	Y	-0-		1				
06		510 N	195	-0-	-315	-0-		19	1	176	2	Y	-0-		1				
07		527 N	188	-0-	-339	-0-		18	1	170	2	Y	-0-	1 1	-0-				
08		372 N	189	-0-	-183	-0-		19	1	170	2	Y	-0-		-0-				
JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10469		PERF. 9196 - 10352	
03		1333 N	1090	-0-	-243	-0-		102	1	988	2	Y	-0-		15				
04		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		112	1	1098	2	Y	-0-		17				
								2	9										
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		109	1	1073	2	Y	1		18				
								1	9										
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		101	1	954	2	Y	1		19				
								1	9										
07		1240 N	1065	-0-	-175	-0-		103	1	961	2	Y	1	1 8	19				
								1	9										
08		1178 N	999	-0-	-179	-0-		100	1	899	2	Y	-0-		19				
RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9540 - 10530	
03		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-		292	1	2832	2	Y	1		8				
								1	9										
04		3000 X	2988	-0-	-12	-0-		276	1	2711	2	Y	1		9				
								1	9										
05		3038 X	3034	-0-	-4	-0-		280	1	2753	2	Y	1		10				
								1	9										
06		3030 X	2835	-0-	-195	-0-		270	1	2564	2	Y	1		11				
								1	9										
07		3131 X	2620	-0-	-511	-0-		254	1	2365	2	Y	1	1 8	11				
								1	9										
08		3131 X	2597	-0-	-534	-0-		261	1	2336	2	Y	-0-		11				
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9156 - 9974	
03		2759 N	2604	-0-	-155	-0-		244	1	2360	2	Y	-0-		1				
04		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-		251	1	2469	2	Y	-0-		1				
05		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-		228	1	2240	2	Y	-0-		1				
06		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-		262	1	2485	2	Y	-0-		1				
07		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-		271	1	2520	2	Y	21	18 1 1 8	3				
								23	9										
*08		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-		280	1	2503	2	Y	-0-		3				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
SITTON GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234165		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	141 1	1368 2	Y	-0-			2
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	142 1	1395 2	Y	-0-			2
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	150 1	1476 2	Y	-0-			2
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	145 1	1375 2	Y	-0-			2
07	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	146 1	1362 2	Y	1	1 8		2
08	1612 N	1438	-0-	-174	-0-	145 1	1293 2	Y	-0-			2
-----												
CINDY SUE GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 234315		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334		
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	165 1	1603 2	Y	-0-			25
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	154 1	1512 2	Y	-0-			25
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	156 1	1537 2	Y	-0-			25
06	1710 N	1617	-0-	-93	-0-	154 1	1463 2	Y	-0-			25
07	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	160 1	1491 2	Y	1	1 8		25
08	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	164 1	1467 2	Y	-0-			25
-----												
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234316		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077		
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	142 1	1374 2	Y	-0-			1
04	1500 N	1397	-0-	-103	-0-	129 1	1268 2	Y	-0-			1
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	128 1	1260 2	Y	-0-			1
06	1470 N	1357	-0-	-113	-0-	129 1	1228 2	Y	-0-			1
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	140 1	1301 2	Y	19	16 1	1 8	3
*08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	145 1	1298 2	Y	-0-			3
-----												
LOLA D GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234334		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267		
03	1271 N	1116	-0-	-155	-0-	103 1	1003 2	Y	9			18
04	1230 N	1037	-0-	-193	-0-	95 1	941 2	Y	1			19
05	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	100 1	988 2	Y	1			20
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	103 1	982 2	Y	2			22
07	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	105 1	973 2	Y	2	22 1	2 8	-0-
*08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	115 1	1026 2	Y	-0-			-0-
-----												
SITTON GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282		
03	1767 N	1411	-0-	-356	-0-	132 1	1279 2	Y	-0-			2
04	1710 N	1226	-0-	-484	-0-	113 1	1113 2	Y	-0-			2
05	1674 N	1186	-0-	-488	-0-	109 1	1077 2	Y	-0-			2
06	1380 N	1049	-0-	-331	-0-	100 1	949 2	Y	-0-			2
07	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	105 1	972 2	Y	-0-			2
08	1147 N	996	-0-	-151	-0-	100 1	896 2	Y	-0-			2
-----												
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 234674		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192		
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	52 1	506 2	Y	-0-			1
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	49 1	486 2	Y	-0-			1
05	558 N	554	-0-	-4	-0-	51 1	503 2	Y	-0-			1
06	540 N	256	-0-	-284	-0-	24 1	232 2	Y	-0-			1
07	558 N	157	-0-	-401	-0-	15 1	142 2	Y	-0-			1
08	372 N	114	-0-	-258	-0-	11 1	103 2	Y	-0-			1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
RITA RAE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234676		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	160	1	1554	2	Y	1			8
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	152	1	1496	2	Y	1			9
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	153	1	1510	2	Y	1			10
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	149	1	1417	2	Y	1			11
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	153	1	1419	2	Y	1	1	8	11
08	1674 N	1460	-0-	-214	-0-	147	1	1313	2	Y	-0-			11
-----														
RITA RAE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234677		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372				
03	2728 N	2667	-0-	-61	-0-	249	1	2418	2	Y	-0-			7
04	2640 N	2539	-0-	-101	-0-	234	1	2304	2	Y	1			8
05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	235	1	2316	2	Y	1			9
06	2580 N	2448	-0-	-132	-0-	233	1	2214	2	Y	1			10
07	2635 N	2523	-0-	-112	-0-	245	1	2276	2	Y	2	1	8	11
08	2542 N	2503	-0-	-39	-0-	252	1	2251	2	Y	-0-			11
-----														
DOUGLASS GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 234726		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125				
03	2418 N	2301	-0-	-117	-0-	215	1	2086	2	Y	-0-			79
04	2310 N	2267	-0-	-43	-0-	209	1	2058	2	Y	-0-			79
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	213	1	2098	2	Y	-0-			79
06	2220 N	2204	-0-	-16	-0-	210	1	1994	2	Y	-0-			79
07	2356 N	2253	-0-	-103	-0-	219	1	2033	2	Y	1	1	8	79
08	2325 N	2210	-0-	-115	-0-	222	1	1988	2	Y	-0-			79
-----														
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234891		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BLACK STONE		WELL #: 6		RRCID -> 234892		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234895		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008										TOTAL DEPTH	10318	PERF.	8970 - 10202		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9212 - 10183		
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	15	1	144	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	15	1	151	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	15	1	150	2	Y	-0-			-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	15	1	142	2	Y	-0-			-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	-0-			-0-
-----															
FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10795	PERF.	9679 - 10715		
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	44	1	431	2	Y	-0-			3
04	480	N	286	-0-	-194	-0-	27	1	259	2	Y	-0-			3
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	44	1	431	2	Y	-0-			3
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	45	1	431	2	Y	-0-			3
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	472	2	Y	1	1 8		3
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	2	Y	-0-			3
-----															
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008										TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9342 - 10184		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10412	PERF.	9272 - 10168		
03	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	165	1	1600	2	Y	-0-	21 1		4
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	160	1	1578	2	Y	-0-			4
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	154	1	1512	2	Y	-0-			4
06	1710	N	1361	-0-	-349	-0-	130	1	1231	2	Y	-0-			4
07	1798	N	1494	-0-	-304	-0-	145	1	1348	2	Y	1	1 8		4
08	1643	N	1330	-0-	-313	-0-	134	1	1196	2	Y	-0-			4
-----															
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9721 - 10715		
03	899	N	349	-0-	-550	-0-	32	1	317	2	Y	-0-			14
04	960	N	320	-0-	-640	-0-	30	1	290	2	Y	-0-			14
05	1147	N	77	-0-	-1070	-0-	7	1	70	2	Y	-0-			14
06	330	N	106	-0-	-224	-0-	10	1	96	2	Y	-0-			14
07	341	N	81	-0-	-260	-0-	8	1	73	2	Y	-0-			14
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	-0-			14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3441 X	3306	-0-	-135	-0-	309	1	2997	2	Y	-0-			4
04	3330 X	3135	-0-	-195	-0-	289	1	2846	2	Y	-0-			4
05	3379 X	3179	-0-	-200	-0-	293	1	2885	2	Y	1			5
06	3270 X	2959	-0-	-311	-0-	282	1	2676	2	Y	1			6
07	3317 X	2999	-0-	-318	-0-	291	1	2707	2	Y	1	1 8		6
*08	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	306	1	2736	2	Y	-0-			6
-----														
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170		
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	144	1	1394	2	Y	-0-			14
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	134	1	1323	2	Y	-0-			14
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	138	1	1358	2	Y	-0-			14
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	136	1	1295	2	Y	-0-			14
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	142	1	1316	2	Y	1	1 8		14
*08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	153	1	1365	2	Y	7	19 1		2
-----														
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215		
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	2	Y	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	Y	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	2	Y	-0-			-0-
-----														
JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190		
03	1922 N	1839	-0-	-83	-0-	172	1	1667	2	Y	-0-			1
04	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	164	1	1617	2	Y	-0-			1
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	169	1	1660	2	Y	-0-			1
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	173	1	1641	2	Y	-0-			1
07	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	165	1	1529	2	Y	17	15 1	1 8	2
08	1829 N	1651	-0-	-178	-0-	166	1	1485	2	Y	-0-			2
-----														
DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317		
03	1860 N	1826	-0-	-34	-0-	171	1	1655	2	Y	-0-			4
04	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	163	1	1606	2	Y	-0-			4
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	182	1	1788	2	Y	-0-			4
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	187	1	1777	2	Y	-0-			4
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	189	1	1751	2	Y	1	1 8		4
08	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	198	1	1772	2	Y	-0-			4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		4123 X	3962	-0-	-161	-0-	370 1	3592 2	Y	-0-			-0-
04		3990 X	3892	-0-	-98	-0-	359 1	3533 2	Y	-0-			-0-
05		4123 X	3981	-0-	-142	-0-	367 1	3614 2	Y	-0-			-0-
06		3990 X	3803	-0-	-187	-0-	362 1	3441 2	Y	-0-			-0-
07		4123 X	3890	-0-	-233	-0-	378 1	3511 2	Y	1	1 8		-0-
08		4030 X	3898	-0-	-132	-0-	392 1	3506 2	Y	-0-			-0-
-----													
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306	
03		992 N	423	-0-	-569	-0-	39 1	384 2	Y	-0-	17 1		-0-
04		510 N	18	-0-	-492	-0-	2 1	16 2	Y	-0-			-0-
05		155 N	18	-0-	-137	-0-	2 1	16 2	Y	-0-			-0-
06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	119 1	1138 2	Y	-0-			-0-
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	33 1	310 2	Y	-0-			-0-
*08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	71 1	640 2	Y	-0-			-0-
-----													
DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008												TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426	
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	60 1	583 2	Y	-0-			-0-
04		720 N	599	-0-	-121	-0-	55 1	544 2	Y	-0-			-0-
05		744 N	644	-0-	-100	-0-	59 1	585 2	Y	-0-			-0-
06		630 N	620	-0-	-10	-0-	59 1	561 2	Y	-0-			-0-
07		620 N	570	-0-	-50	-0-	55 1	515 2	Y	-0-			-0-
08		651 N	528	-0-	-123	-0-	53 1	475 2	Y	-0-			-0-
-----													
LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034	
03		1736 N	1584	-0-	-152	-0-	148 1	1435 2	Y	1			35
04		1650 N	1559	-0-	-91	-0-	144 1	1413 2	Y	2			37
05		1488 N	1235	-0-	-253	-0-	114 1	1121 2	Y	-0-			37
06		1530 N	1089	-0-	-441	-0-	104 1	983 2	Y	2			39
07		1612 N	1229	-0-	-383	-0-	119 1	1109 2	Y	1	1 8		39
*08		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	127 1	1133 2	Y	1			40
-----													
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008												TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8554 - 9690
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-7	-0-	-0-7	-0-7		1 1		6 2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10251	PERF.	8726 - 10063
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	146	1	1416	2	Y	9					34
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	149	1	1466	2	Y	3					37
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	152	1	1500	2	Y	3					40
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	152	1	1444	2	Y	1					41
07	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	151	1	1398	2	Y	28	53	1	1	8	15
08	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	158	1	1414	2	Y	-0-					15
-----																
DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9619 - 10334
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10334	PERF.	8756 - 10165
03	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	143	1	1386	2	Y	-0-					1
04	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	135	1	1328	2	Y	8	8	1			1
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	137	1	1348	2	Y	6					7
06	1470 N	1413	-0-	-57	-0-	135	1	1278	2	Y	-0-					7
07	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	139	1	1288	2	Y	8	1	8			14
*08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	141	1	1260	2	Y	-0-	13	1			1
-----																
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	10247	PERF.	8539 - 10130
03	837 N	773	-0-	-64	-0-	72	1	701	2	Y	-0-					-0-
04	780 N	748	-0-	-32	-0-	69	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	806 N	746	-0-	-60	-0-	69	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	702	-0-	-48	-0-	67	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	703	-0-	-72	-0-	68	1	635	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	703	-0-	-41	-0-	71	1	632	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	131 1	1272 2	Y	7	18 1	2	
04		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	8 9	1342 2	Y	-0-		2	
05		1519 N	1518	-0-	-1	-0-	140 1	1378 2	Y	-0-		2	
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	133 1	1266 2	Y	-0-		2	
07		1519 N	1423	-0-	-96	-0-	138 1	1284 2	Y	1	1 8	2	
08		1457 N	1344	-0-	-113	-0-	1 9	1209 2	Y	-0-		2	
							135 1						
BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854													
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239													
03		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	165 1	1601 2	Y	-0-		3	
04		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	167 1	1647 2	Y	-0-		3	
05		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	166 1	1635 2	Y	-0-		3	
06		1680 N	1637	-0-	-43	-0-	156 1	1481 2	Y	-0-		3	
07		1736 N	1624	-0-	-112	-0-	158 1	1465 2	Y	1	1 8	3	
08		1736 N	1478	-0-	-258	-0-	1 9	1329 2	Y	-0-		3	
							149 1						
CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873													
03		1674 N	1596	-0-	-78	-0-	149 1	1447 2	Y	-0-	24 1	2	
04		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	148 1	1452 2	Y	-0-		2	
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	151 1	1489 2	Y	-0-		2	
06		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	154 1	1463 2	Y	26		28	
*07		1643 N	1475	-0-	-168	-0-	29 9	1330 2	Y	2	26 1	1 8	3
08		1643 N	1568	-0-	-75	-0-	143 1	1410 2	Y	-0-		3	
							2 9						
							158 1						
WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424													
03		1271 N	1235	-0-	-36	-0-	115 1	1120 2	Y	-0-	22 1	4	
04		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	118 1	1165 2	Y	-0-		4	
05		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	122 1	1205 2	Y	-0-		4	
06		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	117 1	1109 2	Y	-0-		4	
07		1271 N	1227	-0-	-44	-0-	119 1	1107 2	Y	1	1 8	4	
*08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1 9	1116 2	Y	-0-		4	
							125 1						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198												COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	281	1	2733	2	Y	-0-		1	
04		2790 X	2737	-0-	-53	-0-	252	1	2477	2	Y	7	7 1	1	
							8	9							
05		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	246	1	2417	2	Y	-0-		1	
06		3000 N	3001	-0-	1	1	286	1	2715	2	Y	-0-		1	
07		3100 N	3485	-0-	385	386	338	1	3137	2	Y	9	2 8	8	
							10	9							
*08		3100 N	3383	-0-	283	669	340	1	3042	2	Y	1	8 1	1	
							1	9							
JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236												COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472	
03		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	151	1	1468	2	Y	-0-		20	
04		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	144	1	1420	2	Y	2		22	
							2	9							
05		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	155	1	1530	2	Y	2		24	
							2	9							
06		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	161	1	1530	2	Y	1		25	
							1	9							
07		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	168	1	1561	2	Y	2	1 8	26	
							2	9							
*08		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	174	1	1558	2	Y	3		29	
							3	9							
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276												COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223	
03		3007 N	2780	-0-	-227	-0-	259	1	2521	2	Y	-0-		1	
04		2820 N	2731	-0-	-89	-0-	251	1	2465	2	Y	14	13 1	2	
							15	9							
05		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	259	1	2547	2	Y	6		8	
							7	9							
06		2700 N	2664	-0-	-36	-0-	254	1	2410	2	Y	-0-		8	
07		2821 N	2770	-0-	-51	-0-	268	1	2492	2	Y	9	2 8	15	
							10	9							
08		2821 N	2682	-0-	-139	-0-	270	1	2411	2	Y	1	15 1	1	
							1	9							
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297												COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34	
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406												COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552	
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-		-0-	
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-		-0-	
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-		-0-	
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-		-0-	
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-		-0-	
*08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-		-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3906 X	3598	-0-	-308	-0-	336 1	3262 2	Y	-0-			1
04	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	322 1	3172 2	Y	14	13 1		2
05	3534 X	3418	-0-	-116	-0-	15 9	3097 2	Y	5			7
06	3480 X	3268	-0-	-212	-0-	6 9	2957 2	Y	-0-			7
07	3627 X	3356	-0-	-271	-0-	311 1	3022 2	Y	8	1 8		14
08	3627 X	3348	-0-	-279	-0-	9 9	3011 2	Y	-0-	13 1		1
08	3627 X	3348	-0-	-279	-0-	337 1	3011 2	Y	-0-	13 1		1
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239472		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 240502		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075		
03	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	118 1	1141 2	Y	1	27 1		7
04	1320 N	1306	-0-	-14	-0-	1 9	1186 2	Y	-0-			7
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	120 1	1213 2	Y	-0-			7
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	123 1	1148 2	Y	-0-			7
07	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	121 1	1159 2	Y	1	1 8		7
08	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	124 1	1141 2	Y	-0-			7
08	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1 9	1141 2	Y	-0-			7
LOLA D GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 240547		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872		
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19 1	187 2	Y	-0-			3
04	330 N	254	-0-	-76	-0-	23 1	231 2	Y	-0-			3
05	93 N	22	-0-	-71	-0-	2 1	20 2	Y	-0-			3
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			3
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			3
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 242532		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490		
03	1271 N	1083	-0-	-188	-0-	101 1	982 2	Y	-0-			1
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	106 1	1043 2	Y	-0-			1
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	116 1	1143 2	Y	-0-			1
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	119 1	1129 2	Y	-0-			1
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	121 1	1120 2	Y	19	16 1	1 8	3
*08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	21 9	1134 2	Y	-0-			3
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	127 1	1134 2	Y	-0-			3
LOLA D GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 242533		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457		
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	35 1	340 2	Y	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	32 1	310 2	Y	-0-			-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	31 1	303 2	Y	-0-			-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	30 1	282 2	Y	-0-			-0-
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	31 1	286 2	Y	-0-			-0-
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	31 1	273 2	Y	-0-			-0-





DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																		
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-		87	1	843	2	Y	-0-					42
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		96	1	951	2	Y	-0-					42
05		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		153	1	1506	2	Y	-0-					42
06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		149	1	1413	2	Y	1					43
								1	9									
07		899 N	816	-0-	-83	-0-		79	1	737	2	Y	-0-					43
08		1519 N	705	-0-	-814	-0-		71	1	634	2	Y	-0-					43
-----																		
LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210						
03		620 N	443	-0-	-177	-0-		41	1	401	2	Y	1					4
								1	9									
04		600 N	279	-0-	-321	-0-		26	1	253	2	Y	-0-					4
05		465 N	247	-0-	-218	-0-		23	1	224	2	Y	-0-					4
06		533 N	533	-0-	-0-	-0-		51	1	482	2	Y	-0-					4
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-		51	1	471	2	Y	-0-					4
*08		566 N	566	-0-	-0-	-0-		57	1	509	2	Y	-0-					4
-----																		
WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653						
03		2015 N	1957	-0-	-58	-0-		183	1	1774	2	Y	-0-	14	1			4
04		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		186	1	1829	2	Y	-0-					4
05		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-		188	1	1854	2	Y	-0-					4
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		187	1	1771	2	Y	-0-					4
07		2077 N	2025	-0-	-52	-0-		197	1	1827	2	Y	1	1	8			4
								1	9									
08		2046 N	1951	-0-	-95	-0-		196	1	1755	2	Y	-0-					4
-----																		
DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468						
03		62 N	49	-0-	-13	-0-		5	1	44	2	Y	-0-					-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-		4	1	35	2	Y	-0-					-0-
05		62 N	39	-0-	-23	-0-		4	1	35	2	Y	-0-					-0-
06		60 N	22	-0-	-38	-0-		2	1	20	2	Y	-0-					-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-		4	1	41	2	Y	-0-					-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-		2	1	17	2	Y	-0-					-0-
-----																		
RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434						
03		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-		378	1	3672	2	Y	1					9
								1	9									
04		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-		358	1	3523	2	Y	1					10
								1	9									
05		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-		362	1	3559	2	Y	-0-					10
06		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-		355	1	3373	2	Y	1					11
								1	9									
07		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-		367	1	3406	2	Y	2	1	8			12
								2	9									
08		3999 X	3729	-0-	-270	-0-		375	1	3354	2	Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	2232 N	2100	-0-	-132	-0-	196	1	1902	2	Y	2	51 1 17
04	2130 N	2054	-0-	-76	-0-	189	1	1865	2	Y	-0-	17
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	191	1	1881	2	Y	-0-	17
06	2040 N	1963	-0-	-77	-0-	187	1	1776	2	Y	-0-	17
07	2108 N	2002	-0-	-106	-0-	194	1	1806	2	Y	2	2 8 17
*08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	202	1	1808	2	Y	-0-	17
-----												
HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
-----												
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120												
03	T. A.	180	-0-	180	414	17	1	163	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	212	-0-	212	626	20	1	192	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	163	-0-	163	789	15	1	148	2	Y	-0-	-0-
06	979 X	190	-0-	-789	-0-	18	1	172	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	111	-0-	-106	-0-	11	1	100	2	Y	-0-	-0-
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	-0-	-0-
-----												
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344												
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	Y	-0-	-0-
04	180 N	89	-0-	-91	-0-	8	1	81	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	8	1	77	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	Y	-0-	-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	Y	-0-	-0-
-----												
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314												
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	Y	-0-	-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	Y	-0-	-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-	-0-
-----												
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556												
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	143	1	1382	2	Y	-0-	17
04	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	155	1	1528	2	Y	-0-	17
05	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	172	1	1694	2	Y	-0-	17
06	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	178	1	1687	2	Y	-0-	17
07	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	188	1	1744	2	Y	1	1 8 17
08	1860 X	947	-0-	-913	-0-	95	1	852	2	Y	-0-	17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10361	PERF.	9212 - 10136		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	217 N	33	-0-	-184	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-				-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	Y	-0-				-0-	
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-				-0-	
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-				-0-	
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9260 - 10330		
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1499	2	Y	-0-				26	
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1308	2	Y	-0-				26	
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1234	2	Y	-0-				26	
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1121	2	Y	-0-				26	
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1174	2	Y	1	1	8		26	
							1	9									
08	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	-0-	127	1	1137	2	Y	11				37	
							12	9									
-----																	
CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10198	PERF.	8674 - 9936		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8855 - 10077		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10306	PERF.	8961 - 10180		
03	1674 N	1503	-0-	-171	-0-	-0-	141	1	1362	2	Y	-0-				1	
04	1620 N	1537	-0-	-83	-0-	-0-	141	1	1388	2	Y	7	7	1		1	
							8	9									
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1515	2	Y	6				7	
							7	9									
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1441	2	Y	-0-				7	
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	1482	2	Y	8	2	8		13	
							9	9									
08	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	-0-	167	1	1494	2	Y	1	13	1		1	
							1	9									
-----																	
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	10533	PERF.	9324 - 10448		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----													
PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645													
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	129	1	1254	2	Y	11	28
							12	9					
04		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	130	1	1279	2	Y	-0-	28
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	142	1	1400	2	Y	-0-	28
06		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	138	1	1308	2	Y	-0-	28
*07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	144	1	1333	2	Y	-0-	8
*08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	164	1	1470	2	Y	-0-	8
-----													
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510													
03		2356 N	2297	-0-	-59	-0-	215	1	2082	2	Y	-0-	3
04		2280 N	2103	-0-	-177	-0-	193	1	1910	2	Y	-0-	3
05		2294 N	2097	-0-	-197	-0-	193	1	1904	2	Y	-0-	3
06		2220 N	2159	-0-	-61	-0-	206	1	1953	2	Y	-0-	3
07		2170 N	2050	-0-	-120	-0-	199	1	1850	2	Y	1	1 8 3
							1	9					
*08		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	204	1	1822	2	Y	-0-	3
-----													
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454													
03		3131 X	3108	-0-	-23	-0-	290	1	2818	2	Y	-0-	3
04		3030 X	3021	-0-	-9	-0-	279	1	2742	2	Y	-0-	3
05		3131 X	3079	-0-	-52	-0-	284	1	2795	2	Y	-0-	3
06		3030 X	2897	-0-	-133	-0-	276	1	2621	2	Y	-0-	3
07		3131 X	2953	-0-	-178	-0-	287	1	2665	2	Y	1	1 8 3
							1	9					
08		3038 X	2803	-0-	-235	-0-	282	1	2521	2	Y	-0-	3
-----													
JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-	1 1 -0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156													
03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	82	1	809	2	Y	-0-	9 1 -0-
04		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	110	1	1081	2	Y	-0-	-0-
05		868 N	369	-0-	-499	-0-	34	1	335	2	Y	-0-	-0-
06		870 N	305	-0-	-565	-0-	29	1	276	2	Y	-0-	-0-
07		1240 N	234	-0-	-1006	-0-	23	1	211	2	Y	-0-	-0-
08		372 N	263	-0-	-109	-0-	26	1	237	2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10603	PERF. 9494	- 10452
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	122 1	1188 2	Y	1			56
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	122 1	1201 2	Y	-0-			56
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	126 1	1240 2	Y	-0-			56
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	123 1	1168 2	Y	-0-			56
07	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	122 1	1136 2	Y	1	1 8		56
08	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	129 1	1156 2	Y	-0-			56
RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10727	PERF. 9332	- 10586
03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	275 1	2671 2	Y	1			6
04	2760 X	2671	-0-	-89	-0-	247 1	2423 2	Y	1			7
05	2852 X	2488	-0-	-364	-0-	230 1	2258 2	Y	-0-			7
06	2850 X	2675	-0-	-175	-0-	255 1	2418 2	Y	2			9
07	2945 X	2686	-0-	-259	-0-	261 1	2423 2	Y	2	2 8		9
*08	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	287 1	2564 2	Y	-0-			9
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9522	- 10357
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	221 1	2149 2	Y	-0-			4
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	202 1	1982 2	Y	-0-			4
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	201 1	1984 2	Y	-0-			4
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	205 1	1946 2	Y	-0-			4
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	198 1	1838 2	Y	1	1 8		4
08	2170 N	1582	-0-	-588	-0-	159 1	1423 2	Y	-0-			4
NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009										TOTAL DEPTH 10695	PERF. 9744	- 10567
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	64 1	620 2	Y	-0-			76
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	58 1	574 2	Y	-0-			76
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	60 1	588 2	Y	-0-			76
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	43 1	406 2	Y	-0-			76
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	47 1	439 2	Y	-0-			76
08	527 N	427	-0-	-100	-0-	43 1	384 2	Y	-0-			76
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009										TOTAL DEPTH 10440	PERF. 8970	- 10293
03	2263 N	1899	-0-	-364	-0-	177 1	1722 2	N	-0-			201
04	1920 N	1861	-0-	-59	-0-	171 1	1690 2	N	-0-			201
05	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	157 1	1540 2	N	40			241
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	170 1	1611 2	N	130	177 1		194
07	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	217 1	2012 2	N	2	178 1	1 8	17
*08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	228 1	2042 2	N	-0-			17
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10263	PERF. 9126	- 10081
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	148 1	1438 2	Y		-0-			19
04	1530 N	1526	-0-	-4	-0-	141 1	1385 2	Y		-0-			19
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	143 1	1407 2	Y		-0-			19
06	1530 N	1477	-0-	-53	-0-	141 1	1336 2	Y		-0-			19
07	1581 N	1506	-0-	-75	-0-	146 1	1359 2	Y		1	1 8		19
						1 9							
08	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	147 1	1310 2	Y		-0-			19
-----													
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414													
03	1085 N	196	-0-	-889	-0-	18 1	178 2	Y		-0-			7
04	450 N	85	-0-	-365	-0-	8 1	77 2	Y		-0-			7
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	41 1	402 2	Y		2			9
						2 9							
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	94 1	893 2	Y		-0-			9
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	96 1	893 2	Y		1	1 8		9
						1 9							
*08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	96 1	855 2	Y		-0-			9
-----													
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746													
03	5704 X	5309	-0-	-395	-0-	488 1	4719 2	N		93	90 1		13
						102 9							
04	6000 X	4845	-0-	-1155	-0-	447 1	4398 2	N		-0-			13
05	6200 X	5120	-0-	-1080	-0-	474 1	4646 2	N		-0-			13
06	6000 X	5194	-0-	-806	-0-	495 1	4699 2	N		-0-			13
07	5456 X	4824	-0-	-632	-0-	468 1	4355 2	N		1	1 8		13
						1 9							
08	5301 X	5289	-0-	-12	-0-	533 1	4756 2	N		-0-			13
-----													
ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458													
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N		-0-			115
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	N		-0-			115
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11 1	111 2	N		-0-			115
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8 1	79 2	N		-0-			115
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	N		-0-			115
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	5 1	46 2	N		-0-			115
-----													
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133													
03	3038 X	2597	-0-	-441	-0-	243 1	2354 2	Y		-0-			1
04	2760 X	2422	-0-	-338	-0-	223 1	2191 2	Y		7	7 1		1
						8 9							
05	2852 X	2174	-0-	-678	-0-	200 1	1970 2	Y		4			5
						4 9							
06	2760 X	2195	-0-	-565	-0-	209 1	1986 2	Y		-0-			5
07	2604 X	2288	-0-	-316	-0-	221 1	2058 2	Y		8	1 8		12
						9 9							
*08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	226 1	2022 2	Y		1	12 1		1
						1 9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3662	-0-	562	562	341	1	3313	2	Y	7	29	1	15
04	3000 N	3129	-0-	129	691	289	1	2837	2	Y	3			18
05	3100 N	2796	-0-	-304	387	258	1	2537	2	Y	1			19
06	3034 X	2647	-0-	-387	-0-	252	1	2394	2	Y	1			20
*07	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	262	1	2435	2	Y	1	1	8	20
08	3627 X	2619	-0-	-1008	-0-	263	1	2356	2	Y	-0-			20
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548														
03	2232 N	1910	-0-	-322	-0-	177	1	1733	2	Y	-0-			8
04	2790 N	1895	-0-	-895	-0-	175	1	1719	2	Y	1			9
05	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	246	1	2421	2	Y	-0-			9
06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	211	1	2011	2	Y	1			10
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	198	1	1837	2	Y	1	1	8	10
08	2666 X	2309	-0-	-357	-0-	232	1	2077	2	Y	-0-			10
HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828														
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	188	1	1828	2	Y	4	22	1	15
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	197	1	1939	2	Y	4			19
05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	184	1	1813	2	Y	2			21
06	1950 N	1813	-0-	-137	-0-	172	1	1639	2	Y	2			23
*07	2201 N	1862	-0-	-339	-0-	180	1	1681	2	Y	1	1	8	23
08	1984 N	1865	-0-	-119	-0-	187	1	1678	2	Y	-0-			23
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261														
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	107	1	1042	2	Y	-0-			18
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	97	1	953	2	Y	9	26	1	1
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	104	1	1027	2	Y	-0-			1
06	1020 N	333	-0-	-687	-0-	32	1	301	2	Y	-0-			1
07	1054 N	300	-0-	-754	-0-	29	1	271	2	Y	-0-			1
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	40	1	350	2	Y	-0-			1
MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
RITA RAE GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 251600		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	270 1	2620 2	Y	1			7
04	2760 N	2688	-0-	-72	-0-	248 1	2439 2	Y	1			8
05	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	254 1	2494 2	Y	1			9
06	2790 N	2570	-0-	-220	-0-	245 1	2324 2	Y	1			10
07	2790 N	2551	-0-	-239	-0-	248 1	2302 2	Y	1	1 8		10
08	2759 N	2521	-0-	-238	-0-	253 1	2268 2	Y	-0-			10
-----												
BLACK STONE		WELL #: 7		RRCID -> 251765		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338		
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	57 1	554 2	Y	-0-			-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	57 1	562 2	Y	-0-			-0-
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	57 1	562 2	Y	-0-			-0-
06	600 N	578	-0-	-22	-0-	55 1	523 2	Y	-0-			-0-
07	651 N	594	-0-	-57	-0-	58 1	536 2	Y	-0-			-0-
08	620 N	591	-0-	-29	-0-	59 1	532 2	Y	-0-			-0-
-----												
LOLA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 251899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919		
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	68 1	660 2	Y	-0-			-0-
04	660 N	585	-0-	-75	-0-	54 1	531 2	Y	-0-			-0-
05	620 N	569	-0-	-51	-0-	52 1	517 2	Y	-0-			-0-
06	690 N	523	-0-	-167	-0-	50 1	473 2	Y	-0-			-0-
07	620 N	476	-0-	-144	-0-	46 1	430 2	Y	-0-			-0-
08	558 N	458	-0-	-100	-0-	46 1	412 2	Y	-0-			-0-
-----												
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 251950		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398		
03	3007 X	2513	-0-	-494	-0-	235 1	2278 2	Y	-0-			3
04	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	276 1	2716 2	Y	-0-			3
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	281 1	2762 2	Y	-0-			3
06	2850 X	2847	-0-	-3	-0-	271 1	2576 2	Y	-0-			3
07	3100 X	2770	-0-	-330	-0-	269 1	2500 2	Y	1	1 8		3
08	3100 X	2461	-0-	-639	-0-	247 1	2214 2	Y	-0-			3
-----												
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 252812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213		
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20 1	197 2	Y	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17 1	166 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	17 1	162 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	16 1	156 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	16 1	152 2	Y	1	1 8		-0-
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	14 1	125 2	Y	-0-			-0-



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890											
SEAN THOMAS GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254410		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10346		PERF. 8798 - 9765	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	217 1	2108 2	Y	56	56 1		8	
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	62 9	2042 2	Y	-0-			8	
05	2201 N	2124	-0-	-77	-0-	208 1	1928 2	Y	-0-			8	
06	2130 N	1970	-0-	-160	-0-	196 1	1782 2	Y	-0-			8	
*07	2201 N	1983	-0-	-218	-0-	188 1	1789 2	Y	1	1 8		8	
08	2139 N	1371	-0-	-768	-0-	193 1	1233 2	Y	-0-			8	
DESHA GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 254725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10658		PERF. 9619 - 10438	
03	2883 X	2751	-0-	-132	-0-	257 1	2494 2	Y	-0-			38	
04	2790 X	2759	-0-	-31	-0-	62 9	2504 2	Y	-0-			38	
05	2883 X	2842	-0-	-41	-0-	262 1	2580 2	Y	-0-			38	
06	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	260 1	2472 2	Y	-0-			38	
07	2852 X	2716	-0-	-136	-0-	264 1	2451 2	Y	1	1 8		38	
*08	2852 N	2721	-0-	-131	-0-	1 9	2447 2	Y	-0-			38	
ANGELA FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 255078		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 10066		PERF. 8340 - 9857			
03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	236 1	2291 2	Y	1	52 1		5	
04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	1 9	2196 2	Y	-0-			5	
05	2387 N	2383	-0-	-4	-0-	223 1	2163 2	Y	-0-			5	
06	2460 N	2340	-0-	-120	-0-	220 1	2090 2	Y	27			32	
07	2511 N	2235	-0-	-276	-0-	30 9	2018 2	Y	-0-	29 1		3	
08	2387 N	2347	-0-	-40	-0-	217 1	2111 2	Y	-0-			3	
RITA RAE GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255283		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 9507 - 10592			
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	167 1	1587 2	Y	-0-			7	
04	3000 N	4551	-0-	1551	1551	420 1	4130 2	Y	1			8	
05	3100 N	3634	-0-	534	2085	1 9	3297 2	Y	2			10	
06	3000 N	3055	-0-	55	2140	2 9	2763 2	Y	1			11	
07	5105 X	2965	-0-	-2140	-0-	291 1	2674 2	Y	3	2 8		12	
08	4712 X	2747	-0-	-1965	-0-	1 9	2469 2	Y	2			14	
JENNY BETH GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 255402		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 9126 - 10123			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		1643 N	1565	-0-	-78	-0-		146 1	1419 2	Y	-0-	4
04		1560 N	1513	-0-	-47	-0-		139 1	1374 2	Y	-0-	4
05		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-		147 1	1446 2	Y	-0-	4
06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		144 1	1371 2	Y	-0-	4
07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		151 1	1401 2	Y	1	4
								1 9				
*08		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		157 1	1406 2	Y	-0-	4
-----												
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715												
03		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		138 1	1337 2	Y	10	6
								11 9				
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		136 1	1334 2	Y	-0-	6
05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		125 1	1227 2	Y	1	7
								1 9				
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		128 1	1210 2	Y	-0-	7
07		1364 N	630	-0-	-734	-0-		61 1	569 2	Y	-0-	7
08		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-	7
-----												
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317												
03		4061 X	3925	-0-	-136	-0-		367 1	3558 2	Y	-0-	37
04		3840 X	3735	-0-	-105	-0-		345 1	3390 2	Y	-0-	37
05		3937 X	3776	-0-	-161	-0-		348 1	3428 2	Y	-0-	37
06		3810 X	3545	-0-	-265	-0-		338 1	3207 2	Y	-0-	37
07		3937 X	3624	-0-	-313	-0-		352 1	3271 2	Y	1	37
								1 9				
08		3937 X	3461	-0-	-476	-0-		348 1	3113 2	Y	-0-	37
-----												
CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506												
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-		10 1	101 2	Y	-0-	51
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-		16 1	156 2	Y	-0-	51
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-		39 1	383 2	Y	-0-	51
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-		37 1	356 2	Y	-0-	51
07		424 N	424	-0-	-0-	-0-		41 1	383 2	Y	-0-	51
08		434 N	313	-0-	-121	-0-		29 1	263 2	Y	19	70
								21 9				
-----												
HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645												
03		558 N	546	-0-	-12	-0-		51 1	495 2	Y	-0-	-0-
04		510 N	471	-0-	-39	-0-		43 1	428 2	Y	-0-	-0-
05		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		117 1	1166 2	Y	-0-	-0-
06		540 N	432	-0-	-108	-0-		41 1	391 2	Y	-0-	-0-
07		496 N	382	-0-	-114	-0-		37 1	345 2	Y	-0-	-0-
08		1271 X	361	-0-	-910	-0-		36 1	325 2	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4712 X	4547	-0-	-165	-0-	416	1	4037	2	Y	85	95	1	7
04	4500 X	3822	-0-	-678	-0-	353	1	3469	2	Y	-0-			7
05	4650 X	3743	-0-	-907	-0-	345	1	3398	2	Y	-0-			7
06	4470 X	3621	-0-	-849	-0-	345	1	3276	2	Y	-0-			7
07	4557 X	3958	-0-	-599	-0-	384	1	3573	2	Y	1	1	8	7
08	3782 X	3663	-0-	-119	-0-	368	1	3295	2	Y	-0-			7
SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455														
03	2573 N	2524	-0-	-49	-0-	235	1	2289	2	N	-0-			125
04	2550 N	2508	-0-	-42	-0-	231	1	2277	2	N	-0-			125
05	2480 N	2441	-0-	-39	-0-	225	1	2216	2	N	-0-			125
06	2430 N	2351	-0-	-79	-0-	224	1	2127	2	N	-0-			125
07	2604 N	2419	-0-	-185	-0-	235	1	2183	2	N	1	1	8	125
*08	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	261	1	2334	2	N	-0-			125
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176 TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TITAN ROCK E&P, LLC 860931 MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT			-0-
REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222														
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	50	1	533	2	Y	-0-			14
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	59	1	640	2	Y	-0-			14
05	744 N	731	-0-	-13	-0-	62	1	669	2	Y	-0-			14
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	69	1	728	2	Y	-0-			14
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	78	1	810	2	Y	-0-			14
08	744 N	650	-0-	-94	-0-	59	1	591	2	Y	-0-			14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
WATKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243393		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REAVLEY, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 243449		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BYRD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 244201		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 3		RRCID -> 244230		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 4		RRCID -> 244232		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.		945936														
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 235780		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516								
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS			25998 400 945936			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
CHRONISTER HEIRS			WELL #:	3	RRCID ->	223954	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	10138	- 10446		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHRONISTER HEIRS			WELL #:	5	RRCID ->	230956	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	10033	- 12920		
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	293	1	3970	2	N	-0-				-0-
04	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	292	1	3926	2	N	-0-				-0-
05	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	285	1	3886	2	N	-0-				-0-
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	272	1	3720	2	N	-0-				-0-
07	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	294	1	3840	2	N	-0-				-0-
*08	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	295	1	3769	2	N	-0-				-0-
CHRONISTER HEIRS			WELL #:	4	RRCID ->	230958	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	10012	- 12892		
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	155	1	1561	2	N	-0-				-0-
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	139	1	1191	2	N	-0-				-0-
05	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	146	1	1227	2	N	-0-				-0-
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	189	1	1619	2	N	-0-				-0-
07	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	129	1	1121	2	N	-0-				-0-
08	1364 N	1036	-0-	-328	-0-	108	1	928	2	N	-0-				-0-
CHRONISTER HEIRS			WELL #:	12	RRCID ->	233044	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	9962	- 12074		
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	234	1	2359	2	N	-0-				-0-
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	188	1	1611	2	N	-0-				-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	196	1	1647	2	N	-0-				-0-
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	178	1	1526	2	N	-0-				-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	209	1	1818	2	N	-0-				-0-
*08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	207	1	1775	2	N	-0-				-0-
CHRONISTER HEIRS			WELL #:	9	RRCID ->	234816	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10090	- 12102		
03	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	205	1	2777	2	N	-0-				-0-
04	2880 X	2669	-0-	-211	-0-	185	1	2484	2	N	-0-				-0-
05	2976 X	2358	-0-	-618	-0-	161	1	2197	2	N	-0-				-0-
06	2880 X	2405	-0-	-475	-0-	164	1	2241	2	N	-0-				-0-
07	2976 X	2626	-0-	-350	-0-	187	1	2439	2	N	-0-				-0-
08	2976 X	2959	-0-	-17	-0-	215	1	2744	2	N	-0-				-0-
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2			WELL #:	1	RRCID ->	236148	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12248	PERF.	9775	- 10277		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CHRONISTER HEIRS			WELL #:	33	RRCID ->	246687	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	12246	PERF.	9560	- 9832		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (PETTIT)			//CONT.// 25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
CHRONISTER HEIRS			WELL #: 38		RRCID -> 246691		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2		RRCID -> 250737		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS			WELL #: 20		RRCID -> 257188		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS			WELL #: 25		RRCID -> 257714		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS			WELL #: 23		RRCID -> 259750		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)			25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BRG LONE STAR LTD.			090870									
SESSIONS			WELL #: 1		RRCID -> 230584		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073			
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	1353	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1284	-0-	-204	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1234	-0-	-206	-0-	1234	2	N	-0-			-0-
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		682 N	111	-0-	-571	-0-	111 2		N	-0-			-0-
04		660 N	104	-0-	-556	-0-	104 2		N	-0-			-0-
05		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	4513	-0-	1513	1513	4513 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	4360	-0-	1260	2773	4360 2		N	-0-			-0-
*08		3100 N	3864	-0-	764	3537	3864 2		N	-0-			-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

03		713 N	107	-0-	-606	-0-	107 2		N	-0-			-0-
04		690 N	103	-0-	-587	-0-	103 2		N	-0-			-0-
05		713 N	106	-0-	-607	-0-	106 2		N	-0-			-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
*08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

03		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2		N	-0-			-0-
04		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		N	-0-			-0-
05		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2		N	-0-			-0-
06		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2		N	-0-			-0-
07		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		N	-0-			-0-
*08		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
04		420 N	165	-0-	-255	-0-	165 2		N	-0-			-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
06		390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2		N	-0-			-0-
07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
08		403 N	397	-0-	-6	-0-	397 2		N	-0-			-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

03		1767 N	1757	-0-	-10	-0-	1757 2		N	-0-			-0-
04		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-			-0-
05		1922 N	1623	-0-	-299	-0-	1623 2		N	-0-			-0-
06		1710 N	766	-0-	-944	-0-	766 2		N	-0-			-0-
07		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1276	-0-	-336	-0-	1276 2		N	-0-			-0-

GTG OPERATING, LLC 337080  
 SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			76
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	12 1	983 2	N	-0-			76
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	25 1	987 2	N	-0-			76
06		897 N	897	-0-	-0-	-0-	32 1	865 2	N	-0-			76
*07		906 N	906	-0-	-0-	-0-	25 1	881 2	N	-0-			76
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080														
SHELTON		WELL #: 1A		RRCID -> 111123		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	227	X	-0-	-0-	-227	-0-				N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					88

MERIT ENERGY COMPANY		561136															
SESSIONS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 212417		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11790		PERF.10566 - 11646							
*01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	233	1	2693	2	Y	-0-				14	
02	2632	N	2481	-0-	-151	-0-	207	1	2274	2	Y	-0-				14	
03	3038	N	2913	-0-	-125	-0-	248	1	2665	2	Y	-0-				14	
04	2820	N	2733	-0-	-87	-0-	231	1	2502	2	Y	-0-				14	
05	2759	N	2614	-0-	-145	-0-	198	1	2416	2	Y	-0-				14	
06	2820	N	2399	-0-	-421	-0-	183	1	2216	2	Y	-0-				14	
07	2821	N	2737	-0-	-84	-0-	228	1	2509	2	Y	-0-				14	
*08	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	241	1	2482	2	Y	-0-				14	

WARNER, BONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 216055		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10596 - 11572							
*01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	195	1	2255	2	N	-0-				205	
02	2240	N	2066	-0-	-174	-0-	172	1	1894	2	N	-0-				205	
03	2604	N	2409	-0-	-195	-0-	205	1	2204	2	N	-0-				205	
04	2370	N	2284	-0-	-86	-0-	193	1	2091	2	N	-0-				205	
05	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	163	1	1985	2	N	-0-				205	
06	2340	N	2083	-0-	-257	-0-	159	1	1924	2	N	-0-				205	
07	2356	N	2185	-0-	-171	-0-	182	1	2003	2	N	-0-				205	
*08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	204	1	2099	2	N	-0-				205	

SESSIONS HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 217452		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 11614		PERF.10554 - 11502							
*01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	290	1	3356	2	Y	3				60	
02	3192	X	2248	-0-	-944	-0-	187	1	2061	2	Y	-0-				60	
03	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	284	1	3055	2	Y	-0-				60	
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	303	1	3276	2	Y	-0-				60	
05	3534	X	2805	-0-	-729	-0-	213	1	2592	2	Y	-0-				60	
06	3420	X	1683	-0-	-1737	-0-	128	1	1555	2	Y	-0-				60	
07	3534	X	2273	-0-	-1261	-0-	189	1	2084	2	Y	-0-				60	
*08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	181	1	1862	2	Y	-0-				60	

SESSIONS, RUBE		WELL #: 2		RRCID -> 218448		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10686 - 11642							
*01	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	184	1	2125	2	N	-0-				159	
02	2156	N	1788	-0-	-368	-0-	146	1	1642	2	N	-0-				159	
03	2511	N	2083	-0-	-428	-0-	177	1	1906	2	N	-0-				159	
04	2220	N	1936	-0-	-284	-0-	164	1	1772	2	N	-0-				159	
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	171	1	2088	2	N	-0-				159	
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	184	1	2227	2	N	-0-				159	
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	186	1	2043	2	N	-0-				159	
*08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	207	1	2137	2	N	-0-				159	



DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	207	1	2388	2	Y	-0-					78
02	2324 N	1900	-0-	-424	-0-	158	1	1742	2	Y	-0-					78
03	2697 N	2559	-0-	-138	-0-	218	1	2341	2	Y	-0-					78
04	2520 N	2261	-0-	-259	-0-	191	1	2070	2	Y	-0-					78
05	2108 N	2073	-0-	-35	-0-	157	1	1916	2	Y	-0-					78
06	2490 N	2140	-0-	-350	-0-	163	1	1977	2	Y	-0-					78
07	2325 N	2161	-0-	-164	-0-	180	1	1981	2	Y	-0-					78
*08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	189	1	1952	2	Y	-0-					78

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

*01	4867 X	4286	-0-	-581	-0-	150	1	4136	2	N	-0-					160
02	4396 X	3317	-0-	-1079	-0-	103	1	3214	2	N	-0-					160
03	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	160	1	4994	2	N	-0-					160
04	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	125	1	4549	2	N	-0-					160
05	4278 X	2947	-0-	-1331	-0-	78	1	2869	2	N	-0-					160
06	4740 X	4380	-0-	-360	-0-	107	1	4273	2	N	-0-					160
07	4898 X	4033	-0-	-865	-0-	118	1	3915	2	N	-0-					160
08	4898 X	4193	-0-	-705	-0-	140	1	4053	2	N	-0-					160

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

*01	3658 X	3281	-0-	-377	-0-	261	1	3020	2	Y	-0-					39
02	2772 X	1531	-0-	-1241	-0-	128	1	1403	2	Y	-0-					39
03	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	293	1	3146	2	Y	-0-					39
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	265	1	2867	2	Y	-0-					39
05	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	237	1	2885	2	Y	-0-					39
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	233	1	2826	2	Y	-0-					39
07	3069 X	2964	-0-	-105	-0-	247	1	2717	2	Y	-0-					39
*08	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	249	1	2565	2	Y	-0-					39

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

*01	2201 N	2022	-0-	-179	-0-	161	1	1861	2	Y	-0-					14
02	1876 N	1828	-0-	-48	-0-	152	1	1676	2	Y	-0-					14
03	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	170	1	1829	2	Y	-0-					14
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	177	1	1916	2	Y	-0-					14
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	155	1	1888	2	Y	-0-					14
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	158	1	1912	2	Y	-0-					14
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	176	1	1941	2	Y	-0-					14
*08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	186	1	1912	2	Y	-0-					14

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

*01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	148	1	1710	2	Y	-0-					39
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	125	1	1430	2	Y	-0-					39
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	145	1	1561	2	Y	-0-					39
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	145	1	1565	2	Y	-0-					39
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	137	1	1674	2	Y	-0-					39
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	129	1	1559	2	Y	-0-					39
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	151	1	1666	2	Y	-0-					39
*08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	153	1	1578	2	Y	-0-					39

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SESSIONS HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 230163		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 12232		PERF.11014 - 12154		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	221 1	2554 2	N	-0-			32
02	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	194 1	2395 2	N	-0-			32
03	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	235 1	2529 2	N	-0-			32
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	228 1	2474 2	N	-0-			32
05	2852 X	2365	-0-	-487	-0-	179 1	2186 2	N	-0-			32
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	224 1	2706 2	N	-0-			32
07	2852 X	2811	-0-	-41	-0-	234 1	2577 2	N	-0-			32
08	2790 X	2249	-0-	-541	-0-	199 1	2050 2	N	-0-			32
-----												
SESSIONS HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 230417		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10934 - 12088		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
-----												
SESSIONS HEIRS		WELL #: 1SW		RRCID -> 231077		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6629 - 6639		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 231179		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12260		PERF.10893 - 12151		
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	132 1	1414 2	Y	-0-			78
04	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	101 1	1090 2	Y	-0-			78
05	1333 N	1043	-0-	-290	-0-	79 1	964 2	Y	-0-			78
06	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	93 1	1120 2	Y	-0-			78
07	1240 N	1126	-0-	-114	-0-	94 1	1032 2	Y	-0-			78
*08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	90 1	929 2	Y	-0-			78
-----												
DAVIS BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 231322		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10661 - 11827		
03	620 N	589	-0-	-31	-0-	18 1	571 2	N	-0-			130
04	570 N	491	-0-	-79	-0-	13 1	478 2	N	-0-			130
05	527 N	289	-0-	-238	-0-	8 1	281 2	N	-0-			130
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	18 1	717 2	N	-0-			130
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	15 1	494 2	N	-0-			130
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	22 1	633 2	N	-0-			130
-----												
SESSIONS HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 231967		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12130		PERF.10811 - 11912		
*01	1488 N	977	-0-	-511	-0-	78 1	899 2	Y	-0-			42
02	1036 N	836	-0-	-200	-0-	70 1	766 2	Y	-0-			42
03	1147 N	879	-0-	-268	-0-	75 1	804 2	Y	-0-			42
04	960 N	694	-0-	-266	-0-	59 1	635 2	Y	-0-			42
05	930 N	833	-0-	-97	-0-	63 1	770 2	Y	-0-			42
06	840 N	781	-0-	-59	-0-	60 1	721 2	Y	-0-			42
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	73 1	804 2	Y	-0-			42
*08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	64 1	663 2	Y	-0-			42

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SHELTON		WELL #: 8		RRCID -> 232183		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 11746		PERF.10954 - 11927				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*01	1519 X	923	-0-	-596	-0-	32	1	891	2	Y	-0-			45
02	1372 X	1314	-0-	-58	-0-	267	1	1047	2	Y	-0-			45
03	1457 X	1337	-0-	-120	-0-	350	1	987	2	Y	-0-			45
04	1320 X	1044	-0-	-276	-0-	190	1	852	2	Y	2			47
						2	9							
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1	4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2021														
SHELTON		WELL #: 6		RRCID -> 232184		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10855 - 11954				
*01	3441 X	3359	-0-	-82	-0-	117	1	3242	2	Y	-0-			45
02	3024 X	2272	-0-	-752	-0-	77	1	2195	2	Y	-0-			45
03	3813 X	3177	-0-	-636	-0-	98	1	3079	2	Y	-0-			45
04	3690 X	2893	-0-	-797	-0-	77	1	2803	2	Y	12			57
						13	9							
05	3813 X	1564	-0-	-2249	-0-	41	1	1523	2	Y	-0-			57
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-			57
07	3162 X	1342	-0-	-1820	-0-	39	1	1301	2	Y	2	55	1	4
						2	9							
08	T. A.	3109	-0-	3109	3109	104	1	3005	2	Y	-0-			4
SESSIONS HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 232556		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 12251		PERF.11066 - 12142				
03	899 N	828	-0-	-71	-0-	70	1	758	2	Y	-0-			42
04	960 N	819	-0-	-141	-0-	69	1	750	2	Y	-0-			42
05	930 N	622	-0-	-308	-0-	47	1	575	2	Y	-0-			42
06	810 N	543	-0-	-267	-0-	41	1	502	2	Y	-0-			42
07	837 N	605	-0-	-232	-0-	50	1	555	2	Y	-0-			42
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	2	Y	-0-			42
SESSIONS HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 232558		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 11730		PERF.10517 - 11538				
03	186 N	123	-0-	-63	-0-	10	1	113	2	Y	-0-			42
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	9	1	95	2	Y	-0-			42
05	155 N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			42
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	67	1	813	2	Y	-0-			42
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	149	1	1639	2	Y	-0-			42
*08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	157	1	1621	2	Y	-0-			42
SESSIONS HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 234313		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12090		PERF.10863 - 11968				
03	217 N	84	-0-	-133	-0-	7	1	77	2	Y	-0-			42
04	210 N	153	-0-	-57	-0-	13	1	140	2	Y	-0-			42
05	124 N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			42
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	106	1	1278	2	Y	-0-			42
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	189	1	2081	2	Y	-0-			42
*08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	182	1	1879	2	Y	-0-			42
SESSIONS, RUBE		WELL #: 4		RRCID -> 234335		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12241		PERF.11050 - 12137				
*01	3100 X	2868	-0-	-232	-0-	228	1	2640	2	Y	-0-			48
*02	2576 N	1982	-0-	-594	-0-	165	1	1817	2	Y	-0-			48
*03	3069 N	2418	-0-	-651	-0-	206	1	2212	2	Y	-0-			48
*04	2790 N	2433	-0-	-357	-0-	206	1	2227	2	Y	-0-			48
*05	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	199	1	2423	2	Y	-0-			48
*06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	195	1	2364	2	Y	-0-			48
*07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	220	1	2416	2	Y	-0-			48
*08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	203	1	2089	2	Y	-0-			48

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SESSIONS HEIRS		WELL #: 15R		RRCID -> 234575		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	87	1 937 2	Y	-0-			42
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	111	1 1199 2	Y	-0-			42
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	87	1 1066 2	Y	-0-			42
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	87	1 1056 2	Y	-0-			42
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	80	1 878 2	Y	-0-			42
*08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	94	1 966 2	Y	-0-			42
-----												
RICKS		WELL #: 1		RRCID -> 235880		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838				
*01	4495 X	4356	-0-	-139	-0-	152	1 4204 2	N	-0-			167
02	4060 X	3367	-0-	-693	-0-	110	1 3257 2	N	-0-			167
03	4526 X	4246	-0-	-280	-0-	131	1 4115 2	N	-0-			167
04	4380 X	3989	-0-	-391	-0-	106	1 3883 2	N	-0-			167
05	4526 X	3847	-0-	-679	-0-	101	1 3746 2	N	-0-			167
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	106	1 4242 2	N	-0-			167
07	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	127	1 4207 2	N	-0-			167
*08	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	152	1 4419 2	N	-0-			167
-----												
HGT		WELL #: 1		RRCID -> 239116		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560				
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	Y	-0-			42
04	840 N	784	-0-	-56	-0-	784	2	Y	-0-			42
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	Y	-0-			42
06	840 N	677	-0-	-163	-0-	2	1 675 2	Y	-0-			42
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	97	1 1010 2	Y	-0-			42
*08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	142	1 1377 2	Y	-0-			42
-----												
SESSIONS, RUBE		WELL #: 8		RRCID -> 241857		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
-----												
SESSIONS, RUBE		WELL #: 5		RRCID -> 241859		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672				
*01	4929 X	4463	-0-	-466	-0-	355	1 4108 2	Y	-0-			48
02	4200 X	2943	-0-	-1257	-0-	245	1 2698 2	Y	-0-			48
03	4588 X	4580	-0-	-8	-0-	390	1 4190 2	Y	-0-			48
04	4440 X	4437	-0-	-3	-0-	375	1 4062 2	Y	-0-			48
05	4588 X	3921	-0-	-667	-0-	297	1 3624 2	Y	-0-			48
06	4440 X	3372	-0-	-1068	-0-	257	1 3115 2	Y	-0-			48
07	4588 X	4229	-0-	-359	-0-	352	1 3877 2	Y	-0-			48
*08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	376	1 3873 2	Y	-0-			48
-----												
SHELTON		WELL #: 7		RRCID -> 245649		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SHELTON		WELL #: 4		RRCID -> 245820		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	620	N	408	-0-	-212	-0-	13 1	395 2	Y	-0-	21
04	450	N	202	-0-	-248	-0-	5 1	197 2	Y	-0-	21
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	21
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	21
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21

SHELTON		WELL #: 5		RRCID -> 245867		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178			
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 105115		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630		
WARNER		WELL #: 1								
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-	-0-
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	536 2	N	-0-	-0-
05	620	N	418	-0-	-202	-0-	418 2	N	-0-	-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-	-0-
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	524 2	N	-0-	-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 222240		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677			
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	243 1	3286 2	N	-0-	-0-
04	3270	X	2914	-0-	-356	-0-	202 1	2712 2	N	-0-	-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	235 1	3208 2	N	-0-	-0-
06	3420	X	2959	-0-	-461	-0-	202 1	2757 2	N	-0-	-0-
07	3534	X	2943	-0-	-591	-0-	209 1	2734 2	N	-0-	-0-
08	3534	X	2816	-0-	-718	-0-	205 1	2611 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226413		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944			
03	4371	X	3070	-0-	-1301	-0-	211 1	2859 2	N	-0-	-0-
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	297 1	3996 2	N	-0-	-0-
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	301 1	4098 2	N	-0-	-0-
06	3930	X	3705	-0-	-225	-0-	253 1	3452 2	N	-0-	-0-
07	4371	X	3687	-0-	-684	-0-	262 1	3425 2	N	-0-	-0-
08	4371	X	3374	-0-	-997	-0-	245 1	3129 2	N	-0-	-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 229035		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261			
03	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	466 1	6312 2	N	-0-	-0-
04	5490	X	4890	-0-	-600	-0-	339 1	4551 2	N	-0-	-0-
05	5642	X	5180	-0-	-462	-0-	354 1	4826 2	N	-0-	-0-
06	5970	X	5025	-0-	-945	-0-	343 1	4682 2	N	-0-	-0-
07	6169	X	5029	-0-	-1140	-0-	358 1	4671 2	N	-0-	-0-
08	6169	X	5938	-0-	-231	-0-	432 1	5506 2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 230361		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12231		PERF.10276 - 12138				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-		35	1	349	2	N	-0-	-0-
04		390 N	353	-0-	-37	-0-		37	1	316	2	N	-0-	-0-
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-		36	1	300	2	N	-0-	-0-
06		360 N	303	-0-	-57	-0-		32	1	271	2	N	-0-	-0-
07		372 N	329	-0-	-43	-0-		34	1	295	2	N	-0-	-0-
08		341 N	322	-0-	-19	-0-		34	1	288	2	N	-0-	-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230957		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024		PERF.10331 - 12920				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230959		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10381 - 12892				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WARNER		WELL #: 2		RRCID -> 231317		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11834		PERF.10604 - 11749				
03		3689 X	3419	-0-	-270	-0-		3419	2		N	-0-		-0-
04		3570 X	3417	-0-	-153	-0-		3417	2		N	-0-		-0-
05		3472 X	3378	-0-	-94	-0-		3378	2		N	-0-		-0-
06		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-		3395	2		N	-0-		-0-
07		3534 X	3500	-0-	-34	-0-		3500	2		N	-0-		-0-
08		3534 X	3250	-0-	-284	-0-		3250	2		N	-0-		-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233047		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205		PERF.10494 - 12074				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HARLAN		WELL #: 1		RRCID -> 233654		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10576 - 11966				
03		2046 N	1761	-0-	-285	-0-		159	1	1602	2	N	-0-	-0-
04		2040 N	1818	-0-	-222	-0-		190	1	1628	2	N	-0-	-0-
05		2077 N	1919	-0-	-158	-0-		204	1	1715	2	N	-0-	-0-
06		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		196	1	1679	2	N	-0-	-0-
07		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-		223	1	1946	2	N	-0-	-0-
*08		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-		216	1	1856	2	N	-0-	-0-
-----														
STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 234169		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 12202		PERF.10225 - 11943				
03		4495 X	3719	-0-	-776	-0-		336	1	3383	2	N	-0-	-0-
04		4350 X	3137	-0-	-1213	-0-		327	1	2810	2	N	-0-	-0-
05		4495 X	3236	-0-	-1259	-0-		344	1	2892	2	N	-0-	-0-
06		4350 X	3097	-0-	-1253	-0-		324	1	2773	2	N	-0-	-0-
07		4495 X	3488	-0-	-1007	-0-		359	1	3129	2	N	-0-	-0-
08		3720 X	3454	-0-	-266	-0-		361	1	3093	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 13		RRCID -> 234741		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10693 - 12210		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4340 X	3899	-0-	-441	-0-	268	1	3631	2	N	-0-	-0-
04	4200 X	4032	-0-	-168	-0-	279	1	3753	2	N	-0-	-0-
05	4278 X	4050	-0-	-228	-0-	277	1	3773	2	N	-0-	-0-
06	4020 X	3765	-0-	-255	-0-	257	1	3508	2	N	-0-	-0-
07	4154 X	3843	-0-	-311	-0-	273	1	3570	2	N	-0-	-0-
08	4154 X	4027	-0-	-127	-0-	293	1	3734	2	N	-0-	-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 234818		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10432 - 12102		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 15		RRCID -> 235289		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10314 - 12160		
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-	-0-
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	147	1	1972	2	N	-0-	-0-
05	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	176	1	2399	2	N	-0-	-0-
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	185	1	2522	2	N	-0-	-0-
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	159	1	2075	2	N	-0-	-0-
*08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	94	1	1205	2	N	-0-	-0-
-----												
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236147		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248		PERF. 9775 - 12005		
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	142	1	1427	2	N	-0-	-0-
04	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	136	1	1168	2	N	-0-	-0-
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	150	1	1260	2	N	-0-	-0-
06	1530 N	1358	-0-	-172	-0-	142	1	1216	2	N	-0-	-0-
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	147	1	1286	2	N	-0-	-0-
08	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	138	1	1187	2	N	-0-	-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 17		RRCID -> 236663		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10359 - 12178		
03	4309 X	3825	-0-	-484	-0-	263	1	3562	2	N	-0-	-0-
04	4110 X	3303	-0-	-807	-0-	229	1	3074	2	N	-0-	-0-
05	4123 X	4040	-0-	-83	-0-	276	1	3764	2	N	-0-	-0-
06	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	272	1	3714	2	N	-0-	-0-
07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	296	1	3860	2	N	-0-	-0-
08	4030 X	3936	-0-	-94	-0-	286	1	3650	2	N	-0-	-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 236738		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10810 - 12186		
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	140	1	1899	2	N	-0-	-0-
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	120	1	1611	2	N	-0-	-0-
05	1798 N	1606	-0-	-192	-0-	110	1	1496	2	N	-0-	-0-
06	1860 N	1569	-0-	-291	-0-	107	1	1462	2	N	-0-	-0-
07	1798 N	1369	-0-	-429	-0-	97	1	1272	2	N	-0-	-0-
08	1612 N	1494	-0-	-118	-0-	109	1	1385	2	N	-0-	-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 237275		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10456 - 12142		
03	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	303	1	3047	2	N	-0-	-0-
04	2970 X	2858	-0-	-112	-0-	298	1	2560	2	N	-0-	-0-
05	3286 X	2884	-0-	-402	-0-	306	1	2578	2	N	-0-	-0-
06	3180 X	2755	-0-	-425	-0-	288	1	2467	2	N	-0-	-0-
07	3286 X	2913	-0-	-373	-0-	300	1	2613	2	N	-0-	-0-
08	3286 X	2903	-0-	-383	-0-	303	1	2600	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 18		RRCID -> 238548		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11142 - 12277				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	627 N	627	-0-	-0-	-0-		46 1	581 2		N	-0-			-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 16		RRCID -> 238553		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10573 - 11870				
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	202 1	2031 2	N			-0-			-0-
04	2010 N	1994	-0-	-16	-0-	208 1	1786 2	N			-0-			-0-
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	219 1	1841 2	N			-0-			-0-
06	2160 N	1977	-0-	-183	-0-	207 1	1770 2	N			-0-			-0-
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	222 1	1932 2	N			-0-			-0-
*08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	227 1	1951 2	N			-0-			-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 28		RRCID -> 239861		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10252 - 12236				
03	3410 X	2244	-0-	-1166	-0-	154 1	2090 2	N			-0-			-0-
04	3270 X	2895	-0-	-375	-0-	200 1	2695 2	N			-0-			-0-
05	3379 X	3215	-0-	-164	-0-	220 1	2995 2	N			-0-			-0-
06	3270 X	2795	-0-	-475	-0-	191 1	2604 2	N			-0-			-0-
07	3007 X	2562	-0-	-445	-0-	182 1	2380 2	N			-0-			-0-
08	3224 X	2006	-0-	-1218	-0-	146 1	1860 2	N			-0-			-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 241289		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13769		PERF.10759 - 13094				
03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	237 1	2385 2	N			-0-			-0-
04	2370 N	2074	-0-	-296	-0-	216 1	1858 2	N			-0-			-0-
05	2480 N	1949	-0-	-531	-0-	207 1	1742 2	N			-0-			-0-
06	2400 N	1890	-0-	-510	-0-	198 1	1692 2	N			-0-			-0-
07	2139 N	2124	-0-	-15	-0-	219 1	1905 2	N			-0-			-0-
*08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	226 1	1934 2	N			-0-			-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 29		RRCID -> 242868		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10620 - 12162				
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N			-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N			-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 244220		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10548 - 12118				
03	1209 N	853	-0-	-356	-0-	77 1	776 2	N			-0-			-0-
04	1440 N	1291	-0-	-149	-0-	135 1	1156 2	N			-0-			-0-
05	1953 N	1232	-0-	-721	-0-	131 1	1101 2	N			-0-			-0-
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	128 1	1096 2	N			-0-			-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	144 1	1254 2	N			-0-			-0-
*08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	142 1	1217 2	N			-0-			-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 40		RRCID -> 244828		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12232		PERF.10624 - 12006				
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	116 1	1170 2	N			-0-			-0-
04	1260 N	1142	-0-	-118	-0-	119 1	1023 2	N			-0-			-0-
05	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	121 1	1018 2	N			-0-			-0-
06	1230 N	1106	-0-	-124	-0-	116 1	990 2	N			-0-			-0-
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	125 1	1093 2	N			-0-			-0-
08	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	119 1	1020 2	N			-0-			-0-



DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 244958		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	207 1	2083 2	N	-0-	-0-
04	2070 N	2059	-0-	-11	-0-	215 1	1844 2	N	-0-	-0-
05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	260 1	2189 2	N	-0-	-0-
06	3000 N	3117	-0-	117	117	326 1	2791 2	N	-0-	-0-
07	2335 N	2218	-0-	-117	-0-	228 1	1990 2	N	-0-	-0-
08	2263 N	2047	-0-	-216	-0-	214 1	1833 2	N	-0-	-0-
-----										
COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 245046		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364		
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	114 1	1152 2	N	-0-	-0-
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	141 1	1210 2	N	-0-	-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	170 1	1431 2	N	-0-	-0-
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	150 1	1285 2	N	-0-	-0-
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	162 1	1414 2	N	-0-	-0-
*08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	174 1	1495 2	N	-0-	-0-
-----										
HARLAN		WELL #: 2		RRCID -> 245138		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016		
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	206 1	2072 2	N	-0-	-0-
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	207 1	1775 2	N	-0-	-0-
05	2077 N	1925	-0-	-152	-0-	204 1	1721 2	N	-0-	-0-
06	2190 N	1712	-0-	-478	-0-	179 1	1533 2	N	-0-	-0-
07	2046 N	1820	-0-	-226	-0-	187 1	1633 2	N	-0-	-0-
*08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	216 1	1851 2	N	-0-	-0-
-----										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 245659		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926		
03	1643 N	828	-0-	-815	-0-	57 1	771 2	N	-0-	-0-
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	112 1	1504 2	N	-0-	-0-
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	118 1	1609 2	N	-0-	-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	85 1	1158 2	N	-0-	-0-
07	1674 N	869	-0-	-805	-0-	62 1	807 2	N	-0-	-0-
08	1736 N	870	-0-	-866	-0-	63 1	807 2	N	-0-	-0-
-----										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 245665		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074		
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	152 1	2063 2	N	-0-	-0-
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	148 1	1983 2	N	-0-	-0-
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	149 1	2031 2	N	-0-	-0-
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	141 1	1926 2	N	-0-	-0-
07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	145 1	1894 2	N	-0-	-0-
*08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	149 1	1902 2	N	-0-	-0-
-----										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 30		RRCID -> 246407		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744		
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	100 1	1009 2	N	-0-	-0-
04	1110 N	931	-0-	-179	-0-	97 1	834 2	N	-0-	-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	119 1	1004 2	N	-0-	-0-
06	1080 N	735	-0-	-345	-0-	77 1	658 2	N	-0-	-0-
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	124 1	1082 2	N	-0-	-0-
08	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	110 1	941 2	N	-0-	-0-
-----										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 47		RRCID -> 246408		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102		
03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	330 1	3319 2	N	-0-	-0-
04	3180 X	3101	-0-	-79	-0-	323 1	2778 2	N	-0-	-0-
05	3317 X	2873	-0-	-444	-0-	305 1	2568 2	N	-0-	-0-
06	3540 X	2755	-0-	-785	-0-	288 1	2467 2	N	-0-	-0-
07	3658 X	2814	-0-	-844	-0-	290 1	2524 2	N	-0-	-0-
08	3658 X	2769	-0-	-889	-0-	289 1	2480 2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
STATION GAS UNIT NO.1		WELL #: 4		RRCID -> 246409		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2914 N	2116	-0-	-798	-0-	191 1	1925 2	N	-0-			-0-
04	2850 N	2358	-0-	-492	-0-	246 1	2112 2	N	-0-			-0-
05	2666 N	2556	-0-	-110	-0-	271 1	2285 2	N	-0-			-0-
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	259 1	2212 2	N	-0-			-0-
07	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	302 1	2635 2	N	-0-			-0-
*08	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	307 1	2634 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 19		RRCID -> 246506		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968				
03	744 N	102	-0-	-642	-0-	9 1	93 2	N	-0-			-0-
04	690 N	201	-0-	-489	-0-	21 1	180 2	N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28 1	233 2	N	-0-			-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	31 1	261 2	N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	38 1	327 2	N	-0-			-0-
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	25 1	215 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 26		RRCID -> 246507		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008				
03	3100 N	3588	-0-	488	2065	247 1	3341 2	N	-0-			-0-
04	5868 X	3803	-0-	-2065	-0-	263 1	3540 2	N	-0-			-0-
05	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	231 1	3147 2	N	-0-			-0-
06	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	176 1	2407 2	N	-0-			-0-
07	1705 X	1344	-0-	-361	-0-	96 1	1248 2	N	-0-			-0-
08	1705 X	1140	-0-	-565	-0-	83 1	1057 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 22		RRCID -> 246549		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040				
03	3782 X	3451	-0-	-331	-0-	237 1	3214 2	N	-0-			-0-
04	3660 X	3511	-0-	-149	-0-	243 1	3268 2	N	-0-			-0-
05	3782 X	3733	-0-	-49	-0-	255 1	3478 2	N	-0-			-0-
06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	234 1	3200 2	N	-0-			-0-
07	3627 X	3568	-0-	-59	-0-	254 1	3314 2	N	-0-			-0-
08	3720 X	3636	-0-	-84	-0-	264 1	3372 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246686		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161				
03	2449 N	2403	-0-	-46	-0-	217 1	2186 2	N	-0-			-0-
04	2340 N	2171	-0-	-169	-0-	226 1	1945 2	N	-0-			-0-
05	2356 N	2121	-0-	-235	-0-	225 1	1896 2	N	-0-			-0-
06	2340 N	1698	-0-	-642	-0-	178 1	1520 2	N	-0-			-0-
07	2232 N	2203	-0-	-29	-0-	227 1	1976 2	N	-0-			-0-
*08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	239 1	2046 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246688		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770				
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	329 1	3308 2	N	-0-			-0-
04	3240 X	3120	-0-	-120	-0-	325 1	2795 2	N	-0-			-0-
05	3534 X	3149	-0-	-385	-0-	334 1	2815 2	N	-0-			-0-
06	3420 X	3001	-0-	-419	-0-	314 1	2687 2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3293	-0-	-241	-0-	339 1	2954 2	N	-0-			-0-
08	3534 X	3090	-0-	-444	-0-	323 1	2767 2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 32		RRCID -> 247528		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901				
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	89 1	900 2	N	-0-			-0-
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	90 1	777 2	N	-0-			-0-
05	961 N	790	-0-	-171	-0-	84 1	706 2	N	-0-			-0-
06	930 N	775	-0-	-155	-0-	81 1	694 2	N	-0-			-0-
07	899 N	750	-0-	-149	-0-	77 1	673 2	N	-0-			-0-
*08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	91 1	783 2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 247868		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	160	1	1607	2	N	-0-	-0-
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	153	1	1311	2	N	-0-	-0-
05	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	151	1	1269	2	N	-0-	-0-
06	1590 N	1349	-0-	-241	-0-	141	1	1208	2	N	-0-	-0-
07	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	145	1	1266	2	N	-0-	-0-
*08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	150	1	1291	2	N	-0-	-0-
-----												
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250736		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932			
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	205	1	2061	2	N	-0-	-0-
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	221	1	1902	2	N	-0-	-0-
05	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	210	1	1770	2	N	-0-	-0-
06	2130 N	1949	-0-	-181	-0-	204	1	1745	2	N	-0-	-0-
07	2201 N	2174	-0-	-27	-0-	224	1	1950	2	N	-0-	-0-
*08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	218	1	1871	2	N	-0-	-0-
-----												
SEYMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254414		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650			
03	7564 X	4486	-0-	-3078	-0-	309	1	4177	2	N	-0-	-0-
04	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	531	1	7140	2	N	-0-	-0-
05	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	594	1	8093	2	N	-0-	-0-
06	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	562	1	7669	2	N	-0-	-0-
07	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	584	1	7621	2	N	-0-	-0-
08	8339 X	8198	-0-	-141	-0-	596	1	7602	2	N	-0-	-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 49		RRCID -> 255039		COMPL. DATE 12/19/2009			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137			
03	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	325	1	3269	2	N	-0-	-0-
04	3360 X	352	-0-	-3008	-0-	37	1	315	2	N	-0-	-0-
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-	-0-
06	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-	-0-
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-	-0-
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-	-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 52		RRCID -> 255112		COMPL. DATE 01/10/2001			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112			
03	4619 X	4188	-0-	-431	-0-	288	1	3900	2	N	-0-	-0-
04	4230 X	4222	-0-	-8	-0-	292	1	3930	2	N	-0-	-0-
05	4340 X	4193	-0-	-147	-0-	287	1	3906	2	N	-0-	-0-
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	305	1	4165	2	N	-0-	-0-
07	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	312	1	4072	2	N	-0-	-0-
*08	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	339	1	4328	2	N	-0-	-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 27		RRCID -> 256344		COMPL. DATE 12/11/2009			TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246			
03	4402 X	2339	-0-	-2063	-0-	161	1	2178	2	N	-0-	-0-
04	3990 X	2920	-0-	-1070	-0-	202	1	2718	2	N	-0-	-0-
05	4123 X	3007	-0-	-1116	-0-	206	1	2801	2	N	-0-	-0-
06	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	268	1	3656	2	N	-0-	-0-
07	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	298	1	3896	2	N	-0-	-0-
*08	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	309	1	3936	2	N	-0-	-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 21		RRCID -> 256419		COMPL. DATE 01/21/2010			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152			
03	3100 N	3561	-0-	461	461	245	1	3316	2	N	-0-	-0-
04	1331 N	870	-0-	-461	-0-	60	1	810	2	N	-0-	-0-
05	1426 N	751	-0-	-675	-0-	51	1	700	2	N	-0-	-0-
06	1380 X	694	-0-	-686	-0-	47	1	647	2	N	-0-	-0-
07	1426 X	608	-0-	-818	-0-	43	1	565	2	N	-0-	-0-
*08	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	119	1	1517	2	N	-0-	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257187		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12260		PERF. 9926 - 12044		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	218	1	2950	2	N	-0-	-0-
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	208	1	2799	2	N	-0-	-0-
05	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	209	1	2854	2	N	-0-	-0-
06	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	197	1	2686	2	N	-0-	-0-
07	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	208	1	2722	2	N	-0-	-0-
*08	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	211	1	2687	2	N	-0-	-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257713		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10215 - 12127		
03	4061 X	3905	-0-	-156	-0-	269	1	3636	2	N	-0-	-0-
04	3870 X	3742	-0-	-128	-0-	259	1	3483	2	N	-0-	-0-
05	3999 X	3805	-0-	-194	-0-	260	1	3545	2	N	-0-	-0-
06	3780 X	3690	-0-	-90	-0-	252	1	3438	2	N	-0-	-0-
07	3906 X	3613	-0-	-293	-0-	257	1	3356	2	N	-0-	-0-
08	3906 X	3316	-0-	-590	-0-	241	1	3075	2	N	-0-	-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 23		RRCID -> 259751		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10190 - 12002		
03	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	455	1	4584	2	N	-0-	-0-
04	4650 X	4305	-0-	-345	-0-	449	1	3856	2	N	-0-	-0-
05	4340 X	4231	-0-	-109	-0-	449	1	3782	2	N	-0-	-0-
06	4890 X	4083	-0-	-807	-0-	427	1	3656	2	N	-0-	-0-
07	5053 X	4511	-0-	-542	-0-	464	1	4047	2	N	-0-	-0-
08	5053 X	4401	-0-	-652	-0-	460	1	3941	2	N	-0-	-0-
-----												
STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 260259		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 12033		PERF.10226 - 11808		
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	370	1	3727	2	N	-0-	-0-
04	3450 X	3390	-0-	-60	-0-	354	1	3036	2	N	-0-	-0-
05	3658 X	3322	-0-	-336	-0-	353	1	2969	2	N	-0-	-0-
06	3600 X	3224	-0-	-376	-0-	337	1	2887	2	N	-0-	-0-
07	3720 X	3489	-0-	-231	-0-	359	1	3130	2	N	-0-	-0-
08	3720 X	3162	-0-	-558	-0-	330	1	2832	2	N	-0-	-0-
-----												
DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS)		26155 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH				
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689										
CHISUM		WELL #: 1		RRCID -> 227245		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 15850		PERF. 9140 - 9204		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
-----												
EARNEST HILL		27232 222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY				
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874										
CRANE A-95		WELL #: 1		RRCID -> 100296		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 3616 - 3628		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG)													
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)													
CRANE A-95													
WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC													
WERNER, LOUIS SAWMILL													
WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)																
BUFFCO PRODUCTION INC.																
THOMAS																
WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122																
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	103	3	106	9	Y	96	123	1	3	8	30
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	117	1	8			146
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	3	15	9	Y	14	75	1	5	8	80
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	61	3	131	9	Y	119	159	1	3	8	37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164	123	1	7	8	71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	40	1	1	8	60

BURK ROYALTY CO., LTD.																
RADER																
WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	73 X	73	-0-	-0-	-0-	63	2	10	9	N	9					137
*05	37 X	37	-0-	-0-	-0-	25	2	12	9	N	11					148
06	61 X	61	-0-	-0-	-0-	53	2	8	9	N	7					155
07	100 X	100	-0-	-0-	-0-	80	2	20	9	N	18					173
*08	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					173

GERALD WAKEFIELD																
WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																
03	930 N	425	-0-	-505	-0-	375	2	50	9	N	45	179	1			218
04	480 N	77	-0-	-403	-0-	73	2	4	9	N	4					222
05	775 N	117	-0-	-658	-0-	47	2	70	9	N	64	183	1			103
06	420 N	136	-0-	-284	-0-	125	2	11	9	N	10					113
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	148	2	10	9	N	9					122
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	111	2	14	9	N	13					135

FORREST																
WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056																
03	682 N	358	-0-	-324	-0-	340	2	18	9	N	16					168
04	240 N	21	-0-	-219	-0-	21	2			N	-0-					168
05	713 N	12	-0-	-701	-0-	12	2			N	-0-					168
06	360 N	80	-0-	-280	-0-	69	2	11	9	N	10					178
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2					180
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					167

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	981 2	233 9		N	212	365 1		140
04	1290 N	593	-0-	-697	-0-	385 2	208 9		N	189	174 1		155
05	1240 N	276	-0-	-964	-0-	85 2	191 9		N	174	184 1		145
06	1170 N	596	-0-	-574	-0-	363 2	233 9		N	212	182 1		175
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	570 2	193 9		N	175	183 1		167
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	294 2	154 9		N	140	188 1		118

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277													
03	1953 X	1781	-0-	-172	-0-	1568 2	213 9		N	194	182 1		200
04	1890 X	1420	-0-	-470	-0-	1304 2	116 9		N	105	183 1		122
05	1705 N	312	-0-	-1393	-0-	152 2	160 9		N	145			267
06	1710 N	1065	-0-	-645	-0-	932 2	133 9		N	121	181 1		207
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1456 2	105 9		N	95	182 1		120
*08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1369 2	138 9		N	125			245

ETX ENERGY, LLC 255141 EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622													
03	500 X	500	-0-	-0-	-0-	380 1	120 9		Y	109	99 1		74
04	510 X	466	-0-	-44	-0-	348 1	118 9		Y	107	100 1		81
05	527 X	449	-0-	-78	-0-	368 1	81 9		Y	74	32 1		123
06	521 X	521	-0-	-0-	-0-	368 1	153 9		Y	139	77 1		185
*07	522 X	522	-0-	-0-	-0-	377 1	145 9		Y	132	117 1	1 8	199
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			199

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688													
03	980 X	980	-0-	-0-	-0-	376 1	604 9		Y	549	331 1		438
04	1140 X	1039	-0-	-101	-0-	478 1	561 9		Y	510	776 1	1 8	171
05	1178 X	1007	-0-	-171	-0-	630 1	377 9		Y	343	267 1		247
06	1110 X	961	-0-	-149	-0-	630 1	331 9		Y	301	298 1		250
07	1085 X	896	-0-	-189	-0-	630 1	266 9		Y	242	175 1	2 8	315
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			315

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141													
CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275516		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9585 - 11220					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1806 N	809	-0-	-997	-0-	603	1	206	9	Y	187	362	1		80
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	672	1	220	9	Y	200	185	1	17 8	78
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	610	1	242	9	Y	220	183	1		115
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	610	1	219	9	Y	199	177	1		137
*07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	603	1	188	9	Y	171	183	1	8 8	117
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT				117

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 702		RRCID -> 275603		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793		PERF. 9925 - 11565					
03	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	553	1	6711	3	Y	271	246	1		186
04	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	507	1	7958	3	Y	268	250	1	2 8	202
05	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	295	9	537	1	Y	153	81	1		274
06	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	168	9	537	1	Y	120	145	1		249
*07	14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	132	9	549	1	Y	285	220	1	2 8	312
08	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-	314	9			Y	NO RPT				312

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 206		RRCID -> 275670		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718		PERF. 9879 - 11555					
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	384	1	202	9	Y	184	180	1		126
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	279	1	151	9	Y	137	181	1	3 8	79
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	318	1	153	9	Y	139	120	1		98
06	570 N	375	-0-	-195	-0-	318	1	57	9	Y	52	101	1		49
*07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	307	1	200	9	Y	182	100	1	3 8	128
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT				128

MOSLEY		WELL #: 2		RRCID -> 275671		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 10117 - 11829					
03	597	597	-0-	-0-	-0-	509	1	88	9	Y	80	184	1		165
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	165	1		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2021

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0104		RRCID -> 275964		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102		PERF. 10188 - 11782					
03	2870 N	1359	-0-	-1511	-0-	535	1	663	3	Y	146	109	1		219
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	161	9	413	1	Y	208	318	1	1 8	108
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	229	9	420	1	Y	187	210	1		85
06	1320 N	1131	-0-	-189	-0-	206	9	419	1	Y	134	102	1		117
07	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	147	9	423	1	Y	199	102	1	1 8	213
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	219	9			Y	NO RPT				213

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HOUSTON			
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141																
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014													TOTAL DEPTH	12005	PERF.10002	- 11663
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	1016	-0-	1016	1016	300	1	484	3	Y	211	184	1			27
04	T. A.	437	-0-	437	1453	232	9	42	3	Y	108	92	1			43
05	T. A.	964	-0-	964	2417	119	9	829	3	Y	47					90
06	T. A.	560	-0-	560	2977	83	1	477	9	Y	434	180	1			344
*07	3709 X	732	-0-	-2977	-0-	642	1	90	9	Y	82	241	1	1	8	184
08	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					184
-----																
JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014													TOTAL DEPTH	11925	PERF. 9987	- 11603
03	437 X	437	-0-	-0-	-0-	381	1	56	9	Y	51	169	1			110
04	570 X	542	-0-	-28	-0-	442	1	100	9	Y	91	8	8			193
05	558 X	490	-0-	-68	-0-	390	1	100	9	Y	91	161	1			123
06	510 X	401	-0-	-109	-0-	390	1	11	9	Y	10					133
07	558 X	295	-0-	-263	-0-	237	1	58	9	Y	53	3	8			183
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					183
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014													TOTAL DEPTH	12045	PERF.10297	- 11882
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189
-----																
JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014													TOTAL DEPTH	10175	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014													TOTAL DEPTH	11708	PERF.10004	- 11536
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104
-----																
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014													TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9902	- 11533
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	80	1	194	9	N	176	36	1			140
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	98	1	253	9	N	230	293	1			77
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	39	1	95	9	N	86	101	1			62
*06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	62	1			-0-
*07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-



EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID -> 276855		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 9830 - 11442		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	342 1	239 9	Y	217	197 1		149
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	313 1	235 9	Y	214	200 1	1 8	162
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	331 1	147 9	Y	134	64 1		232
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	331 1	241 9	Y	219	140 1		311
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	339 1	179 9	Y	163	212 1	3 8	259
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			259
-----												
BARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 276873		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10279 - 11935		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	449		Y	-0-			367
04	449 X	-0-	-0-	-449	-0-			Y	-0-			367
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			367
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			367
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			367
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			367
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 01		RRCID -> 276875		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12112		PERF.10306 - 12112		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0402		RRCID -> 276940		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10379 - 11999		
03	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	572 1	1717 3	Y	254	363 1		219
						279 9						
04	2190 X	1250	-0-	-940	-0-	507 1	323 3	Y	382	169 1	2 8	430
						420 9						
05	2263 X	2206	-0-	-57	-0-	638 1	1252 3	Y	287	545 1		172
						316 9						
06	2490 X	820	-0-	-1670	-0-	638 1	182 9	Y	165			337
*07	2573 X	831	-0-	-1742	-0-	21 1	551 3	Y	235	1 8		571
						259 9						
08	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT			571
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0202		RRCID -> 277001		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 9538 - 11257		
03	2668 N	796	-0-	-1872	-0-	573 1	223 9	Y	203	238 1		34
04	750 N	733	-0-	-17	-0-	565 1	168 9	Y	153	147 1	2 8	38
05	651 N	617	-0-	-34	-0-	525 1	5 3	Y	79	96 1		21
						87 9						
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	525 1	156 3	Y	174	137 1		58
						191 9						
*07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	17 1	731 3	Y	274	204 1		128
						301 9						
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			128
-----												
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 277670		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10712 - 12500		
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	27 1	656 3	Y	-0-			224
04	510 N	463	-0-	-47	-0-	19 1	444 3	Y	-0-			224
05	496 N	435	-0-	-61	-0-	18 1	417 3	Y	-0-			224
06	660 N	229	-0-	-431	-0-	18 1	211 3	Y	-0-			224
07	465 N	216	-0-	-249	-0-	10 1	206 3	Y	-0-			224
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			224

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141												
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	AMT	BALANCE
									CODE	CODE	CODE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					135
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					135
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					135
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					135
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					135
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	135
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944												
03	3100	N	568	-0-	-2532	2027	315	1	253	9	Y	120
04	3000	N	1844	-0-	-1156	871	349	1	1145	3	Y	70
							350	9				
05	2872	N	2001	-0-	-871	-0-	318	1	1331	3	Y	126
							352	9				
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	318	1	1207	3	Y	93
							417	9				
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	404	1	1262	3	Y	176
							452	9				
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	176
											NO RPT	
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604												
03	1612	X	712	-0-	-900	-0-	598	1	114	9	Y	156
04	1500	X	628	-0-	-872	-0-	460	1	168	9	Y	77
05	1333	X	623	-0-	-710	-0-	476	1	147	9	Y	61
06	690	X	592	-0-	-98	-0-	476	1	116	9	Y	89
07	713	X	575	-0-	-138	-0-	423	1	152	9	Y	141
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	141
											NO RPT	
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
											NO RPT	
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300												
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	718	1	2086	3	Y	100
							285	9				
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	667	1	1693	3	Y	280
							634	9				
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	671	1	1944	3	Y	126
							526	9				
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	671	1	2002	3	Y	252
							383	9				
*07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	23	1	2868	3	Y	159
							278	9				
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	159
											NO RPT	

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3100 N	1479	-0-	-1621	4021	218	1	938	3	Y	294	371 1	150
							323	9						
04		3000 N	1177	-0-	-1823	2198	189	1	740	3	Y	225	180 1 8 8	187
							248	9						
05		3100 N	1304	-0-	-1796	402	204	1	814	3	Y	260	359 1	88
							286	9						
06		1683 N	1281	-0-	-402	-0-	204	1	804	3	Y	248	178 1	158
							273	9						
*07		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	160	1	805	3	Y	242	170 1 8 8	222
							266	9						
08		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT		222
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376														
03		1705 X	402	-0-	-1303	-0-	21	1	350	3	Y	28	49 1	48
							31	9						
04		1620 X	1434	-0-	-186	-0-	375	1	858	3	Y	183	196 1 3 8	32
							201	9						
05		1674 X	860	-0-	-814	-0-	355	1	384	3	Y	110	65 1	77
							121	9						
06		1620 X	1041	-0-	-579	-0-	355	1	611	3	Y	68	96 1	49
							75	9						
07		1488 X	758	-0-	-730	-0-	393	1	259	3	Y	96	47 1 3 8	95
							106	9						
08		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT		95
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837														
03		1209 X	935	-0-	-274	-0-	593	1	342	9	Y	311	369 1	84
							626	1	362	9	Y	329	185 1 11 8	217
04		1110 X	988	-0-	-122	-0-	626	1	362	9	Y	329	185 1 11 8	217
							783	1	349	9	Y	317	363 1	171
05		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	783	1	349	9	Y	317	363 1	171
							783	1	414	9	Y	376	365 1	182
06		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	783	1	414	9	Y	376	365 1	182
							61	1	465	9	Y	423	371 1 13 8	221
07		1023 X	526	-0-	-497	-0-	61	1	465	9	Y	423	371 1 13 8	221
08		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT		221
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		238
											Y	-0-		238
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		238
											Y	-0-		238
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		238
											Y	-0-		238
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		238
											Y	-0-		238
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		238
											Y	-0-		238
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		238
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
											Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HOUSTON	
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	86	1	2267	3	Y	103	131	1	95
04	1980 X	1883	-0-	-97	-0-	113	9	1142	3	Y	319	348	1	63
05	2046 X	1737	-0-	-309	-0-	351	9	1197	3	Y	186	119	1	130
06	2400 X	2144	-0-	-256	-0-	205	9	1580	3	Y	209	265	1	74
07	2480 X	1307	-0-	-1173	-0-	334	1	764	3	Y	190	131	1	131
08	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	209	9			Y	NO RPT			131
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820														
03	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	328	1	9211	3	Y	278	186	1	267
04	11730 X	10214	-0-	-1516	-0-	306	9	9589	3	Y	238	354	1	150
05	12121 X	9210	-0-	-2911	-0-	363	1	8687	3	Y	198	185	1	163
06	11730 X	10642	-0-	-1088	-0-	262	9	10056	3	Y	255	346	1	72
07	10540 X	10066	-0-	-474	-0-	305	1	9841	3	Y	192	1	8	263
08	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-	218	9			Y	NO RPT			263
-----														
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290														
03	2300 N	875	-0-	-1425	-0-	30	1	738	3	Y	97			232
04	840 N	770	-0-	-70	-0-	107	9	670	3	Y	65			297
05	837 N	819	-0-	-18	-0-	28	1	706	3	Y	77			374
06	840 N	779	-0-	-61	-0-	72	9	687	3	Y	58	183	1	249
07	806 N	800	-0-	-6	-0-	28	1	709	3	Y	78			327
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	64	9			Y	NO RPT			327
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910														
03	2511 X	2085	-0-	-426	-0-	516	1	542	3	Y	934	1106	1	229
04	2220 X	955	-0-	-1265	-0-	1027	9	499	9	Y	454	534	1	140
05	1922 X	1683	-0-	-239	-0-	456	1	329	3	Y	705	730	1	115
06	2010 X	1527	-0-	-483	-0-	578	1	267	3	Y	620	543	1	192
07	2077 X	1792	-0-	-285	-0-	776	9	589	3	Y	654	548	1	288
08	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	578	1			Y	NO RPT			288
-----														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910														
03	2511 X	2085	-0-	-426	-0-	682	9	542	3	Y	934	1106	1	229
04	2220 X	955	-0-	-1265	-0-	484	1	499	9	Y	454	534	1	140
05	1922 X	1683	-0-	-239	-0-	719	9	329	3	Y	705	730	1	115
06	2010 X	1527	-0-	-483	-0-	578	1	267	3	Y	620	543	1	192
07	2077 X	1792	-0-	-285	-0-	682	9	589	3	Y	654	548	1	288
08	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-	484	1			Y	NO RPT			288



EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		3100 N	383	-0-	-2717	1091	192 1	69 3	Y	111	161 1			107
04		1460 N	369	-0-	-1091	-0-	122 9	129 9	Y	117				224
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	240 1	153 9	Y	139	181 1			182
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	239 1	136 9	Y	124	182 1			124
*07		431 N	431	-0-	-0-	-0-	290 1	141 9	Y	128				252
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT				252
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387														
03		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	46 1	1133 3	Y	317	365 1			305
04		1830 X	1558	-0-	-272	-0-	349 9	1142 3	Y	334	370 1			269
05		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	49 1	1680 3	Y	265	361 1			173
06		1830 X	404	-0-	-1426	-0-	367 9	51 3	Y	255	180 1			248
07		1705 X	1688	-0-	-17	-0-	72 1	1342 3	Y	258	183 1	6 8		317
08		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	292 9		Y	NO RPT				317
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076														
03		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	440 1	2714 3	Y	285				338
04		5310 X	2546	-0-	-2764	-0-	314 9	1953 3	Y	164	370 1			132
05		5487 X	1782	-0-	-3705	-0-	413 1	1240 3	Y	131				263
06		3840 X	2542	-0-	-1298	-0-	180 9	1998 3	Y	133	183 1			213
07		3472 X	2551	-0-	-921	-0-	398 1	1935 3	Y	119	183 1			149
08		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	144 9		Y	NO RPT				149
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143														
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		T. A.	169	-0-	169	169	83 1	86 9	Y	78	19 1			59
06		T. A.	452	-0-	452	621	83 1	369 9	Y	335	325 1			69
*07		1770 X	1149	-0-	-621	-0-	642 1	507 9	Y	461	432 1	1 8		97
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				97
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167														
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-				100
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	172 1	48 3	Y	-0-				100
05		310 N	224	-0-	-86	-0-	182 1	42 3	Y	-0-				100
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	182 1	78 3	Y	-0-				100
*07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	153 1	93 3	Y	-0-				100
08		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT				100

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	703	1	5727	3	Y	132	129	1	90
						145	9							
04	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	518	1	4349	3	Y	95	129	1	56
						105	9							
05	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	587	1	3346	3	Y	126	94	1	88
						139	9							
06	3570 X	3046	-0-	-524	-0-	587	1	2275	3	Y	167	130	1	125
						184	9							
*07	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	569	1	3017	3	Y	166	128	1	5 8 158
						183	9							
08	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			158
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492														
03	3100 N	993	-0-	-2107	332	252	1	661	3	Y	73	185	1	104
						80	9							
04	1407 N	1075	-0-	-332	-0-	300	1	661	3	Y	104	13	8	195
						114	9							
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	376	1	938	3	Y	136	177	1	154
						150	9							
06	960 N	844	-0-	-116	-0-	376	1	415	3	Y	48			202
						53	9							
07	1116 N	96	-0-	-1020	-0-	39	1	45	3	Y	11	1	8	212
						12	9							
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			212
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397														
03	3968 X	787	-0-	-3181	-0-	688	1	99	9	Y	90			210
04	15067 X	15067	-0-	-0-	-0-	636	1	14369	3	Y	56	164	1	102
						62	9							
05	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	788	1	243	3	Y	235	164	1	173
						259	9							
06	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	788	1	937	3	Y	44	164	1	53
						48	9							
07	3968 X	859	-0-	-3109	-0-	613	1	246	9	Y	224	164	1	1 8 112
08	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			112
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141		WELL #: 1		RRCID -> 279732	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 12225	PERF.10422	- 12068		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4836 X	4502	-0-	-334	-0-	150 1 276 9	4076 6	Y	251	186 1	125	
04	4620 X	3212	-0-	-1408	-0-	114 1 173 9	2925 3	Y	157	177 1	5 8 100	
05	4495 X	4021	-0-	-474	-0-	135 1 174 9	3712 3	Y	158	179 1	79	
06	4350 X	3151	-0-	-1199	-0-	135 1 138 9	2878 3	Y	125		204	
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT		204	
08	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT		204	
HANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 279875	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10210	- 12350				
03	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	675 1 96 9	392 3	Y	87		195	
04	1020 X	683	-0-	-337	-0-	603 1	80 9	Y	73	169 1	99	
05	1333 X	744	-0-	-589	-0-	653 1	91 9	Y	83		182	
06	1290 X	676	-0-	-614	-0-	653 1	23 9	Y	21		203	
07	1333 X	349	-0-	-984	-0-	330 1	19 9	Y	17		220	
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		220	
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0402		RRCID -> 280791	COMPL. DATE 03/22/2015	TOTAL DEPTH 11819	PERF.10166	- 11794				
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 1		Y	-0-	183 1	138	
04	300 N	210	-0-	-90	-0-	210 1		Y	-0-		138	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		138	
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 1		Y	-0-		138	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		138	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		138	
CRESPI		WELL #: 1		RRCID -> 281688	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 11801	PERF. 9964	- 11650				
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13 1	118 9	N	107	190 1	178	
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	28 1	102 9	N	93	187 1	4 8 80	
05	403 N	331	-0-	-72	-0-	20 1	311 9	N	283	187 1	176	
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	20 1	63 9	N	57		233	
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	24 1	73 9	N	66	167 1	2 8 130	
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		130	
GAIL KING		WELL #: 1H		RRCID -> 287824	COMPL. DATE 11/21/2018	TOTAL DEPTH 10483	PERF.10484	- 16246				
03	620 X	584	-0-	-36	-0-	40 1 282 9	262 3	N	256	320 1	253	
04	575 X	575	-0-	-0-	-0-	30 1 154 9	391 3	N	140	166 1	227	
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		227	
06	570 X	40	-0-	-530	-0-	40 1		N	-0-		227	
07	589 X	10	-0-	-579	-0-	10 1		N	-0-		227	
08	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		227	
ORO RESOURCES, LLC		626507		RRCID -> 280133	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9221	- 10867				
RUFFINO		WELL #: 1										
03	DLQ G-10	412	-0-	412	609	256 3	156 9	Y	142	192 1	800	
04	DLQ G-10	145	-0-	145	754	145 3		Y	-0-		800	
05	DLQ G-10	75	-0-	75	829	75 3		Y	-0-		800	
06	DLQ G-10	674	-0-	674	1503	452 3	222 9	Y	202	191 1	811	
07	DLQ G-10	1388	-0-	1388	2891	901 3	487 9	Y	443	573 1	681	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2891			Y	NO RPT		681	



EGB (FREDERICKSBURG)		27797 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON							
BOWLES ENERGY, INC.		084097													
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 122982		COMPL. DATE 12/18/1986		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 2554 - 2574					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	47	1	31	2	N	-0-				-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	82	1	39	2	N	-0-				-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	63	1	32	2	N	-0-				-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	90	1	46	2	N	-0-				-0-
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	56	1	19	2	N	-0-				-0-
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	90	1	46	2	N	-0-				-0-

TUCKER		WELL #: 2		RRCID -> 125607		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 2665		PERF. 2540 - 2564					
03	651 N	586	-0-	-65	-0-	347	1	239	2	N	-0-				-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	423	1	197	2	N	-0-				-0-
05	713 N	640	-0-	-73	-0-	425	1	215	2	N	-0-				-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	418	1	213	2	N	-0-				-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	714	1	241	2	N	-0-				-0-
08	651 N	585	-0-	-66	-0-	387	1	198	2	N	-0-				-0-

TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 126229		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 2672		PERF. 2514 - 2530					
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	91	1	63	2	N	-0-				-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	108	1	50	2	N	-0-				-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	17	1	9	2	N	-0-				-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	129	1	43	2	N	-0-				-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	42	1	21	2	N	-0-				-0-

TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 126292		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2517 - 2533					
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	92	1	62	2	N	-0-				-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	108	1	50	2	N	-0-				-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	17	1	9	2	N	-0-				-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	128	1	43	2	N	-0-				-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	41	1	21	2	N	-0-				-0-

ELKHART (PETTIT)		28379 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850													
O.G. ROGERS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033363		COMPL. DATE 05/19/1964		TOTAL DEPTH 10212		PERF. 9917 - 9946					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

O.G. ROGERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 048260		COMPL. DATE 12/10/1969		TOTAL DEPTH 10386		PERF. 10138 - 10148					
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	2				32
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	N	4				36
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	N	5				41
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	4				45
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	4				49
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	N	6				55

ELKHART (PETTIT)		//CONT.//		28379 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850											
COVINGTON		WELL #:		6	RRCID ->	229031	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	10998	PERF.	9852 - 9856			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1054 N	977	-0-	-77	-0-	62	1	915	2	N	-0-			37
04		660 N	610	-0-	-50	-0-	56	1	554	2	N	-0-			37
05		1147 N	500	-0-	-647	-0-	40	1	460	2	N	-0-			37
06		960 N	693	-0-	-267	-0-	75	1	618	2	N	-0-			37
07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	43	1	854	2	N	-0-			37
*08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	23	1	761	2	N	-0-			37

  

COVINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	279341	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	11451	PERF.	9880 - 9981			
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			87
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-			87
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			87
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-			87
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-			87
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-			87

  

ELKHART (WOODBINE)				28379 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850											
COVINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	212419	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	6132	PERF.	5344 - 5345			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

COVINGTON		WELL #:		A 2ST	RRCID ->	224062	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	4054 - 4102			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

COVINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	267915	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	11451	PERF.	5582 - 5586			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH  
 PALMER PETROLEUM INC. 636222  
 WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14291 #	12362	-0-	-1929	-0-	62	1	12211	2	N	81	83	1		82
						89	9								
04	13050 #	11584	-0-	-1466	-0-	56	1	11430	2	N	89	83	1		88
						98	9								
05	12741 #	11374	-0-	-1367	-0-	56	1	11227	2	N	83	83	1		88
						91	9								
06	13323 R	13323	-0-	-0-	-0-	60	1	13151	2	N	102	163	1		27
						112	9								
07	12735 R	12735	-0-	-0-	-0-	62	1	12581	2	N	84				111
						92	9								
*08	13175 R	13175	-0-	-0-	-0-	62	1	13035	2	N	71	163	1		19
						78	9								

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781  
 MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				124
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				124
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				124
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-				124
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				124
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				124

PETROMINING, INC. 660846  
 MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64

URSUS OIL AND GAS 879300  
 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	90	3	3	9	N	3				84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-				84
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				84
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				84
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-				84

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1550 N	455	-0-	-1095	-0-	79 1	376 2	Y	-0-		39
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	53 1	387 2	Y	-0-		39
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	57 1	375 2	Y	-0-		39
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	60 1	367 2	Y	-0-		39
07	465 N	438	-0-	-27	-0-	70 1	368 2	Y	-0-		39
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	78 1	366 2	Y	-0-		39

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616			N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2020 - P/A 02/25/20

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		53
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		53
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		53
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		53
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		53
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		53

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		113
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		113
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-		113
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-		113
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		113
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY)		30015 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MCBRIDE OPERATING LLC		538006									
ROQUEMORE, EDDIE		WELL #: 3		RRCID -> 180243		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
BROWNING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081505		COMPL. DATE 02/11/1978		TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873			
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	49	
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	49	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	49	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	49	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49	
FAIRWAY, W. (PETTIT)		30032 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
EAGLE OIL & GAS CO.		238634									
CATFISH CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 232352		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
FAIRWAY (JAMES LIME)		30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 824		RRCID -> 181538		COMPL. DATE 04/10/1962		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5			N	NO RPT	-0-	
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 817G		RRCID -> 181540		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972			
03	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	3	N	-0-	-0-	
04	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	3	N	-0-	-0-	
05	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	3	N	-0-	-0-	
06	8370 X	7002	-0-	-1368	-0-	7002	3	N	-0-	-0-	
07	8649 X	5697	-0-	-2952	-0-	5690	3	7 9	N 6	5 1	
08	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-			N	NO RPT	1	
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 351		RRCID -> 181717		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984			
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1194	3	53 9	N 48	35 1	13
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1089	3	61 9	N 55	54 1	14
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	989	3	4 9	N 4	17 1	1
06	990 N	520	-0-	-470	-0-	520	3		N	-0-	1
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-	1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	1

-----															
FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
-----															
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940															
03		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1156	3	73	9	N	66	59	1	18
04		780 N	386	-0-	-394	-0-	367	3	19	9	N	17	31	1	4
05		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2277	3	182	9	N	165	125	1	44
06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1442	3	50	9	N	45	76	1	13
07		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-	13	1	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122															
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-					-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-					-0-
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-					-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936															
03		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	1996	3	88	9	N	80	62	1	82
04		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-	82	1	-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			-0-
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1004	3	9	9	N	8	4	1	4
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					4
-----															
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980															
03		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-			-0-
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-			-0-
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-			-0-
06		1470 N	1367	-0-	-103	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
07		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918															
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//	30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	385847								
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	647	RRCID ->	208182	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9837 - 9944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		141 N	141	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-
05		149 N	149	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
06		30 N	16	-0-	-14	16 3		N	-0-		-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	6442	RRCID ->	208183	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9906 - 10000	
03		4770 X	4770	-0-	-0-	4569 3	201 9	N	183	138 1	45
04		4043 X	4043	-0-	-0-	3988 3	55 9	N	50	81 1	14
05		4763 X	4763	-0-	-0-	4752 3	11 9	N	10	22 1	2
06		4620 X	3369	-0-	-1251	3369 3		N	-0-		2
07		4774 X	3360	-0-	-1414	3360 3		N	-0-		2
08		4774 X	NO RPT	-0-	-4774			N	NO RPT		2
-----											
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	6422	RRCID ->	208184	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10107	PERF. 9915 - 10049	
03		31 N	20	-0-	-11	20 3		N	-0-		-0-
04		30 N	18	-0-	-12	18 3		N	-0-		-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
06		507 N	507	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	5452	RRCID ->	208186	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9932 - 10078	
03		5 N	-0-	-0-	-5			N	-0-		-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-		-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	7473	RRCID ->	208188	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10125	PERF. 9941 - 9980	
03		1302 N	1228	-0-	-74	1228 3		N	-0-		-0-
04		1140 N	1072	-0-	-68	1072 3		N	-0-		-0-
05		1490 N	1490	-0-	-0-	1490 3		N	-0-		-0-
06		1200 N	1031	-0-	-169	1031 3		N	-0-		-0-
07		919 N	919	-0-	-0-	919 3		N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	751	RRCID ->	208429	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10041	PERF. 9904 - 9940	
03		3045 N	3045	-0-	-0-	3045 3		N	-0-		-0-
04		1640 N	1640	-0-	-0-	1640 3		N	-0-		-0-
05		1798 N	1358	-0-	-440	1317 3	41 9	N	37	30 1	7
06		1740 N	1326	-0-	-414	1253 3	73 9	N	66	61 1	12
07		1347 N	1347	-0-	-0-	1346 3	1 9	N	1	13 1	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	4482	RRCID ->	209043	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10179	PERF. 9844 - 9980	
03		6521 X	6521	-0-	-0-	6521 3		N	-0-		-0-
04		5692 X	5692	-0-	-0-	5692 3		N	-0-		-0-
05		5396 X	5396	-0-	-0-	5396 3		N	-0-		-0-
06		4872 X	4872	-0-	-0-	4872 3		N	-0-		-0-
07		4612 X	4612	-0-	-0-	4612 3		N	-0-		-0-
08		2976 X	NO RPT	-0-	-2976			N	NO RPT		-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		552	RRCID ->	209752	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	1000	- 10030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		3348 X	3118	-0-	-230	-0-	3108 3	10 9	N	9	23 1		25
04		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3086 3	12 9	N	11			36
05		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2877 3	24 9	N	22	9 1		49
06		3030 X	2560	-0-	-470	-0-	2560 3		N	-0-			49
07		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3338 3	22 9	N	20			69
08		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT			69
-----													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5442	RRCID ->	209806	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9899	- 10062
03		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3		N	-0-			-0-
04		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		N	-0-			-0-
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
06		810 N	32	-0-	-778	-0-	32 3		N	-0-			-0-
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		653W	RRCID ->	209848	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	9936	- 9998
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	564 3	3 9	N	3	2 1		1
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	473 3	47 9	N	43	32 1		12
05		496 N	466	-0-	-30	-0-	466 3		N	-0-			12
06		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-			12
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			12
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
-----													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7463	RRCID ->	210040	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	9900	- 9952
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
04		420 N	386	-0-	-34	-0-	386 3		N	-0-			-0-
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
06		420 N	248	-0-	-172	-0-	248 3		N	-0-			-0-
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		551	RRCID ->	210041	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	10015	- 10106
03		7130 X	6021	-0-	-1109	-0-	6002 3	19 9	N	17	44 1		47
04		6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6530 3		N	-0-			47
05		6045 X	4398	-0-	-1647	-0-	4398 3		N	-0-			47
06		5820 X	4000	-0-	-1820	-0-	4000 3		N	-0-			47
07		6014 X	4178	-0-	-1836	-0-	4156 3	22 9	N	20			67
08		6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			N	NO RPT			67
-----													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7442	RRCID ->	210063	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	9923	- 10097
03		589 N	584	-0-	-5	-0-	584 3		N	-0-			-0-
04		660 N	509	-0-	-151	-0-	509 3		N	-0-			-0-
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-			-0-
07		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6452	RRCID ->	211929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9850	- 9966
03		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-			-0-
04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
05		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		N	-0-			-0-
06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
07		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		649	RRCID ->	211939	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9930 - 9960	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3410 X	344	-0-	-3066	-0-	344	3		N	-0-	12	1	-0-
04	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
05	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1375	3	14 9	N	13	10	1	3
06	420 X	182	-0-	-238	-0-	172	3	10 9	N	9	10	1	2
07	434 X	373	-0-	-61	-0-	373	3		N	-0-	2	1	-0-
08	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5495	RRCID ->	212140	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9838 - 9964	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6462	RRCID ->	212142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	9843 - 9984	
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	236	3	3 9	N	3	2	1	1
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1002	3	63 9	N	57	42	1	16
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-	16	1	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4473	RRCID ->	221092	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9961 - 10078	
03	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	1650	3	68 9	N	62	78	1	17
04	1620 N	1499	-0-	-121	-0-	1440	3	59 9	N	54	57	1	14
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1024	3	101 9	N	92	81	1	25
06	1650 N	944	-0-	-706	-0-	943	3	1 9	N	1	26	1	-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	650	3	50 9	N	45	31	1	14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
-----													
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7523 H	RRCID ->	226134	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	9906 - 12000	
03	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	14532	3	175 9	N	159	124	1	164
04	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	12757	3	301 9	N	274	340	1	98
05	14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	14804	3	69 9	N	63	131	1	30
06	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	14600	3	164 9	N	149	117	1	62
07	14694 X	14100	-0-	-594	-0-	13883	3	217 9	N	197	153	1	106
08	14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-				N	NO RPT			106
-----													
FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT		WELL #:		861	RRCID ->	280481	COMPL. DATE	11/11/1961	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	9848 - 9916	
03	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	3		N	-0-	62	1	-0-
04	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4119	3	12 9	N	11	3	1	8
05	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	9332	3	289 9	N	263	181	1	90
06	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	9947	3	255 9	N	232	194	1	128
07	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8258	3	155 9	N	141	186	1	83
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83

FALCON CREEK (ANHYDRITE)		30080 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE				
FALCON PRODUCTION LLC		260268										
SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #:	2	RRCID ->	119801	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	9664 PERF. 7815 - 7824			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
07		310 N	53	-0-	-257	-0-	53	2	N	-0-		-0-
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE)		31404 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON				
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.		722790										
LASITER, J.		WELL #:	1	RRCID ->	174538	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	4902 PERF. 3659 - 3674			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME)		32156 861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON				
ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892										
MAPLES		WELL #:	1	RRCID ->	276739	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	10660 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FURRH (TRAVIS PEAK)		33350 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
THOR ENERGY/FURRH		WELL #:	1	RRCID ->	141710	COMPL. DATE	11/26/1985	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6478 - 6510			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		33770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
JERNIGAN, MATTIE		WELL #:	4	RRCID ->	129894	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6472 - 6540			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JERNIGAN, MATTIE		WELL #:		5		RRCID ->		136128		COMPL. DATE		09/17/1990		TOTAL DEPTH		7000 PERF. 6486 - 6492	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					

GALES (6500 TRAVIS PEAK)		//CONT.// 33770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851														
CUMMINGS		WELL #: 7		RRCID -> 137826		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JERNIGAN, MATTIE		WELL #: 7		RRCID -> 142046		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CUMMINGS		WELL #: 10		RRCID -> 146177		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636								
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1299	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	77	1	1314	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	82	1	1415	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	77	1	1288	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	1426 N	1307	-0-	-119	-0-	77	1	1226	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
*08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1015	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
-----																
GALES, WILEY		WELL #: 2		RRCID -> 151842		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MULLINS		WELL #: 3		RRCID -> 173329		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GARRISON (PETTIT, LOWER)		34044 749		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES								
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261														
GARRISON GAS UNIT NO. 6		WELL #: 3		RRCID -> 228281		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK)												
BURK ROYALTY CO., LTD.												
PACK GAS UNIT												
34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
108799												
WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	2	11	9	N	70
04		1500 N	1175	-0-	-325	-0-	1151	2	24	9	N	92
*05		1302 N	963	-0-	-339	-0-	963	2			N	92
*06		1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1233	2	66	9	N	152
07		1209 N	722	-0-	-487	-0-	713	2	9	9	N	160
*08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	145

  

COERT HOLDINGS 1 LLC												
GRANT												
164934												
WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550												
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	94
04		90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	94
05		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	94
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	94
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	94
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	94

  

ENERQUEST CORPORATION												
IRWIN												
252059												
WELL #: 1 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396												
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	37
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	37
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2018												

  

IRWIN												
WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	113
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	113

  

IRWIN												
WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	35
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	35

  

GRAVES GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	44
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	44

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
IRWIN		WELL #: 6		RRCID -> 202793		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					130
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					130
-----																
IRWIN		WELL #: 7		RRCID -> 202794		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632								
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	2	2	9	N	2					199
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					201
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1					202
*06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1404	2	6	9	N	5					207
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					207
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					207
-----																
COLLINS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202795		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202946		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606								
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					241
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					241
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6	2	4	9	N	4					245
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					245
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					245
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					245
-----																
GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 203448		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					124
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					124
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					124
-----																
GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 210294		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					30
-----																
GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 210761		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118								
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					11
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11

-----  
 GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059  
 RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583  
 -----

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			12
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			12
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 2	9 9	N	8			20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

-----  
 COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438  
 -----

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			264
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			264
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			264
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			264
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			264
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			264

-----  
 GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096  
 -----

03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2091 2	9 9	N	8			66
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1953 2	10 9	N	9			75
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1983 2	34 9	N	31			106
*06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2068 2	24 9	N	22			128
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

-----  
 GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532  
 -----

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

-----  
 IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196  
 -----

03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			253
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			253
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			253
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			253
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			253

-----  
 GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084  
 -----

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2020 - WELL PLUGGED 9/10/2020

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059													
IRWIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214361		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 7378 - 9418					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			122
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			122
*06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			122
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122

DAUGHTERY-CRENSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 214363		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7965 - 9092					
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1054	2	9	9	N	8			238
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			248
05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1001	2	7	9	N	6			254
*06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	N	1			255
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			255
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			255

CHILDS		WELL #: 3		RRCID -> 215658		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7480 - 8154					
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2019

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215884		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7294 - 9428					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

MCCAULEY		WELL #: 3		RRCID -> 217363		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9261		PERF. 7272 - 9130					
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2017

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221104		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 7488 - 9338					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

GARRISON (TRAVIS PEAK)												//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION												//CONT.// 252059									
JOPLING GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 221433		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 7306 - 9368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					73					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73					
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					73					
*06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					73					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73					
-----																					
BARTON, SUSAN												WELL #: 1		RRCID -> 221436		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9457		PERF. 7346 - 9280	
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					245					
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	41	2	26	9	N	24					269					
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	497	2	9	9	N	8					277					
*06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	531	2	14	9	N	13	177	1			113					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113					
-----																					
IRWIN												WELL #: 8R		RRCID -> 221438		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 7476 - 9343	
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	817	2	39	9	N	35					133					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					151					
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	768	2	15	9	N	14					165					
*06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	759	2	233	9	N	212	340	1			37					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37					
-----																					
BEARD GAS UNIT #1												WELL #: 4		RRCID -> 221816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 7461 - 9440	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141					
-----																					
JOPLING GAS UNIT												WELL #: 6		RRCID -> 222463		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7417 - 9472	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-					274					
04	80 X	-0-	-0-	-80	-0-					N	-0-					274					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274					
-----																					
BEARD GAS UNIT #1												WELL #: 5		RRCID -> 222467		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 7428 - 9422	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10					
-----																					
RANDALL												WELL #: 4		RRCID -> 222543		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 9554		PERF. 7472 - 9454	
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	740	2	165	9	N	150	165	1			63					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	179	1			64					
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	697	2	51	9	N	46					110					
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	677	2	76	9	N	69	174	1			5					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5					



GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059								
GRAVES GAS UNIT		WELL #: 5B		RRCID ->	226108	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9472 PERF. 7484 - 9204	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					99
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	99
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	99
-----										
IRWIN "A"		WELL #: 5		RRCID ->	226110	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	9466 PERF. 7394 - 9388	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	46
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	46
-----										
STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 4TP		RRCID ->	227340	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	9515 PERF. 7504 - 9390	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	98
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	98
-----										
STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 5		RRCID ->	231196	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	9599 PERF. 7430 - 9500	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					69
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	69
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	69
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019 - P/A 10/24/19										
-----										
IRWIN "A"		WELL #: 6		RRCID ->	232740	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	9505 PERF. 7544 - 9378	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					75
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	75
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	75
-----										
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	235134	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9150 PERF. 7337 - 7846	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					293
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					293
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					293
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					293
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	293
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	293

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059								
IRWIN		WELL #: 10		RRCID -> 237880		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	226 2	9 9	N	8	117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	129
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	213 2	9 9	N	8	137
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	207 2	2 9	N	2	139
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139
-----										
IRWIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 239240		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
-----										
IRWIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 243232		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201			N	-0-	52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201			N	-0-	52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201			N	-0-	52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201			N	-0-	52
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
-----										
GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 7R		RRCID -> 243235		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218		
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1361 2	22 9	N	20	76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	93
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1293 2	17 9	N	15	108
*06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1348 2	89 9	N	81	7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
-----										
COLLINS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255083		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990		
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1419 2	36 9	N	33	285
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1327 2	32 9	N	29	314
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1347 2	45 9	N	41	172
*06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1405 2	29 9	N	26	198
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	198
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	198
-----										
IRWIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 255401		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076		
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	200 2	3 9	N	3	485
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	195 2	7 9	N	6	491
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	491
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	491
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	491
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	491
-----										
IRWIN		WELL #: 12		RRCID -> 255469		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386		
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	458 2	12 9	N	11	64
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	445 2	33 9	N	30	94
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	429 2	28 9	N	25	119
*06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	417 2	65 9	N	59	8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
GIANT NRG CO., LP				302592											
OXSHEER		WELL #:		1	RRCID ->	214461	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7520 - 9074			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
GIANT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264503	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	7194 - 9255			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		2	RRCID ->	141697	COMPL. DATE	05/22/1992	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8024 - 8076			
GRAVES				383757											
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	405	2	8	9	N	7				37
04	510 N	198	-0-	-312	-0-	197	2	1	9	N	1				38
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	641	2	2	9	N	2				40
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				40
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-				40
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1	1	8		40
STOCKMAN, EMMIT		WELL #:		1	RRCID ->	151158	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7848 - 8022			
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	490	2	9	9	Y	8				28
04	540 N	396	-0-	-144	-0-	393	2	3	9	Y	3				31
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1164	2	9	9	Y	8				39
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	Y	4				43
*07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	440	2	15	9	Y	14	40	1		17
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	552	2	12	9	Y	11	1	8		27
STOCKMAN, EMMIT		WELL #:		2	RRCID ->	165359	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	8926	PERF.	7886 - 7948			
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	376	2	51	9	N	46	150	1		30
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	687	2	3	9	N	3				33
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8	9	N	7				40
06	240 N	127	-0-	-113	-0-	124	2	3	9	N	3				43
07	248 N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-				43
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	273	2	8	9	N	7				50
COLLINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171784	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7414 - 7564			
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				41
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-				41
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				41
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				41
07	279 N	89	-0-	-190	-0-	89	2			N	-0-				41
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				41

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757											
BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 206280		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 062952		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385	
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-		-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-		-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-		-0-
07	124 N	46	-0-	-78	-0-	3	1	43	2	N	-0-		-0-
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 083343		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 206308		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625					
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	6		74
04	180 N	96	-0-	-84	-0-	7	9	85	2	N	5		79
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	6	9	180	2	N	5		84
06	210 N	43	-0-	-167	-0-	10	1	41	2	N	-0-		84
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6	9	189	2	N	-0-		84
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	2	1	96	2	N	-0-		84

GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 218014		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124					
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	66	1	1128	2	N	25		80
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	28	9	986	2	N	18		98
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	57	1	1097	2	N	25		123
06	780 N	688	-0-	-92	-0-	20	9	634	2	N	15		138
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	64	1	771	2	N	15	97 1	56
*08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	28	9	1030	2	N	15		71

-----														
GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	961 N	839	-0-	-122	-0-	45	1	770	2	N	22	128	1	15
						24	9							
04	1200 N	988	-0-	-212	-0-	52	1	891	2	N	41			56
						45	9							
05	961 N	856	-0-	-105	-0-	45	1	774	2	N	34			90
						37	9							
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	807	2	N	31			121
						34	9							
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	65	1	1118	2	N	31	89	1	63
						34	9							
*08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	53	1	917	2	N	38			101
						42	9							
-----														
GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138														
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	N	22			110
						24	9							
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	596	2	N	38	105	1	43
						42	9							
05	620 N	573	-0-	-47	-0-	31	1	534	2	N	7			50
						8	9							
06	630 N	495	-0-	-135	-0-	26	1	455	2	N	13			63
						14	9							
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	649	2	N	25			88
						28	9							
*08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	582	2	N	17	67	1	38
						19	9							
-----														
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930														
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-			55
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	67	2	N	5			60
						6	9							
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	4	1	69	2	N	3			63
						3	9							
06	150 N	74	-0-	-76	-0-	4	1	62	2	N	7			70
						8	9							
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	11			81
						12	9							
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	14			95
						15	9							
-----														
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310														
03	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	88	1	1510	2	N	48	51	1	88
						53	9							
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	84	1	1436	2	N	46			134
						51	9							
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	59	1	1007	2	N	24			158
						26	9							
06	1590 N	1461	-0-	-129	-0-	78	1	1348	2	N	32	92	1	98
						35	9							
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	94	1	1619	2	N	38			136
						42	9							
*08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	86	1	1472	2	N	40	108	1	68
						44	9							



GARRISON, S. (PETTIT, LO.)		34054 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #: 1		RRCID ->	098678	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7061 - 7196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3172 2	19 9	N	17		110
04		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3115 2	91 9	N	83	161 1	32
05		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3174 2	10 9	N	9		41
06		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2		N	-0-		41
*07		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 2		N	-0-		41
*08		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 2		N	-0-		41

IRWIN -A-		WELL #: 1		RRCID ->	101575	COMPL. DATE	08/08/1982	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7044 - 7188		
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
*08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-		-0-

GATES (TRAVIS PEAK)		34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BULL OIL COMPANY, LLC		106446		WELL #: 1		RRCID ->	228897	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10411 - 11902
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	458 2	55 9	N	50		63
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		63
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	902 2	17 9	N	15		78
06		510 N	410	-0-	-100	-0-	410 2		N	-0-		78
07		558 N	233	-0-	-325	-0-	233 2		N	-0-		78
08		806 N	272	-0-	-534	-0-	272 2		N	-0-		78

SUTTON, BEVERLY		WELL #: 1		RRCID ->	230826	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	11680	PERF.10418 - 11640		
03		2201 N	1892	-0-	-309	-0-	1847 2	45 9	N	41		75
04		1830 N	1475	-0-	-355	-0-	1475 2		N	-0-		75
05		1705 N	1321	-0-	-384	-0-	1300 2	21 9	N	19		94
06		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2101 2	18 9	N	16	70 1	40
07		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-		40
*08		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1612 2	6 9	N	5		45

BETHUNE A		WELL #: 1		RRCID ->	231633	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	11538	PERF.10346 - 11457		
03	DLQ	G-10	1337	-0-	1337	2233	1302 2	35 9	Y	32		36
04	DLQ	G-10	1458	-0-	1458	3691	1456 2	2 9	Y	2		38
05	DLQ	G-10	1071	-0-	1071	4762	1071 2		Y	-0-		38
06		5802 X	1040	-0-	-4762	-0-	1040 2		Y	-0-		38
07		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		Y	-0-		38
08		1085 N	671	-0-	-414	-0-	671 2		Y	-0-		38

SUTTON, J.W.		WELL #: 1		RRCID ->	233179	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10215 - 11638		
03		620 N	511	-0-	-109	-0-	511 2		N	-0-		167
04		600 N	290	-0-	-310	-0-	290 2		N	-0-		167
05		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		167
06		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-	92 1	75
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		75
08		620 N	596	-0-	-24	-0-	596 2		N	-0-		75

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BULL OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 106446										
KATIE G.		WELL #: 1		RRCID -> 234212		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2						79
04	1050 N	918	-0-	-132	-0-	918 2						79
05	1085 N	975	-0-	-110	-0-	946 2	29 9	N	26	62 1		43
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2						43
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2						43
*08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1545 2	8 9	N	7			50
-----												
THERESA KAY GU		WELL #: 1		RRCID -> 234579		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664			
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	738 2	42 9	N	38			68
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2						68
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2						68
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2						68
07	248 N	5	-0-	-243	-0-	5 2						68
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-							68
-----												
SWAIN, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 235124		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645			
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2158 2	13 9	N	12			55
04	3000 N	3398	-0-	398	-0-	3380 2	18 9	N	16			71
05	3098 N	2700	-0-	-398	-0-	2690 2	10 9	N	9			80
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 2						80
07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3049 2	30 9	N	27	80 1		27
*08	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2						27
-----												
TUBBE		WELL #: 1		RRCID -> 235842		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466			
03	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4526 2	42 9	N	38			177
04	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 2				150 1		27
05	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2						27
06	4050 X	2891	-0-	-1159	-0-	2891 2						27
07	4185 X	3910	-0-	-275	-0-	3910 2						27
08	4185 X	2841	-0-	-1344	-0-	2841 2						27
-----												
MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 236121		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439			
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2						20
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2						20
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2						20
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2						20
07	248 N	5	-0-	-243	-0-	5 2						20
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-							20
-----												
SUTTON, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 237960		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804			
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2						17
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2						17
05	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2						17
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2						17
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2						17
*08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2						17
-----												
SEELCO		WELL #: 1		RRCID -> 238296		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768			
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	505 2	2 9	N	2			36
04	570 N	306	-0-	-264	-0-	302 2	4 9	N	4			40
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 2						40
06	480 N	425	-0-	-55	-0-	425 2						40
07	310 N	229	-0-	-81	-0-	229 2						40
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	534 2	12 9	N	11			51



GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
BULL OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 106446								
HASKINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 239271		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-	-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-	-0-
05	341 N	232	-0-	-109	-0-	232 2		N	-0-	-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 2		N	-0-	-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	195 2		N	-0-	-0-
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-	-0-

SFAAA		WELL #: 1		RRCID -> 239895		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514		
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	18 2	2 9	N	2	45
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-	45
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-	45
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-	45
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-	45
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	45

SUTTON, KENNETH		WELL #: 1		RRCID -> 242538		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041		
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	274 2	1 9	N	1	120
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 2		N	-0-	120
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-	120
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-	120
07	217 N	82	-0-	-135	-0-	82 2		N	-0-	120
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	161 2		N	-0-	120

SUTTON, RICHARD GU		WELL #: 1		RRCID -> 242917		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878		
03	2325 N	256	-0-	-2069	-0-	256 2		N	-0-	121
04	1740 N	1617	-0-	-123	-0-	1617 2		N	-0-	121
05	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1199 2		N	-0-	44
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1009 2	18 9	N	16	60
07	1674 N	1272	-0-	-402	-0-	1235 2	37 9	N	34	27
08	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1155 2	14 9	N	13	40

SUTTON, H.G.		WELL #: 1		RRCID -> 243492		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807		
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	18
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	18
07	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		N	-0-	18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18

BETHUNE B		WELL #: 2		RRCID -> 245681		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988		
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-	31
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-	31
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-	31
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-	31
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-	31
*08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-	31

SUTTON, JERRY		WELL #: 2		RRCID -> 247846		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673		
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	972 2	19 9	N	17	35
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-	35
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-	35
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-	35
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-	35
*08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-	35

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
BULL OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		106446											
ENDEAVOR		WELL #:		1	RRCID ->	248062	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	9768 - 12046			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				70
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				70
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-				70
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-				70
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				70
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				70
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643					CNTY: NACOGDOCHES						
RED ARROW		WELL #:		1	RRCID ->	256750	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10873 - 11936			
03	2294 N	2211	-0-	-83	-0-	2170	2	41	9	N	37				145
04	2130 N	2111	-0-	-19	-0-	2100	2	11	9	N	10				155
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2103	2	50	9	N	45				200
06	2130 N	2034	-0-	-96	-0-	2028	2	6	9	N	5	168	1		37
07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-				37
08	2139 N	2033	-0-	-106	-0-	2005	2	28	9	N	25				62
84 ENERGY LLC				856467					CNTY: NACOGDOCHES						
SPRADLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222347	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10152 - 10945			
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				138
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-	47	1		91
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-				91
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-				91
*07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-	23	7		68
*08	744 N	571	-0-	-173	-0-	571	2			N	-0-				68
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222766	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	11381	PERF.	10108 - 10614			
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				134
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	126	1		8
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-				8
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				8
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				8
08	372 N	234	-0-	-138	-0-	199	2	35	9	N	32				40
VALENCE OPERATING COMPANY				881167					CNTY: NACOGDOCHES						
JOHN TUBBE		WELL #:		1	RRCID ->	259704	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	8860 - 10860			
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	117	1	3957	2	N	10				173
04	4020 X	3986	-0-	-34	-0-	114	1	3872	2	N	-0-	145	1		28
05	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	117	1	4235	2	N	-0-				28
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	126	1	4103	2	N	-0-				28
07	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	124	1	4341	2	N	1	1	8		28
08	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT				28
GATES, EAST (TRAVIS PEAK)				34186 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	222008	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10264 - 10608			
03	806 N	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-				115
04	750 N	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-				115
05	775 N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-				115
06	690 N	477	-0-	-213	-0-	477	2			N	-0-				115
07	682 N	413	-0-	-269	-0-	413	2			N	-0-				115
08	775 N	464	-0-	-311	-0-	464	2			N	-0-				115

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34186 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
84 ENERGY LLC				856467							
REGIONS BANK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 223453	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 11630	PERF.10445	- 10769		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-	76
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1316 2	106 9	N	96	172 1
05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-	-0-
06		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-	-0-
07		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-	-0-
08		1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1213 2	18 9	N	16	16
REGIONS BANK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 243319	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 11973	PERF.10223	- 11875		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	146	146 1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	28
SPRADLEY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 245794	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10136	- 11780		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76 7
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 115667	COMPL. DATE 08/01/2000	TOTAL DEPTH 11231	PERF.10396	- 10860		
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-	105
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-	105
05		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-	105
06		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-	105
07		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-	105
08		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	105
GEORGE BUSH (JETER)				34458 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARION			
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.				526241							
SHARP GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 112602	COMPL. DATE 07/16/1984	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 5844	- 5850		
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1204 2	4 9	N	4	353
04		2062 N	1511	-0-	-551	-0-	1511 2		N	-0-	353
05		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1232 2	1 9	N	1	354
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1021 2	1 9	N	1	355
07		992 N	841	-0-	-151	-0-	840 2	1 9	N	1	356
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	356
GEO-VEST (PETTIT)				34518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
31 OPERATING LLC				953535							
MILLER HEIRS GU #1				WELL #: 1	RRCID -> 163428	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9670	- 10920		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GEO-VEST (PETTIT)		//CONT.//		34518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
31 OPERATING LLC		//CONT.//		953535								
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164886	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8760 - 10494
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BERRYHILL, H.O. G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	165818	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	8824 - 10962
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEO-VEST (RODESSA)				34518 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584								
MCLEOD		WELL #:		4 C	RRCID ->	212007	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	8710 - 8715
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
-----												
GARNER		WELL #:		1 C	RRCID ->	216494	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	8767 - 8774
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
-----												
BRG LONE STAR LTD.				090870								
PAXTON GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	283861	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	8863 - 8868
03	620 N	206	-0-	-414	-0-	176 3	30 9	N	27			148
04	570 N	406	-0-	-164	-0-	388 3	18 9	N	16			164
05	310 N	237	-0-	-73	-0-	225 3	12 9	N	11			175
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	333 3	17 9	N	15			190
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	603 3	22 9	N	20			210
*08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	722 3	13 9	N	12			222
-----												
31 OPERATING LLC				953535								
BERRYHILL, H.O. G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	164163	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	8824 - 8834
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEO-VEST (RODESSA)		//CONT.//		34518 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
31 OPERATING LLC		//CONT.//		953535								
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165410	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8760 - 8886
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GILMER (COTTON VALLEY SANDS)				34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
JOHNSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261460	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	11510 - 14140
03	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5706 3	44 9	N	40			261
04	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5289 3	29 9	N	26	174 1		113
05	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5632 3	11 9	N	10			123
06	5550 X	4969	-0-	-581	-0-	4969 3		N	-0-			123
07	5735 X	5590	-0-	-145	-0-	5584 3	6 9	N	5			128
08	5735 X	4711	-0-	-1024	-0-	4694 3	17 9	N	15			143
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	239454	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10707 - 10826
03	3317 X	1739	-0-	-1578	-0-	1739 2		N	-0-			173
04	3210 X	1750	-0-	-1460	-0-	1750 2		N	-0-			173
05	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-			173
06	3300 X	126	-0-	-3174	-0-	126 2		N	-0-			173
07	3410 X	807	-0-	-2603	-0-	807 2		N	-0-			173
08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	72			245
KING OPERATING CORPORATION				465296								
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	201685	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	11953	PERF.	10850 - 10896
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			232
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			232
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			232
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	226142	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10666 - 10802
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-			88
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			88
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			88
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	226193	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	11963	PERF.	10618 - 10744
03	1457 N	523	-0-	-934	-0-	521 2	2 9	N	2			77
04	780 N	404	-0-	-376	-0-	404 2		N	-0-			77
05	1054 N	191	-0-	-863	-0-	191 2		N	-0-			77
06	510 N	132	-0-	-378	-0-	132 2		N	-0-			-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) KING OPERATING CORPORATION CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		//CONT.// //CONT.//	34943 300 465296	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR			
		WELL #:	5	RRCID -> 230825	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10684	- 10830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1605 N	1605	-0-	-0-	1605 2			35
04		2056 N	2056	-0-	-0-	2056 2			35
05		2914 N	2417	-0-	-497	2417 2			35
06		1960 N	1960	-0-	-0-	1960 2			-0-
07		2139 N	NO RPT	-0-	-2139			NO RPT	-0-
08		2418 N	NO RPT	-0-	-2418			NO RPT	-0-
-----									
SABINE OIL & GAS CORPORATION HUNTER, J.L.		WELL #:	742143 1	RRCID -> 081302	COMPL. DATE 01/31/1979	TOTAL DEPTH 11860	PERF.10804	- 10937	
03		33 N	33	-0-	-0-	33 2			81
04		30 N	30	-0-	-0-	30 2			81
05		31 N	25	-0-	-6	25 2			81
06		30 N	22	-0-	-8	22 2			81
07		33 N	33	-0-	-0-	33 2			81
08		31 N	25	-0-	-6	25 2			81
-----									
WERTZ		WELL #:	1	RRCID -> 168799	COMPL. DATE 04/01/1998	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10746	- 10896	
03		236 N	236	-0-	-0-	50 1	186 2	Y	7
04		418 N	418	-0-	-0-	97 1	321 2	Y	7
05		279 N	243	-0-	-36	46 1	197 2	Y	7
06		240 N	31	-0-	-209	7 1	24 2	Y	7
07		434 N	128	-0-	-306	20 1	107 2	Y	8
08		248 N	-0-	-0-	-248	1 9		Y	8
-----									
MARSH, T.D. G.U.		WELL #:	2	RRCID -> 173625	COMPL. DATE 04/17/1999	TOTAL DEPTH 11185	PERF.10703	- 10860	
03		943 N	943	-0-	-0-	199 1	744 2	Y	13
04		930 N	752	-0-	-178	174 1	578 2	Y	13
05		979 N	979	-0-	-0-	187 1	792 2	Y	13
06		900 N	442	-0-	-458	106 1	336 2	Y	13
07		775 N	167	-0-	-608	26 1	141 2	Y	13
08		992 N	-0-	-0-	-992			Y	13
-----									
GRAHAM, BILLIE G.U.		WELL #:	1	RRCID -> 175995	COMPL. DATE 11/18/1999	TOTAL DEPTH 11924	PERF.10814	- 10920	
03		1147 N	875	-0-	-272	184 1	691 2	Y	3
04		720 N	710	-0-	-10	164 1	546 2	Y	3
05		1214 N	1214	-0-	-0-	232 1	982 2	Y	3
06		840 N	483	-0-	-357	116 1	366 2	Y	3
*07		744 N	118	-0-	-626	1 9			3
*08		1209 N	-0-	-0-	-1209	19 1	99 2	Y	3
-----									
HUNTER, J.L.		WELL #:	2	RRCID -> 218918	COMPL. DATE 09/09/2005	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10668	- 10896	
03		1508 N	1508	-0-	-0-	143 1	1364 2	N	27
04		1492 N	1492	-0-	-0-	130 1	1362 2	N	27
05		1705 N	1494	-0-	-211	137 1	1301 2	N	77
06		1470 N	1195	-0-	-275	56 9			
07		1550 N	1281	-0-	-269	90 1	975 2	N	25
08		1488 N	1284	-0-	-204	130 9			
						116 1	1165 2	N	25
						122 1	1162 2	N	25

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763										COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	10718 - 10724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409										COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10806 - 11004
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25		
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			25		
05		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1931	2	20	9	N	18	3 8	40	
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	633	2	26	9	N	24	1 8	63	
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2		65	
08		1426 N	238	-0-	-1188	-0-	238	2			N	-0-		65	
-----															
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073										COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10775 - 11672
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39		
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39		
-----															
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103										COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	11945	PERF.	3950 - 4009
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649										COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10699 - 10802
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149										COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	12012	PERF.	10832 - 10852
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	157	191 1	27	
							173	9							
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-		27	
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-		27	
06		270 N	45	-0-	-225	-0-	5	1	40	2	N	-0-		27	
07		124 N	48	-0-	-76	-0-	7	1	41	2	N	-0-		27	
08		93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-		27	

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5766 X	5010	-0-	-756	-0-	279	1	4599	2	Y	120	121	1	1 8	50
						132	9								
04	5160 X	4705	-0-	-455	-0-	289	1	4384	2	Y	29	1	8		78
						32	9								
05	5332 X	4960	-0-	-372	-0-	282	1	4556	2	Y	111	127	1	2 8	60
						122	9								
06	4860 X	4450	-0-	-410	-0-	261	1	4127	2	Y	56	68	1	3 8	45
						62	9								
07	5022 X	2998	-0-	-2024	-0-	153	1	2794	2	Y	46				91
						51	9								
08	5022 X	130	-0-	-4892	-0-	13	1	117	2	Y	-0-				91
PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319															
03	10881 X	4815	-0-	-6066	-0-	362	1	4400	2	Y	48	32	1	20 8	4
						53	9								
04	7590 X	4688	-0-	-2902	-0-	383	1	4255	2	Y	45	23	1	13 8	13
						50	9								
05	6820 X	5433	-0-	-1387	-0-	442	1	4935	2	Y	51	33	1	20 8	11
						56	9								
06	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	399	1	5172	2	Y	59	22	1	43 8	5
						65	9								
07	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	358	1	4627	2	Y	49	28	1		26
						54	9								
*08	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	244	1	5249	2	Y	48	58	1		16
						53	9								
HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631															
03	4309 X	3558	-0-	-751	-0-	331	1	3151	2	N	69	191	1	2 8	26
						76	9								
04	4170 X	3921	-0-	-249	-0-	342	1	3578	2	N	1	1	8		26
						1	9								
05	4278 X	3751	-0-	-527	-0-	356	1	3378	2	N	15	1	8		40
						17	9								
06	4140 X	3198	-0-	-942	-0-	253	1	2762	2	N	166	179	1		27
						183	9								
07	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	373	1	3747	2	N	-0-				27
						363	1	3455	2	N	-0-				27
08	4061 X	3818	-0-	-243	-0-										
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625															
03	4371 X	3586	-0-	-785	-0-	201	1	3310	2	Y	68	62	1		26
						75	9								
04	4230 X	3380	-0-	-850	-0-	209	1	3160	2	Y	10				36
						11	9								
05	5177 X	4013	-0-	-1164	-0-	231	1	3719	2	Y	57	62	1	1 8	30
						63	9								
06	5010 X	3623	-0-	-1387	-0-	214	1	3377	2	Y	29	34	1	2 8	23
						32	9								
07	5177 X	1871	-0-	-3306	-0-	97	1	1760	2	Y	13				36
						14	9								
08	3999 X	27	-0-	-3972	-0-	3	1	24	2	Y	-0-				36
HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																		
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
-----																		
LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900																		
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40	
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-					40	
05		124 N	49	-0-	-75	-0-		49	2		N	-0-					40	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40	
07		93 N	60	-0-	-33	-0-		60	2		N	-0-					40	
08		62 N	56	-0-	-6	-0-		56	2		N	-0-					40	
-----																		
SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116																		
03		12121 X	10744	-0-	-1377	-0-		224	1	10305	2	N	195	172	1	13	8	92
								215	9									
04		11730 X	10897	-0-	-833	-0-		232	1	10521	2	N	131	181	1	5	8	37
								144	9									
05		11594 X	11197	-0-	-397	-0-		224	1	10864	2	N	99	8	8			128
								109	9									
06		11220 X	8925	-0-	-2295	-0-		176	1	8643	2	N	96	171	1	15	8	38
								106	9									
07		11408 X	10646	-0-	-762	-0-		248	1	10326	2	N	65	2	8			101
								72	9									
08		11253 X	10043	-0-	-1210	-0-		248	1	9677	2	N	107	173	1	1	8	34
								118	9									
-----																		
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749																		
03		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		1779	2			N	-0-					66
04		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-		1985	2			N	-0-					66
05		2015 N	1866	-0-	-149	-0-		1866	2			N	-0-					66
06		1710 N	1134	-0-	-576	-0-		1134	2			N	-0-					66
07		2046 N	1120	-0-	-926	-0-		1120	2			N	-0-					66
08		1860 N	1131	-0-	-729	-0-		1131	2			N	-0-					66
-----																		
SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848																		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
03	42470 X	33309	-0-	-9161	-0-	2488	1 30280	2 Y	492	506 1 15 8	106				
04	38790 X	33457	-0-	-5333	-0-	541 2719	1 30221	2 Y	470	337 1 10 8	229				
05	40083 X	35215	-0-	-4868	-0-	517 2848	1 31831	2 Y	487	501 1 15 8	200				
06	37624 X	37624	-0-	-0-	-0-	536 2660	1 34451	2 Y	466	503 1 28 8	135				
07	37178 X	37178	-0-	-0-	-0-	513 2637	1 34082	2 Y	417	326 1 5 8	221				
*08	38116 X	38116	-0-	-0-	-0-	459 1672	1 35997	2 Y	406	487 1 5 8	135				
						447 9									
GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890															
03	56389 X	42594	-0-	-13795	-0-	3193	1 38863	2 Y	489	484 1 10 8	150				
04	50040 X	40350	-0-	-9690	-0-	538 3286	1 36527	2 Y	488	531 1 6 8	101				
05	50065 X	41442	-0-	-8623	-0-	537 3344	1 37364	2 Y	667	624 1 11 8	133				
06	43859 X	43859	-0-	-0-	-0-	734 3102	1 40177	2 Y	527	544 1 18 8	98				
07	44144 X	43987	-0-	-157	-0-	580 3066	1 39627	2 Y	1176	1107 1 1 8	166				
*08	42791 X	42791	-0-	-0-	-0-	1294 1882	1 40509	2 Y	364	411 1 1 8	118				
						400 9									
SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823															
03	76818 X	67051	-0-	-9767	-0-	261	1 66138	2 Y	593	584 1 15 8	178				
04	72960 X	65272	-0-	-7688	-0-	652 256	1 64246	2 Y	700	730 1 10 8	138				
05	75392 X	60281	-0-	-15111	-0-	770 254	1 59060	2 Y	879	827 1 17 8	173				
06	69930 X	56128	-0-	-13802	-0-	967 325	1 55038	2 Y	695	712 1 32 8	124				
07	67456 X	51940	-0-	-15516	-0-	765 117	1 50470	2 Y	1230	1179 1 2 8	173				
08	67456 X	63519	-0-	-3937	-0-	1353 2799	1 60247	2 Y	430	460 1 5 8	138				
						473 9									
HILL LC-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287811 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11231 - 19147															
03	120683 X	80048	-0-	-40635	-0-	314	1 79240	2 Y	449	402 1 13 8	159				
04	107700 X	75890	-0-	-31810	-0-	494 299	1 75125	2 Y	424	494 1 9 8	80				
05	101897 X	76165	-0-	-25732	-0-	466 308	1 75402	2 Y	414	408 1 14 8	72				
06	87360 X	67349	-0-	-20011	-0-	455 385	1 66477	2 Y	443	351 1 25 8	139				
07	90272 X	61131	-0-	-29141	-0-	487 93	1 60641	2 Y	361	362 1 2 8	136				
08	80042 X	58468	-0-	-21574	-0-	397 77	1 57954	2 Y	397	366 1 6 8	161				
						437 9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HILL LC-GILMER S (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287814 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	138880 X	92335	-0-	-46545	-0-	363	1	91355	2	Y	561	507	11 8	202
04	119160 X	91010	-0-	-28150	-0-	317	1	90092	2	Y	510	601	11 8	100
05	118265 X	96823	-0-	-21442	-0-	357	1	95872	2	Y	509	498	20 8	91
06	97530 X	32880	-0-	-64650	-0-	391	1	32502	2	Y	172	183	4 8	76
07	100781 X	82870	-0-	-17911	-0-	560	1	82278	2	Y	423	336	2 8	161
08	96813 X	64030	-0-	-32783	-0-	189	1	63597	2	Y	316	344	5 8	128
						189	9							
						127	1							
						465	9							
						85	1							
						348	9							
MARSH TD-ARRINGTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291268 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11218 - 20333														
06	0	1233	-0-	1233	1233	7	1	1219	2	Y	6	6	8	-0-
07	0	170863	-0-	170863	172096	7	9	168603	2	Y	1743	1460	1 69 8	214
*08	423434 X	251338	-0-	-172096	-0-	1917	9	248025	2	Y	2710	2363	1 38 8	523
						332	1							
						2981	9							
MARSH TD-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291269 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11152 - 19914														
06	0	1440	-0-	1440	1440	8	1	1425	2	Y	6	6	8	-0-
07	0	274563	-0-	274563	276003	7	9	272871	2	Y	1035	837	1 76 8	122
*08	633917 X	357914	-0-	-276003	-0-	1139	9	356471	2	Y	878	809	1 24 8	167
						477	1							
						966	9							
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730 SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			140
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880 INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860														
03	3100 N	456	-0-	-2644	719	456	3			Y	-0-			-0-
04	1375 N	656	-0-	-719	-0-	656	3			Y	-0-			-0-
05	1085 N	586	-0-	-499	-0-	586	3			Y	-0-			-0-
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	731	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
07	682 N	114	-0-	-568	-0-	113	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	DLQ G-10	2274	-0-	2274	2274	2265	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371														
03	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3688	3	44	9	N	40	40	1	-0-
04	2970 X	2478	-0-	-492	-0-	2455	3	23	9	N	21	21	1	-0-
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2978	3	25	9	N	23	23	1	-0-
06	3570 X	2573	-0-	-997	-0-	2556	3	17	9	N	15	15	1	-0-
*07	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4153	3	28	9	N	25	25	1	-0-
08	3689 X	3109	-0-	-580	-0-	3088	3	21	9	N	19	19	1	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1317 3	3 9	N	3	3 1	-0-
04		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1639 3	21 9	N	19	19 1	-0-
05		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1813 3	15 9	N	14	14 1	-0-
06		1290 N	946	-0-	-344	-0-	937 3	9 9	N	8	8 1	-0-
*07		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1969 3	20 9	N	18	18 1	-0-
*08		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2043 3	21 9	N	19	19 1	-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390												
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3		N	-0-		-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
*07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-		-0-
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-		-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630												
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1008 3	1 9	N	1	1 1	-0-
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1286 3	2 9	N	2	2 1	-0-
05		1302 N	943	-0-	-359	-0-	937 3	6 9	N	5	5 1	-0-
06		990 N	691	-0-	-299	-0-	689 3	2 9	N	2	2 1	-0-
07		1333 N	934	-0-	-399	-0-	927 3	7 9	N	6	6 1	-0-
*08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	977 3	6 9	N	5	5 1	-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026												
03		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8397 3	150 9	Y	136	136 1	39
04		8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	7996 3	100 9	Y	91	91 1	39
05		8277 X	8132	-0-	-145	-0-	8054 3	78 9	Y	71	71 1	39
06		8010 X	6473	-0-	-1537	-0-	6440 3	33 9	Y	30	50 1	19
07		8277 X	7965	-0-	-312	-0-	7891 3	74 9	Y	67	86 1	-0-
08	DLQ	G-10	7733	-0-	7733	7733	7649 3	84 9	Y	76	76 1	-0-
-----												
LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582												
03		11253 X	10307	-0-	-946	-0-	10211 3	96 9	Y	87	87 1	46
04		10890 X	10217	-0-	-673	-0-	10132 3	85 9	Y	77	77 1	46
05		10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	10355 3	85 9	Y	77	77 1	46
06		9960 X	8226	-0-	-1734	-0-	8197 3	29 9	Y	26	46 1	26
07		10571 X	10316	-0-	-255	-0-	10235 3	81 9	Y	74	94 1	6
08	DLQ	G-10	10258	-0-	10258	10258	10103 3	155 9	Y	141	147 1	-0-
-----												
H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092												
03		9951 X	5790	-0-	-4161	-0-	5768 3	22 9	Y	20	20 1	137
04		9630 X	5748	-0-	-3882	-0-	5720 3	28 9	Y	25	25 1	137
05		7657 X	5813	-0-	-1844	-0-	5788 3	25 9	Y	23	23 1	137
06		7410 X	4274	-0-	-3136	-0-	4265 3	9 9	Y	8	18 1	127
07		5952 X	5534	-0-	-418	-0-	5511 3	23 9	Y	21	41 1	107
08	DLQ	G-10	5371	-0-	5371	5371	5352 3	19 9	Y	17	39 1	85
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018												
03		4340 X	3149	-0-	-1191	-0-	3106 3	43 9	Y	39	39 1	188
04		4200 X	3560	-0-	-640	-0-	3523 3	37 9	Y	34	34 1	188
05		3317 X	3313	-0-	-4	-0-	3277 3	36 9	Y	33	33 1	188
06		3210 X	2215	-0-	-995	-0-	2206 3	9 9	Y	8	28 1	168
07		3689 X	3038	-0-	-651	-0-	3006 3	32 9	Y	29	49 1	148
08	DLQ	G-10	2840	-0-	2840	2840	2826 3	14 9	Y	13	36 1	125

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.//		34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
TGNR GULF COAST LLC		850992												
WILCO GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 115454		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	135	1	106	2	N	-0-			32
04	390 N	50	-0-	-340	-0-	50	2			N	-0-			32
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			32
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			32
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
-----														
ALLGOOD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 118458		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	96
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
-----														
MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229212		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369						
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	173	1	130	2	N	-0-			129
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	5	5	124
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			124
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
-----														
ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 242440		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946						
03	3100 N	3258	-0-	158	158	1855	1	1394	2	Y	8			144
04	595 N	437	-0-	-158	-0-	430	2	7	9	Y	6	5	5	145
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			145
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			145
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			145
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
-----														
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 243251		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 243316		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
VINLAND TEXAS SERVICES LLC				886099						
MARTIN "L"				WELL #: 1	RRCID -> 203779	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10992	- 11042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
WILLIAMS "T"				WELL #: 1	RRCID -> 205288	COMPL. DATE 09/26/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11040	- 11046	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
INMAN "A"				WELL #: 6	RRCID -> 205289	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 12098	PERF.10986	- 11101	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
INMAN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 206056	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 12055	PERF.10991	- 11050	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
WILLIAMS "T"				WELL #: 4	RRCID -> 206534	COMPL. DATE 12/18/2004	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10965	- 11094	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
INMAN "A"				WELL #: 5	RRCID -> 209281	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10938	- 11060	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
WILLIAMS "T"				WELL #: 2	RRCID -> 210295	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11026	- 11108	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099											
MARTIN "L"		WELL #:		4	RRCID ->	211009	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10984 - 11092				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN "L"		WELL #:		7	RRCID ->	211021	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	12133	PERF.10889 - 11001				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN "L"		WELL #:		2	RRCID ->	232965	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10842 - 10954				
03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-			-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-			-0-
06	1230	N	475	-0-	-755	-0-	475	2			Y	-0-			-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			-0-
08	1302	N	753	-0-	-549	-0-	753	2			Y	-0-			-0-
-----															
GILMER (JURASSIC)				34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
ATOKA OPERATING, INC.				036606											
MCBETH		WELL #:		1	RRCID ->	229775	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	12065	PERF.11643 - 11742				
03	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	1735	2	34	9	N	31			115
04	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	1770	2	59	9	N	54			169
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2150	2	22	9	N	20			189
06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1656	2	36	9	N	33	185	1	37
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2128	2	36	9	N	33			70
08	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	1939	2	26	9	N	24			94
-----															
KING OPERATING CORPORATION				465296											
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044402	COMPL. DATE	04/24/1968	TOTAL DEPTH	12894	PERF.11624 - 11636				
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	688	1	342	2	N	-0-			84
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	816	1	315	2	N	-0-			84
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	754	1	377	2	N	-0-			84
06	690	N	207	-0-	-483	-0-	207	2			N	-0-			-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CRAIG, J. V.		WELL #:		1	RRCID ->	064173	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11566 - 11584				
03	558	N	191	-0-	-367	-0-	127	1	64	2	N	-0-			63
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	39	1	15	2	N	-0-			63
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	2	N	-0-			63
06	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

GILMER (JURASSIC) KING OPERATING CORPORATION SHIPP, B. H.		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1		RRCID -> 070422		COMPL. DATE 11/06/1976		TOTAL DEPTH 11871		PERF.11742 - 11788								
03	2046 N	710	-0-	-1336	-0-	710	2			N	-0-					13
04	990 N	718	-0-	-272	-0-	159	1	559	2	N	-0-					13
05	1457 N	486	-0-	-971	-0-	486	2			N	-0-					13
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					13
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					13
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					13
-----																
WILLEFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201958		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 12124		PERF.11608 - 11630						
03	837 N	445	-0-	-392	-0-	8	1	437	2	N	-0-					73
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	5	1	724	2	N	-0-					73
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					73
06	420 N	228	-0-	-192	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CRAIG, J.V. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 203090		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11592 - 11616						
03	403 N	50	-0-	-353	-0-	50	2			N	-0-					58
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					58
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CRAIG, J.V. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 206688		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11532 - 11638						
03	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					86
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					86
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					86
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232681		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 11803		PERF.11640 - 11800						
03	713 N	554	-0-	-159	-0-	11	1	543	2	N	-0-					141
04	1140 N	328	-0-	-812	-0-	2	1	326	2	N	-0-					141
05	651 N	199	-0-	-452	-0-	199	2			N	-0-					141
06	540 N	73	-0-	-467	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SABINE OIL & GAS CORPORATION COYLE, N. L.		742143		WELL #: 1		RRCID -> 045682		COMPL. DATE 02/12/1969		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11688 - 11705				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27



GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 1		RRCID -> 046244		COMPL. DATE 05/29/1969		TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 1		RRCID -> 046422		COMPL. DATE 02/09/1969		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 049121		COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829								
03	3410 X	2933	-0-	-477	-0-	319	1	2417	2	N	179	179	1			27
						197	9									
04	3300 X	3163	-0-	-137	-0-	331	1	2832	2	N	-0-					27
05	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	289	1	2217	2	N	-0-					27
06	2850 X	2019	-0-	-831	-0-	190	1	1749	2	N	73					100
						80	9									
07	3255 X	2375	-0-	-880	-0-	271	1	2093	2	N	10					110
						11	9									
08	3255 X	2446	-0-	-809	-0-	307	1	2139	2	N	-0-					110
-----																
SNOW, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 049122		COMPL. DATE 09/23/1970		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SWEETMAN, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 049996		COMPL. DATE 03/03/1971		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781								
03	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	368	1	5660	2	N	19					52
						21	9									
04	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	380	1	4660	2	N	165	180	1			37
						182	9									
05	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	379	1	5261	2	N	-0-					37
06	4920 X	3686	-0-	-1234	-0-	272	1	3400	2	N	13					50
						14	9									
07	5084 X	1554	-0-	-3530	-0-	154	1	1400	2	N	-0-					50
08	5084 X	2977	-0-	-2107	-0-	219	1	2758	2	N	-0-					50
-----																
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 077079		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749								
03	868 N	726	-0-	-142	-0-	726	2			N	-0-					23
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					23
05	992 N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					23
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					23
07	1085 N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-					23
*08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					23

GILMER(JURASSIC)												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
WHEELER, O. N. //CONT.// 742143												
WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	N	19
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	19
05		434 N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	19
06		420 N	399	-0-	-21	-0-	307	2	92	9	N	22
07		589 N	343	-0-	-246	-0-	342	2	1	9	N	23
*08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	23
-----												
LANDERS												
WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815												
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WHITE, D. J.												
WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939												
03		248 N	183	-0-	-65	-0-	11	1	172	2	Y	-0-
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	-0-
07		248 N	189	-0-	-59	-0-	10	1	179	2	Y	-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-
-----												
BINION, ARTHUR												
WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777												
03		310 N	145	-0-	-165	-0-	8	1	137	2	N	92
04		180 N	124	-0-	-56	-0-	8	1	116	2	N	92
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	92
06		150 N	53	-0-	-97	-0-	3	1	46	2	N	25
							4	9				
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	N	25
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	25
-----												
BROWN, IDA MAE												
WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A												
03		620 N	276	-0-	-344	-0-	16	1	260	2	Y	-0-
04		540 N	312	-0-	-228	-0-	19	1	293	2	Y	-0-
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	Y	-0-
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	Y	-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-
-----												
MARSH, T.D.												
WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734												
03		6510 X	421	-0-	-6089	-0-	362	2	59	9	N	14
04		6300 X	622	-0-	-5678	-0-	622	2			N	14
05		6386 X	5879	-0-	-507	-0-	5879	2			N	14
06		6180 X	2204	-0-	-3976	-0-	2204	2			N	14
07		6386 X	4344	-0-	-2042	-0-	4148	2	196	9	N	26
08		5890 X	3998	-0-	-1892	-0-	3998	2			N	26

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
HILL, L.C.		WELL #: 1 T		RRCID -> 127071		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2632	2	80	9	14
04	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			14
05	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			14
06	2610 X	568	-0-	-2042	-0-	568	2			14
07	2976 X	387	-0-	-2589	-0-	380	2	7	9	2
08	2976 X	316	-0-	-2660	-0-	316	2			2
-----										
SNOW, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 151191		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864		
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			37
04	1020 N	975	-0-	-45	-0-	975	2			37
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			37
06	870 N	732	-0-	-138	-0-	732	2			37
*07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			37
*08	961 N	871	-0-	-90	-0-	871	2			37
-----										
LANDERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154362		COMPL. DATE 03/06/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
-----										
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 2		RRCID -> 154926		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
-----										
SNOW, J. E.		WELL #: 3		RRCID -> 156230		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 156404		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629		
03	2077 X	1215	-0-	-862	-0-	168	1	1047	2	85
04	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	290	1	1781	2	27
						138	9			
05	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	325	1	2083	2	27
06	2100 X	1315	-0-	-785	-0-	173	1	1142	2	27
07	2294 X	1922	-0-	-372	-0-	268	1	1654	2	27
*08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	407	1	2650	2	27

GILMER(JURASSIC)															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
LANDERS UNIT //CONT.// 742143															
WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BINION, ARTHUR															
WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816															
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	2	10	9	Y	9			27
04	1320 N	1233	-0-	-87	-0-	-0-	1201	2	32	9	Y	29			56
05	1364 X	1263	-0-	-101	-0-	-0-	23	1	1207	2	Y	30	67	1	18
							33	9							
06	1320 X	1222	-0-	-98	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-			18
07	1364 X	1093	-0-	-271	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-			18
08	1364 X	1090	-0-	-274	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-			18
-----															
BINION, ARTHUR															
WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800															
03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	-0-	3097	2	17	9	Y	15			36
04	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	2504	2	31	9	Y	28			64
05	2294 X	2089	-0-	-205	-0-	-0-	37	1	1997	2	Y	50	89	1	24
							55	9							
06	3000 X	2688	-0-	-312	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-			24
07	3100 X	2793	-0-	-307	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-			24
08	3100 X	2555	-0-	-545	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-			24
-----															
MCCOLLUM, GENE A.															
WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SNOW, DELBERT															
WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676															
03	5890 X	3797	-0-	-2093	-0-	-0-	406	1	3391	2	N	-0-			31
04	5700 X	4360	-0-	-1340	-0-	-0-	449	1	3911	2	N	-0-			31
05	4650 X	4209	-0-	-441	-0-	-0-	468	1	3741	2	N	-0-			31
06	3660 X	2867	-0-	-793	-0-	-0-	328	1	2351	2	N	171	175	1	27
							188	9							
07	4495 X	3788	-0-	-707	-0-	-0-	532	1	3255	2	N	1			28
							1	9							
08	4495 X	3404	-0-	-1091	-0-	-0-	365	1	3039	2	N	-0-			28
-----															
MCCOLLUM, GENE A.															
WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	5	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)												CNTY: UPSHUR									
SABINE OIL & GAS CORPORATION																					
JOHNSON, JAMES L.																					
WELL #: 2												RRCID -> 199360		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 11891		PERF.11702 - 11821			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		2635 X	1774	-0-	-0-	-861	-0-	-0-	281	1	1493	2	N	-0-					27		
04		2550 X	2124	-0-	-0-	-426	-0-	-0-	276	1	1848	2	N	-0-					27		
05		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	1766	2	N	-0-					27		
06		1710 N	1612	-0-	-0-	-98	-0-	-0-	176	1	1436	2	N	-0-					27		
07		2201 N	2025	-0-	-0-	-176	-0-	-0-	289	1	1736	2	N	-0-					27		
08		2077 N	1695	-0-	-0-	-382	-0-	-0-	263	1	1432	2	N	-0-					27		
-----																					
MCCOLLUM, GENE A.												WELL #: 5		RRCID -> 199396		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11623 - 11752	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28		
-----																					
REYNOLDS, J. E. UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 201663		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10910 - 11753	
03		1240 N	1044	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	31	1	1013	2	N	-0-					56		
04		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1135	2	N	200	176	1			80		
									220	9											
05		1240 N	1108	-0-	-0-	-132	-0-	-0-	31	1	1077	2	N	-0-					80		
06		1020 N	721	-0-	-0-	-299	-0-	-0-	30	1	691	2	N	-0-					80		
07		1426 N	992	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	32	1	774	2	N	169	174	1			75		
									186	9											
08		1116 N	772	-0-	-0-	-344	-0-	-0-	32	1	740	2	N	-0-					75		
-----																					
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1												WELL #: 2		RRCID -> 205253		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11905		PERF.10842 - 10972	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
-----																					
SNOW, DELBERT												WELL #: 3		RRCID -> 208439		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11555 - 11645	
03		4681 X	2503	-0-	-0-	-2178	-0-	-0-	267	1	2236	2	N	-0-					40		
04		3648 X	2385	-0-	-0-	-1263	-0-	-0-	245	1	2140	2	N	-0-					40		
05		3534 X	2523	-0-	-0-	-1011	-0-	-0-	280	1	2243	2	N	-0-					40		
06		3420 X	2155	-0-	-0-	-1265	-0-	-0-	264	1	1891	2	N	-0-					40		
07		2666 X	2108	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	296	1	1812	2	N	-0-					40		
08		2511 X	1746	-0-	-0-	-765	-0-	-0-	187	1	1559	2	N	-0-					40		
-----																					
COYLE, N. L.												WELL #: 2		RRCID -> 208477		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11524 - 11740	
03		3193 X	2548	-0-	-0-	-645	-0-	-0-	196	1	2191	2	Y	146	177	1			27		
									161	9											
04		3090 X	1363	-0-	-0-	-1727	-0-	-0-	106	1	1257	2	Y	-0-					27		
05		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	2116	2	Y	4					31		
									4	9											
06		2460 X	1959	-0-	-0-	-501	-0-	-0-	157	1	1664	2	Y	125					156		
									138	9											
07		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	2259	2	Y	65	177	1			44		
									72	9											
08		2542 X	1951	-0-	-0-	-591	-0-	-0-	177	1	1774	2	Y	-0-					44		

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
SNOW, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 209564		COMPL. DATE 11/01/2017			TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2263 X	1555	-0-	-708	-0-	364 1	1190 2	N	1	1	8	86
04	2190 X	1488	-0-	-702	-0-	406 1	1082 2	N	-0-			86
05	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	331 1	1026 2	N	1	1	8	86
06	1500 N	1168	-0-	-332	-0-	237 1	930 2	N	1	1	8	86
07	1550 N	1430	-0-	-120	-0-	329 1	1101 2	N	-0-			86
08	1364 N	855	-0-	-509	-0-	197 1	658 2	N	-0-			86
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 209750		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627			
03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	458 1	2860 2	N	-0-			25
04	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	362 1	2217 2	N	17			42
05	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	401 1	2577 2	N	-0-			42
06	2490 X	1944	-0-	-546	-0-	255 1	1689 2	N	-0-			42
07	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	505 1	3112 2	N	145	162	1	25
*08	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	343 1	2233 2	N	-0-			25
SNOW, DELBERT		WELL #: 4		RRCID -> 210126		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
LANDERS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213992		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WHEELER, O. N.		WELL #: 3		RRCID -> 214866		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760			
03	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	414 1	4645 2	N	95	171	1	24
04	4950 X	3686	-0-	-1264	-0-	105 9	3339 2	N	-0-			24
05	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	347 1	5563 2	N	181	172	1	25
06	5010 X	4179	-0-	-831	-0-	521 1	3852 2	N	-0-			25
07	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	199 9	5349 2	N	-0-			25
08	6293 X	4505	-0-	-1788	-0-	327 1	3936 2	N	146	1	8	170
COYLE, N. L.		WELL #: 3		RRCID -> 215393		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 3		RRCID -> 216250		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2	N	-0-		26
04	420 N	110	-0-	-310	-0-	110	2	N	-0-		26
05	310 N	152	-0-	-158	-0-	152	2	N	-0-		26
06	210 N	98	-0-	-112	-0-	98	2	N	-0-		26
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	72	2	1 9 N	1		27
08	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2	N	-0-		27
-----											
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 6		RRCID -> 217959		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ENOCH		WELL #: 1		RRCID -> 219023		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940			
03	372 N	303	-0-	-69	-0-	28	1	267 2 N	7		127
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	8 9	50 1	520 2 N	13		140
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	14 9	53 1	508 2 N	20		160
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	22 9	37 1	400 2 N	-0-		160
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-		56 1	558 2 N	10		170
08	589 N	528	-0-	-61	-0-	11 9	50 1	475 2 N	3		173
						3 9					
-----											
LANDERS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219539		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828			
03	1085 N	882	-0-	-203	-0-	455	1	427 2 N	-0-		25
04	1050 N	888	-0-	-162	-0-	358	1	530 2 N	-0-		25
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	279	1	510 2 N	-0-		25
06	840 N	682	-0-	-158	-0-	229	1	453 2 N	-0-		25
07	930 N	867	-0-	-63	-0-	319	1	548 2 N	-0-		25
*08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	326	1	549 2 N	-0-		25
-----											
JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 4		RRCID -> 223074		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COYLE, N. L.		WELL #: 4		RRCID -> 223075		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
WHEELER, O. N.		WELL #: 4		RRCID -> 223079		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36	81 1		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
-----													
WHEELER, O. N.		WELL #: 5		RRCID -> 223083		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853					
03	4867 X	4057	-0-	-810	-0-	319 1	3589 2		N	135	187 1		58
						149 9							
04	4770 X	4102	-0-	-668	-0-	386 1	3716 2		N	-0-			58
05	4929 X	3942	-0-	-987	-0-	338 1	3604 2		N	-0-			58
06	4770 X	2682	-0-	-2088	-0-	210 1	2472 2		N	-0-			58
07	4247 X	4061	-0-	-186	-0-	367 1	3694 2		N	-0-			58
08	4247 X	3331	-0-	-916	-0-	313 1	3018 2		N	-0-			58
-----													
HILL, L.C.		WELL #: 2		RRCID -> 226216		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 227253		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956					
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	490 1	1371 2		N	-0-			80
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	437 1	1181 2		N	-0-			80
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	514 1	1442 2		N	1	1 8		80
						1 9							
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	570 1	1363 2		N	-0-			80
07	1674 N	939	-0-	-735	-0-	218 1	721 2		N	-0-			80
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			80
-----													
COYLE, N. L.		WELL #: 8		RRCID -> 227355		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851					
03	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	827 1	9244 2		N	-0-			30
04	7320 X	7100	-0-	-220	-0-	540 1	6372 2		N	171	174 1		27
						188 9							
05	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	830 1	9058 2		N	176	176 1		27
						194 9							
06	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	639 1	6780 2		N	-0-			27
07	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	854 1	6792 2		N	-0-			27
*08	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	750 1	7522 2		N	184	177 1	7 8	27
						202 9							



GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227579		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		Y	-0-			-0-
*10	434 N	112	-0-	-322	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
*11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		Y	-0-			-0-
*12	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		Y	-0-			-0-
*01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-			-0-
*02	588 N	167	-0-	-421	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
*03	1612 N	648	-0-	-964	-0-	648	2		Y	-0-			-0-
*04	690 N	542	-0-	-148	-0-	542	2		Y	-0-			-0-
*05	1612 X	397	-0-	-1215	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
*06	690 X	77	-0-	-613	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
*07	651 X	538	-0-	-113	-0-	538	2		Y	-0-			-0-
08	651 X	445	-0-	-206	-0-	445	2		Y	-0-			-0-
-----													
SWEETMAN, J. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227967		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229166		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
SNOW, J. E.		WELL #: 6		RRCID -> 229188		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
-----													
COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230397		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823					
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	945	1	886	2	N	-0-		25
04	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	942	1	1393	2	N	-0-		25
05	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	1021	1	1871	2	N	-0-		25
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	871	1	1728	2	N	-0-		25
07	3100 N	3341	-0-	241	241	1231	1	2110	2	N	-0-		25
*08	3100 N	3282	-0-	182	423	1224	1	2058	2	N	-0-		25
-----													
SONCO HOLDINGS LLC		801653											
REYNOLDS, S. I.		WELL #: 1		RRCID -> 067461		COMPL. DATE 04/30/1976		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	854 X	105	-0-	-749	-0-	105	3		Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	93 X	93	-0-	-0-	-0-	91	3	2 9	Y	2	1	-0-
06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	343	3	8 9	Y	7	1	-0-
*07	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	3		Y	-0-		-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810												
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794												
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1549	3	32 9	Y	29	29 1	-0-
04	2010 X	658	-0-	-1352	-0-	640	3	18 9	Y	16	16 1	-0-
05	DLQ G-10	1047	-0-	1047	1047	1022	3	25 9	Y	23	23 1	-0-
06	DLQ G-10	911	-0-	911	1958	892	3	19 9	Y	17	17 1	-0-
07	DLQ G-10	640	-0-	640	2598	612	3	28 9	Y	25	25 1	-0-
08	DLQ G-10	512	-0-	512	3110	487	3	25 9	Y	23	23 1	-0-
-----												
ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779												
03	2604 X	819	-0-	-1785	-0-	806	3	13 9	Y	12	12 1	-0-
04	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2723	3	28 9	Y	25	25 1	-0-
05	DLQ G-10	1937	-0-	1937	1937	1911	3	26 9	Y	24	24 1	-0-
06	DLQ G-10	1570	-0-	1570	3507	1552	3	18 9	Y	16	16 1	-0-
07	DLQ G-10	1757	-0-	1757	5264	1733	3	24 9	Y	22	22 1	-0-
08	DLQ G-10	1697	-0-	1697	6961	1683	3	14 9	Y	13	13 1	-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746												
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-		-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	332	-0-	332	332	332	3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	524	-0-	524	856	524	3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	411	-0-	411	1267	411	3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	315	-0-	315	1582	314	3	1 9	Y	1	1 1	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
LAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	047460	COMPL. DATE	11/18/1969	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11728 - 11894
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	047471	COMPL. DATE	12/05/1969	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11788 - 11833
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1624	3	33	9	Y	-0-
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1293	3	22	9	Y	-0-
05	DLQ G-10	1294	-0-	1294	1294	1268	3	26	9	Y	-0-
06	DLQ G-10	1834	-0-	1834	3128	1815	3	19	9	Y	-0-
07	DLQ G-10	1715	-0-	1715	4843	1687	3	28	9	Y	-0-
08	DLQ G-10	1735	-0-	1735	6578	1709	3	26	9	Y	-0-
-----											
CLEMENS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048812	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11666 - 11820
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-
04	450 N	140	-0-	-310	-0-	140	3			Y	-0-
05	DLQ G-10	134	-0-	134	134	133	3	1	9	Y	-0-
06	DLQ G-10	137	-0-	137	271	137	3			Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	271	271	3			Y	-0-
08	DLQ G-10	127	-0-	127	398	126	3	1	9	Y	-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		1	RRCID ->	049799	COMPL. DATE	02/19/1971	TOTAL DEPTH	12057	PERF.11758 - 11850
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT #11		WELL #:		1	RRCID ->	059218	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	11998	PERF.11743 - 11805
03	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	8765	3	43	9	Y	-0-
04	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5542	3	21	9	Y	-0-
05	DLQ G-10	4821	-0-	4821	4821	4808	3	13	9	Y	-0-
06	DLQ G-10	3550	-0-	3550	8371	3542	3	8	9	Y	-0-
07	DLQ G-10	3458	-0-	3458	11829	3449	3	9	9	Y	-0-
08	DLQ G-10	3631	-0-	3631	15460	3624	3	7	9	Y	-0-
-----											
CLEMENS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	074485	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11726 - 11800
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1		1 1	-0-
-----											
ARRINGTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076134	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11614 - 11780
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1		1 1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1		1 1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			2		2 1	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880													
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083988		COMPL. DATE 08/13/1979			TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-		529 3	4	9	Y	4	4	1	-0-
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-		2125 3	26	9	Y	24	24	1	-0-
05	DLQ G-10	1781	-0-	1781	1781	1781		1755 3	26	9	Y	24	24	1	-0-
06	DLQ G-10	2068	-0-	2068	3849	2049		3 3	19	9	Y	17	17	1	-0-
07	DLQ G-10	55	-0-	55	3904	27		3 3	28	9	Y	25	25	1	-0-
08	DLQ G-10	1853	-0-	1853	5757	1831		3 3	22	9	Y	20	20	1	-0-
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 140964		COMPL. DATE 02/07/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 141271		COMPL. DATE 04/09/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 2		RRCID -> 141719		COMPL. DATE 11/07/2020			TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786						
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 2		RRCID -> 142295		COMPL. DATE 08/18/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796						
03	2635 X	2511	-0-	-124	-0-	2481	3	30	9	Y	27	27	1		-0-
04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3489	3	33	9	Y	30	30	1		-0-
05	DLQ G-10	3367	-0-	3367	3367	3338	3	29	9	Y	26	26	1		-0-
06	DLQ G-10	1445	-0-	1445	4812	1432	3	13	9	Y	12	12	1		-0-
07	DLQ G-10	4002	-0-	4002	8814	3976	3	26	9	Y	24	24	1		-0-
08	DLQ G-10	2856	-0-	2856	11670	2833	3	23	9	Y	21	21	1		-0-
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 142336		COMPL. DATE 08/25/1992			TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826						
03	4681 X	4115	-0-	-566	-0-	4072	3	43	9	Y	39	39	1		-0-
04	4530 X	4292	-0-	-238	-0-	4264	3	28	9	Y	25	25	1		-0-
05	DLQ G-10	4240	-0-	4240	4240	4211	3	29	9	Y	26	26	1		-0-
06	DLQ G-10	2828	-0-	2828	7068	2808	3	20	9	Y	18	18	1		-0-
07	DLQ G-10	1002	-0-	1002	8070	999	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
08	DLQ G-10	1566	-0-	1566	9636	1558	3	8	9	Y	7	7	1		-0-
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 3		RRCID -> 142654		COMPL. DATE 09/17/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840						
03	4092 X	3147	-0-	-945	-0-	3101	3	46	9	Y	42	42	1		-0-
04	3960 X	2982	-0-	-978	-0-	2957	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
05	DLQ G-10	2746	-0-	2746	2746	2721	3	25	9	Y	23	23	1		-0-
06	DLQ G-10	2547	-0-	2547	5293	2528	3	19	9	Y	17	17	1		-0-
07	DLQ G-10	3150	-0-	3150	8443	3121	3	29	9	Y	26	26	1		-0-
08	DLQ G-10	3082	-0-	3082	11525	3056	3	26	9	Y	24	24	1		-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 143353		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11608 - 11788	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1209 X	989	-0-	-220	-0-	989 3			Y	-0-	-0-
04	1170 X	854	-0-	-316	-0-	854 3			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	981	-0-	981	981	981 3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	758	-0-	758	1739	755 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
07	DLQ G-10	986	-0-	986	2725	985 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	DLQ G-10	978	-0-	978	3703	976 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 4		RRCID -> 143430		COMPL. DATE 11/02/1992		TOTAL DEPTH 12000		PERF.15548 - 11746	
03	2728 X	1918	-0-	-810	-0-	1882 3	36 9	Y	33	33 1	-0-
04	2370 X	840	-0-	-1530	-0-	820 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
05	DLQ G-10	1484	-0-	1484	1484	1469 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
06	DLQ G-10	720	-0-	720	2204	709 3	11 9	Y	10	10 1	-0-
07	DLQ G-10	2333	-0-	2333	4537	2304 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
08	DLQ G-10	2263	-0-	2263	6800	2239 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 144091		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11622 - 11828	
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	790 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
04	1050 N	997	-0-	-53	-0-	997 3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	934	-0-	934	934	933 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	DLQ G-10	1121	-0-	1121	2055	1106 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
07	DLQ G-10	1239	-0-	1239	3294	1215 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
08	DLQ G-10	755	-0-	755	4049	734 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 2		RRCID -> 144260		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11651 - 11845	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 144599		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 12220		PERF.11832 - 12039	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 3		RRCID -> 144730		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11734 - 11948	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 3		RRCID -> 144870		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11570 - 11774	
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1255 3	10 9	Y	9	9 1	-0-
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2005 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
05	DLQ G-10	2203	-0-	2203	2203	2177 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
06	DLQ G-10	1657	-0-	1657	3860	1647 3	10 9	Y	9	9 1	-0-
07	DLQ G-10	2092	-0-	2092	5952	2073 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
08	DLQ G-10	1894	-0-	1894	7846	1882 3	12 9	Y	11	11 1	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	3658 X	1166	-0-	-2492	-0-	1162 3	4 9 Y	4	4 1			-0-
04	3540 X	1730	-0-	-1810	-0-	1728 3	2 9 Y	2	2 1			-0-
05	DLQ G-10	2162	-0-	2162	2162	2161 3	1 9 Y	1	1 1			-0-
06	DLQ G-10	1864	-0-	1864	4026	1858 3	6 9 Y	5	5 1			-0-
07	DLQ G-10	1994	-0-	1994	6020	1991 3	3 9 Y	3	3 1			-0-
08	DLQ G-10	2043	-0-	2043	8063	2039 3	4 9 Y	4	4 1			-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933												
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	488 3	4 9 Y	4	4 1			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400 3	1 9 Y	1	1 1			-0-
05	DLQ G-10	553	-0-	553	553	549 3	4 9 Y	4	4 1			-0-
06	DLQ G-10	716	-0-	716	1269	708 3	8 9 Y	7	7 1			-0-
07	DLQ G-10	792	-0-	792	2061	786 3	6 9 Y	5	5 1			-0-
08	DLQ G-10	882	-0-	882	2943	875 3	7 9 Y	6	6 1			-0-
-----												
CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790												
03	3379 X	3249	-0-	-130	-0-	3210 3	39 9 Y	35	35 1			-0-
04	3270 X	743	-0-	-2527	-0-	732 3	11 9 Y	10	10 1			-0-
05	DLQ G-10	3506	-0-	3506	3506	3482 3	24 9 Y	22	22 1			-0-
06	DLQ G-10	2877	-0-	2877	6383	2859 3	18 9 Y	16	16 1			-0-
07	DLQ G-10	2914	-0-	2914	9297	2888 3	26 9 Y	24	24 1			-0-
08	DLQ G-10	2620	-0-	2620	11917	2598 3	22 9 Y	20	20 1			-0-
-----												
CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762												
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		Y	-0-			-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1021	-0-	1021	1021	1021 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2907	-0-	2907	3928	2895 3	12 9 Y	11	11 1			-0-
07	DLQ G-10	1543	-0-	1543	5471	1535 3	8 9 Y	7	7 1			-0-
08	DLQ G-10	1621	-0-	1621	7092	1611 3	10 9 Y	9	9 1			-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808												
03	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1433 3	3 9 Y	3	3 1			-0-
04	1620 X	504	-0-	-1116	-0-	501 3	3 9 Y	3	3 1			-0-
05	DLQ G-10	2128	-0-	2128	2128	2127 3	1 9 Y	1	1 1			-0-
06	DLQ G-10	1561	-0-	1561	3689	1559 3	2 9 Y	2	2 1			-0-
07	DLQ G-10	1520	-0-	1520	5209	1520 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1328	-0-	1328	6537	1327 3	1 9 Y	1	1 1			-0-
-----												
ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920												
03	953 N	646	-0-	-307	-0-	642 3	4 9 Y	4	4 1			-0-
04	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3550 3	19 9 Y	17	17 1			-0-
05	DLQ G-10	5292	-0-	5292	5292	5266 3	26 9 Y	24	24 1			-0-
06	DLQ G-10	3774	-0-	3774	9066	3755 3	19 9 Y	17	17 1			-0-
07	DLQ G-10	4552	-0-	4552	13618	4528 3	24 9 Y	22	22 1			-0-
08	DLQ G-10	3957	-0-	3957	17575	3935 3	22 9 Y	20	20 1			-0-
-----												
IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	292	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
04		330 N	264	-0-	-66	-0-	262	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	DLQ	G-10	314	-0-	314	314	310	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
06	DLQ	G-10	3094	-0-	3094	3408	3082	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
07	DLQ	G-10	4120	-0-	4120	7528	4095	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
08	DLQ	G-10	3451	-0-	3451	10979	3428	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	806	-0-	806	806	794	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
07	DLQ	G-10	739	-0-	739	1545	715	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
08	DLQ	G-10	1133	-0-	1133	2678	1107	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806															
03		2387 X	1225	-0-	-1162	-0-	1217	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
04		2310 X	1785	-0-	-525	-0-	1784	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	DLQ	G-10	2215	-0-	2215	2215	2203	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
06	DLQ	G-10	1355	-0-	1355	3570	1341	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
07	DLQ	G-10	1335	-0-	1335	4905	1311	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
08	DLQ	G-10	1172	-0-	1172	6077	1165	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810															
03		4898 X	4669	-0-	-229	-0-	4633	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
04		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	4976	3	39	9	Y	35	35	1	-0-
05	DLQ	G-10	4666	-0-	4666	4666	4638	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
06	DLQ	G-10	3753	-0-	3753	8419	3732	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
07	DLQ	G-10	4575	-0-	4575	12994	4545	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
08	DLQ	G-10	4511	-0-	4511	17505	4483	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
-----															
CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840															
03		930 X	561	-0-	-369	-0-	560	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		900 X	400	-0-	-500	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	627	-0-	627	627	627	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	973	-0-	973	1600	961	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
07	DLQ	G-10	1508	-0-	1508	3108	1480	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
08	DLQ	G-10	2656	-0-	2656	5764	2631	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827															
03		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2554	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
04		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2332	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
05	DLQ	G-10	1153	-0-	1153	1153	1140	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
06	DLQ	G-10	2470	-0-	2470	3623	2450	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
07	DLQ	G-10	3208	-0-	3208	6831	3180	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
08	DLQ	G-10	2960	-0-	2960	9791	2934	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
-----															
ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796															
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-			-0-
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	675	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	DLQ	G-10	702	-0-	702	702	701	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	DLQ	G-10	852	-0-	852	1554	846	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
07	DLQ	G-10	980	-0-	980	2534	979	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	DLQ	G-10	983	-0-	983	3517	982	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 5		RRCID -> 179159		COMPL. DATE 08/15/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	4371 X	3196	-0-	-1175	-0-	3161	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
04	4230 X	1590	-0-	-2640	-0-	1572	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
05	DLQ G-10	2572	-0-	2572	2572	2544	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
06	DLQ G-10	2239	-0-	2239	4811	2221	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
07	DLQ G-10	3605	-0-	3605	8416	3576	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
08	DLQ G-10	2957	-0-	2957	11373	2933	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 179633		COMPL. DATE 09/14/2000			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785					
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1540	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1641	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
05	DLQ G-10	555	-0-	555	555	544	3	11	9	Y	10	10	1	-0-
06	DLQ G-10	873	-0-	873	1428	864	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
07	DLQ G-10	1755	-0-	1755	3183	1741	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
08	DLQ G-10	1433	-0-	1433	4616	1423	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #: 4		RRCID -> 180628		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876					
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	934	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2067	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
05	DLQ G-10	1660	-0-	1660	1660	1643	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
06	DLQ G-10	1534	-0-	1534	3194	1521	3	13	9	Y	12	12	1	-0-
07	DLQ G-10	1863	-0-	1863	5057	1842	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
08	DLQ G-10	1891	-0-	1891	6948	1872	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 5		RRCID -> 180680		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738					
03	2511 X	1946	-0-	-565	-0-	1917	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
04	2430 X	1558	-0-	-872	-0-	1555	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
05	DLQ G-10	1844	-0-	1844	1844	1830	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
06	DLQ G-10	2589	-0-	2589	4433	2567	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
07	DLQ G-10	3196	-0-	3196	7629	3166	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
08	DLQ G-10	3113	-0-	3113	10742	3089	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 5		RRCID -> 181395		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898					
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-			-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	708	-0-	708	708	708	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2953	-0-	2953	3661	2953	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1063	-0-	1063	4724	1061	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	DLQ G-10	788	-0-	788	5512	788	3			Y	-0-			-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 6		RRCID -> 181914		COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830					
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3530	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
04	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2945	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
05	DLQ G-10	2759	-0-	2759	2759	2733	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
06	DLQ G-10	632	-0-	632	3391	620	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
07	DLQ G-10	3702	-0-	3702	7093	3676	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
08	DLQ G-10	2744	-0-	2744	9837	2720	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 184679		COMPL. DATE 05/08/2001			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862					
03	2883 X	2657	-0-	-226	-0-	2614	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
04	2790 X	2276	-0-	-514	-0-	2252	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
05	DLQ G-10	2430	-0-	2430	2430	2404	3	26	9	Y	24	24	1	-0-
06	DLQ G-10	1908	-0-	1908	4338	1891	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
07	DLQ G-10	2260	-0-	2260	6598	2231	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
08	DLQ G-10	2428	-0-	2428	9026	2404	3	24	9	Y	22	22	1	-0-



GILMER(JURASSIC)													CNTY: UPSHUR									
//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																						
INDIAN ROCK GAS UNIT 3													WELL #: 5		RRCID -> 184695		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11676 - 11890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
03		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1914 3	43 9	Y	39	39 1		-0-									
04		1920 N	1764	-0-	-156	-0-	1740 3	24 9	Y	22	22 1		-0-									
05	DLQ	G-10	1785	-0-	1785	1785	1759 3	26 9	Y	24	24 1		-0-									
06	DLQ	G-10	1658	-0-	1658	3443	1640 3	18 9	Y	16	16 1		-0-									
07	DLQ	G-10	1807	-0-	1807	5250	1783 3	24 9	Y	22	22 1		-0-									
08	DLQ	G-10	603	-0-	603	5853	590 3	13 9	Y	12	12 1		-0-									
-----																						
INDIAN ROCK GAS UNIT #5													WELL #: 6		RRCID -> 185080		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12944		PERF.12787 - 12801	
03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		Y	-0-			-0-									
04		1260 N	728	-0-	-532	-0-	728 3		Y	-0-			-0-									
05	DLQ	G-10	732	-0-	732	732	732 3		Y	-0-			-0-									
06	DLQ	G-10	804	-0-	804	1536	804 3		Y	-0-			-0-									
07	DLQ	G-10	1514	-0-	1514	3050	1512 3	2 9	Y	2	2 1		-0-									
08	DLQ	G-10	1381	-0-	1381	4431	1379 3	2 9	Y	2	2 1		-0-									
-----																						
INDIAN ROCK GAS UNIT #9													WELL #: 5		RRCID -> 186290		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11610 - 11826	
03		3038 X	1232	-0-	-1806	-0-	1222 3	10 9	Y	9	9 1		-0-									
04		3000 X	479	-0-	-2521	-0-	477 3	2 9	Y	2	2 1		-0-									
05	DLQ	G-10	1375	-0-	1375	1375	1355 3	20 9	Y	18	18 1		-0-									
06	DLQ	G-10	877	-0-	877	2252	864 3	13 9	Y	12	12 1		-0-									
07	DLQ	G-10	1742	-0-	1742	3994	1723 3	19 9	Y	17	17 1		-0-									
08	DLQ	G-10	1509	-0-	1509	5503	1488 3	21 9	Y	19	19 1		-0-									
-----																						
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8													WELL #: 6		RRCID -> 186293		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11710 - 11876	
03		6727 X	5217	-0-	-1510	-0-	5171 3	46 9	Y	42	42 1		-0-									
04		6510 X	5277	-0-	-1233	-0-	5248 3	29 9	Y	26	26 1		-0-									
05	DLQ	G-10	5341	-0-	5341	5341	5312 3	29 9	Y	26	26 1		-0-									
06	DLQ	G-10	4340	-0-	4340	9681	4320 3	20 9	Y	18	18 1		-0-									
07	DLQ	G-10	5610	-0-	5610	15291	5582 3	28 9	Y	25	25 1		-0-									
08	DLQ	G-10	5259	-0-	5259	20550	5233 3	26 9	Y	24	24 1		-0-									
-----																						
INDIAN ROCK GAS UNIT 3													WELL #: 6		RRCID -> 186493		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11612 - 11818	
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			-0-									
04		390 N	41	-0-	-349	-0-	41 3		Y	-0-			-0-									
05	DLQ	G-10	312	-0-	312	312	311 3	1 9	Y	1	1 1		-0-									
06	DLQ	G-10	496	-0-	496	808	488 3	8 9	Y	7	7 1		-0-									
07	DLQ	G-10	307	-0-	307	1115	299 3	8 9	Y	7	7 1		-0-									
08	DLQ	G-10	175	-0-	175	1290	173 3	2 9	Y	2	2 1		-0-									
-----																						
CLEMENS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 186537		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11684 - 11794	
03		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4328 3	44 9	Y	40	40 1		-0-									
04		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3457 3	28 9	Y	25	25 1		-0-									
05	DLQ	G-10	3542	-0-	3542	3542	3520 3	22 9	Y	20	20 1		-0-									
06	DLQ	G-10	2900	-0-	2900	6442	2885 3	15 9	Y	14	14 1		-0-									
07	DLQ	G-10	3801	-0-	3801	10243	3772 3	29 9	Y	26	26 1		-0-									
08	DLQ	G-10	3443	-0-	3443	13686	3419 3	24 9	Y	22	22 1		-0-									
-----																						
INDIAN ROCK GAS UNIT #5													WELL #: 8		RRCID -> 187126		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11590 - 11790	
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	527 3	4 9	Y	4	4 1		-0-									
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		Y	-0-			-0-									
05	DLQ	G-10	581	-0-	581	581	579 3	2 9	Y	2	2 1		-0-									
06	DLQ	G-10	426	-0-	426	1007	424 3	2 9	Y	2	2 1		-0-									
07	DLQ	G-10	543	-0-	543	1550	542 3	1 9	Y	1	1 1		-0-									
08	DLQ	G-10	670	-0-	670	2220	669 3	1 9	Y	1	1 1		-0-									

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 7		RRCID -> 187291		COMPL. DATE 12/11/2001		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3368 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3363 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
05	DLQ G-10	3341	-0-	3341	3341	3315 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
06	DLQ G-10	2440	-0-	2440	5781	2428 3	12 9	Y	11	11 1	-0-
07	DLQ G-10	2818	-0-	2818	8599	2804 3	14 9	Y	13	13 1	-0-
08	DLQ G-10	3352	-0-	3352	11951	3333 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 8		RRCID -> 187292		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824			
03	3100 N	3713	-0-	613	613	3705 3	8 9	Y	7	7 1	-0-
04	1950 N	1337	-0-	-613	-613	1337 3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1252	-0-	1252	1252	1250 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
06	DLQ G-10	920	-0-	920	2172	906 3	14 9	Y	13	13 1	-0-
07	DLQ G-10	1240	-0-	1240	3412	1216 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
08	DLQ G-10	1297	-0-	1297	4709	1276 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #: 3		RRCID -> 187972		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832			
03	2914 X	2679	-0-	-235	-0-	2632 3	47 9	Y	43	43 1	-0-
04	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2636 3	32 9	Y	29	29 1	-0-
05	DLQ G-10	2800	-0-	2800	2800	2771 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
06	DLQ G-10	2222	-0-	2222	5022	2204 3	18 9	Y	16	16 1	-0-
07	DLQ G-10	2998	-0-	2998	8020	2969 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
08	DLQ G-10	2862	-0-	2862	10882	2836 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 8		RRCID -> 189198		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782			
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-		-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	DLQ G-10	329	-0-	329	329	329 3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	345	-0-	345	674	345 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	308	-0-	308	982	308 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	194	-0-	194	1176	194 3		Y	-0-		-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 7		RRCID -> 189334		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830			
03	5363 X	3470	-0-	-1893	-0-	3434 3	36 9	Y	33	33 1	-0-
04	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5904 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
05	DLQ G-10	3291	-0-	3291	3291	3269 3	22 9	Y	20	20 1	-0-
06	DLQ G-10	3150	-0-	3150	6441	3132 3	18 9	Y	16	16 1	-0-
07	DLQ G-10	4878	-0-	4878	11319	4850 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
08	DLQ G-10	4244	-0-	4244	15563	4219 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 7		RRCID -> 189341		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842			
03	1984 X	1664	-0-	-320	-0-	1651 3	13 9	Y	12	12 1	-0-
04	1920 X	1909	-0-	-11	-0-	1898 3	11 9	Y	10	10 1	-0-
05	DLQ G-10	1636	-0-	1636	1636	1619 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
06	DLQ G-10	1669	-0-	1669	3305	1657 3	12 9	Y	11	11 1	-0-
07	DLQ G-10	1512	-0-	1512	4817	1506 3	6 9	Y	5	5 1	-0-
08	DLQ G-10	1957	-0-	1957	6774	1944 3	13 9	Y	12	12 1	-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 189363		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762			
03	1705 X	312	-0-	-1393	-0-	308 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
04	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1940 3	22 9	Y	20	20 1	-0-
05	DLQ G-10	1742	-0-	1742	1742	1722 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
06	DLQ G-10	1305	-0-	1305	3047	1296 3	9 9	Y	8	8 1	-0-
07	DLQ G-10	1716	-0-	1716	4763	1706 3	10 9	Y	9	9 1	-0-
08	DLQ G-10	1540	-0-	1540	6303	1530 3	10 9	Y	9	9 1	-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880							
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 7		RRCID -> 189563		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3162 X	1702	-0-	-1460	-0-	1702 3			-0-
04	3060 X	1590	-0-	-1470	-0-	1590 3			-0-
05	DLQ G-10	1667	-0-	1667	1667	1666 3	1 9	Y	-0-
06	DLQ G-10	1575	-0-	1575	3242	1573 3	2 9	Y	-0-
07	DLQ G-10	1335	-0-	1335	4577	1335 3		Y	-0-
08	DLQ G-10	1180	-0-	1180	5757	1180 3		Y	-0-
-----									
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 8		RRCID -> 189722		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814	
03	2821 X	252	-0-	-2569	-0-	238 3	14 9	Y	-0-
04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-
07	DLQ G-10	4	-0-	4	10	4 3		Y	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-
-----									
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 9		RRCID -> 189723		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
05	DLQ G-10	743	-0-	743	743	731 3	12 9	Y	-0-
06	DLQ G-10	587	-0-	587	1330	585 3	2 9	Y	-0-
07	DLQ G-10	1142	-0-	1142	2472	1140 3	2 9	Y	-0-
08	DLQ G-10	851	-0-	851	3323	845 3	6 9	Y	-0-
-----									
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 9		RRCID -> 190506		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880	
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	673 3	7 9	Y	-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	886 3	3 9	Y	-0-
05	DLQ G-10	1560	-0-	1560	1560	1557 3	3 9	Y	-0-
06	DLQ G-10	1161	-0-	1161	2721	1144 3	17 9	Y	-0-
07	DLQ G-10	1148	-0-	1148	3869	1122 3	26 9	Y	-0-
08	DLQ G-10	1361	-0-	1361	5230	1336 3	25 9	Y	-0-
-----									
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 5		RRCID -> 190524		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 7		RRCID -> 190575		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790	
03	4092 X	3507	-0-	-585	-0-	3434 3	73 9	Y	-0-
04	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4296 3	51 9	Y	-0-
05	DLQ G-10	4278	-0-	4278	4278	4235 3	43 9	Y	-0-
06	DLQ G-10	3684	-0-	3684	7962	3655 3	29 9	Y	-0-
07	DLQ G-10	4933	-0-	4933	12895	4888 3	45 9	Y	-0-
08	DLQ G-10	4653	-0-	4653	17548	4613 3	40 9	Y	-0-
-----									
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 190628		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880  
 INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

03	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2122	3	13	9	N	12	12	1			-0-
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2539	3	12	9	N	11	11	1			-0-
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1902	3	6	9	N	5	5	1			-0-
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1706	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	3100	N	3651	-0-	551	551	3632	3	19	9	N	17	17	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4149	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2021	3	19	9	N	17	17	1			-0-
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3135	3	20	9	N	18	18	1			-0-
06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2250	3	11	9	N	10	10	1			-0-
*07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3313	3	24	9	N	22	22	1			-0-
*08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2842	3	17	9	N	15	15	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

03	4402	X	4004	-0-	-398	-0-	3963	3	41	9	N	37	37	1			-0-
04	4320	X	3986	-0-	-334	-0-	3955	3	31	9	N	28	28	1			-0-
05	4464	X	3894	-0-	-570	-0-	3866	3	28	9	N	25	25	1			-0-
06	4320	X	3500	-0-	-820	-0-	3482	3	18	9	N	16	16	1			-0-
*07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4394	3	28	9	N	25	25	1			-0-
*08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4264	3	26	9	N	24	24	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-		406 3	3 9	N	3	3 1	-0-
04		540 N	515	-0-	-25	-0-		512 3	3 9	N	3	3 1	-0-
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-		574 3	2 9	N	2	2 1	-0-
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-		606 3	2 9	N	2	2 1	-0-
*07		586 N	586	-0-	-0-	-0-		586 3		N	-0-		-0-
08		589 N	480	-0-	-109	-0-		479 3	1 9	N	1	1 1	-0-
-----													
TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132													
03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		1119 3	1 9	N	1	1 1	-0-
04		930 N	766	-0-	-164	-0-		766 3		N	-0-		-0-
05		775 N	506	-0-	-269	-0-		506 3		N	-0-		-0-
06		1080 N	647	-0-	-433	-0-		641 3	6 9	N	5	5 1	-0-
*07		992 N	992	-0-	-0-	-0-		988 3	4 9	N	4	4 1	-0-
*08		907 N	907	-0-	-0-	-0-		901 3	6 9	N	5	5 1	-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916													
03		580 N	580	-0-	-0-	-0-		572 3	8 9	N	7	7 1	-0-
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-		403 3	3 9	N	3	3 1	-0-
05		496 N	485	-0-	-11	-0-		482 3	3 9	N	3	3 1	-0-
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-		538 3	2 9	N	2	2 1	-0-
*07		523 N	523	-0-	-0-	-0-		521 3	2 9	N	2	2 1	-0-
*08		536 N	536	-0-	-0-	-0-		530 3	6 9	N	5	5 1	-0-
-----													
LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953													
03		5363 X	152	-0-	-5211	-0-		149 3	3 9	N	3	3 1	-0-
04		5190 X	1577	-0-	-3613	-0-		1560 3	17 9	N	15	15 1	-0-
05		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-		5031 3	22 9	N	20	20 1	-0-
06		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-		5418 3	19 9	N	17	17 1	-0-
*07		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-		9148 3	30 9	N	27	27 1	-0-
*08		9665 X	9665	-0-	-0-	-0-		9637 3	28 9	N	25	25 1	-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004													
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-		763 3	25 9	N	23	23 1	-0-
04		960 N	881	-0-	-79	-0-		866 3	15 9	N	14	14 1	-0-
05		992 N	720	-0-	-272	-0-		706 3	14 9	N	13	13 1	-0-
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-		765 3	7 9	N	6	6 1	-0-
07		899 N	421	-0-	-478	-0-		419 3	2 9	N	2	2 1	-0-
08		713 N	665	-0-	-48	-0-		663 3	2 9	N	2	2 1	-0-
-----													
ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856													
03		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-		1365 3	18 9	N	16	16 1	-0-
04		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-		3889 3	22 9	N	20	20 1	-0-
05		1358 X	1358	-0-	-0-	-0-		1340 3	18 9	N	16	16 1	-0-
06		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-		1844 3	15 9	N	14	14 1	-0-
*07		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-		2493 3	24 9	N	22	22 1	-0-
*08		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-		2399 3	19 9	N	17	17 1	-0-
-----													
DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023													
03		4619 X	4292	-0-	-327	-0-		4246 3	46 9	N	42	42 1	-0-
04		4470 X	3535	-0-	-935	-0-		3506 3	29 9	N	26	26 1	-0-
05		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-		3907 3	28 9	N	25	25 1	-0-
06		4140 X	2729	-0-	-1411	-0-		2711 3	18 9	N	16	16 1	-0-
07		4278 X	3768	-0-	-510	-0-		3739 3	29 9	N	26	26 1	-0-
08		4278 X	3378	-0-	-900	-0-		3354 3	24 9	N	22	22 1	-0-

GILMER(JURASSIC)														
//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4748	3	46	9	N	42	42	1	-0-
04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4013	3	29	9	N	26	26	1	-0-
05	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5318	3	26	9	N	24	24	1	-0-
06	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6053	3	18	9	N	16	16	1	-0-
*07	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5603	3	30	9	N	27	27	1	-0-
*08	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5558	3	25	9	N	23	23	1	-0-

  

TGNR GULF COAST LLC														
WLLCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789														
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	783	1	613	2	N	-0-			141
04	1260 N	423	-0-	-837	-0-	423	2			N	-0-			141
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			141
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			141
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			141
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

  

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

  

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870														
03	372 N	305	-0-	-67	-0-	96	1	198	2	N	10			209
						11	9							
04	420 N	134	-0-	-286	-0-	132	2	2	9	N	2			211
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			211
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			211
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			211
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			211

  

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884														
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	347	1	63	2	N	-0-			114
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			114
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			114
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			114
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			114
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992														
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107993		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	104	1	111	2	N	-0-					3
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	2	5			1
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
-----																
HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 114387		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
-----																
MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137770		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
-----																
ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 155607		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 175732		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936								
03	310 N	189	-0-	-121	-0-	160	1	29	2	N	-0-					28
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	1	5			27
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175927		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860								
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	230	1	121	2	N	-0-					35
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					35
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
-----																
SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177554		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992										
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 177835		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	13	1	2	2	N	-0-	79
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	79
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	79
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79
-----												
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 178200		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
-----												
HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 178720		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830				
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	19
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	19
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
-----												
GLADE CREEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 178727		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179775		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874				
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	153	1	81	2	N	-0-	205
04	390 N	64	-0-	-326	-0-	64	2			N	-0-	205
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	205
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	205
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	205
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205
-----												
HEFNER, R.J. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 180839		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882				
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	610	1	649	2	Y	-0-	60
04	330 N	233	-0-	-97	-0-	233	2			Y	-0-	59
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59
-----												
ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #: 7		RRCID -> 180889		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167



GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992										
JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181758		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
-----												
WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #: 4		RRCID -> 182627		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
-----												
JONES, JACK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191639		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900				
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	98 1	18 2	Y	-0-			26
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			26
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
-----												
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191973		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912				
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	231 1	42 2	N	-0-			53
04	240 N	23	-0-	-217	-0-	23 2		N	-0-			53
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			53
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			53
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
-----												
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194458		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
-----												
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 195055		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992											
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212650		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
03	682 N	571	-0-	-111	-0-	373 1	197 2	N	1	184			
04	600 N	82	-0-	-518	-0-	1 9		N		182			
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	80 2	2 9	N	4 5	182			
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N		182			
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N		182			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		182			
-----													
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 214123		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34			
-----													
MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221838		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856					
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	86			
04	690 N	39	-0-	-651	-0-	39 2		N	-0-	80			
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	80			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80			
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	80			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80			
-----													
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 224335		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114			
-----													
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		886099		WILLIAMS -T-		WELL #: 1		RRCID -> 095488		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
-----													
MARTIN -L-		WELL #: 1		RRCID -> 096438		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793					
03	372 X	309	-0-	-63	-0-	309 2		Y	-0-	-0-			
04	600 X	424	-0-	-176	-0-	424 2		Y	-0-	-0-			
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-	-0-			
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-	-0-			
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	403 2		Y	-0-	-0-			
*08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		Y	-0-	-0-			

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099										
INMAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 183169		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 12055		PERF.10991 - 11854		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3472 X	3289	-0-	-183	-0-	3233 2	56 9	Y	51			101
04	3360 X	2619	-0-	-741	-0-	2619 2		Y	-0-			101
05	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		Y	-0-			101
06	3180 X	2085	-0-	-1095	-0-	2085 2		Y	-0-			101
07	3286 X	3100	-0-	-186	-0-	3000 2	100 9	Y	91	139 1		53
08	3286 X	2839	-0-	-447	-0-	2815 2	24 9	Y	22			75
-----												
WILLIAMS -T-		WELL #: 2		RRCID -> 187315		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11026 - 11872		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS -T-		WELL #: 4		RRCID -> 197190		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10965 - 11835		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS -T-		WELL #: 3		RRCID -> 198329		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11638 - 11726		
03	2077 X	1379	-0-	-698	-0-	1347 2	32 9	Y	29	53 1		36
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	-0-			36
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1612 2	12 9	Y	11	39 1		8
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2195 2	43 9	Y	39			47
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		Y	-0-	38 1		9
08	1612 N	822	-0-	-790	-0-	814 2	8 9	Y	7			16
-----												
INMAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 198859		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11693 - 11810		
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
05	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		Y	-0-			-0-
-----												
MARTIN -L-		WELL #: 2		RRCID -> 199103		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11613 - 11697		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
INMAN -A-		WELL #: 4		RRCID -> 199702		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11739 - 11838		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099										
MARTIN -L-		WELL #: 3		RRCID -> 201344		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
INMAN -A-		WELL #: 6		RRCID -> 202062		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
MARTIN		WELL #: 1A		RRCID -> 202129		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MARTIN -L-		WELL #: 4		RRCID -> 202335		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816				
03	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	2	Y	-0-		-0-	
04	1230 X	569	-0-	-661	-0-	569	2	Y	-0-		-0-	
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	Y	-0-		-0-	
06	840 N	647	-0-	-193	-0-	647	2	Y	-0-		-0-	
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	Y	-0-		-0-	
*08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	Y	-0-		-0-	
-----												
INMAN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 202495		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802				
03	124 X	37	-0-	-87	-0-	37	2	Y	-0-		35	
04	120 X	36	-0-	-84	-0-	36	2	Y	-0-		35	
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		35	
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-		35	
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-	25 1	10	
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		10	
-----												
MARTIN -L-		WELL #: 7		RRCID -> 203315		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WILLIAMS -T-		WELL #: 5		RRCID -> 203561		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778				
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2657	2	78 9	Y	71	64 1	80
04	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2505	2	34 9	Y	31		111
05	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2056	2	72 9	Y	65	101 1	75
06	2640 X	920	-0-	-1720	-0-	920	2		Y	-0-		75
07	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2739	2	69 9	Y	63	111 1	27
08	2728 X	1908	-0-	-820	-0-	1898	2	10 9	Y	9		36

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099										
WILLIAMS -T-		WELL #: 7		RRCID -> 203948		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	961 N	320	-0-	-641	-0-	320 2		Y	-0-	50 1		7
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2034 2	34 9	Y	31			38
05	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1182 2	25 9	Y	23	32 1		29
06	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		Y	-0-			29
07	2139 X	878	-0-	-1261	-0-	878 2		Y	-0-	23 1		6
08	2139 X	1153	-0-	-986	-0-	1132 2	21 9	Y	19			25
-----												
INMAN -A-		WELL #: 9		RRCID -> 204262		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
-----												
MARTIN -L-		WELL #: 6		RRCID -> 204392		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MARTIN -L-		WELL #: 5		RRCID -> 204538		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CHOUT		WELL #: 1		RRCID -> 205282		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776				
03	4712 X	2025	-0-	-2687	-0-	1986 2	39 9	Y	35			86
04	4560 X	3144	-0-	-1416	-0-	3105 2	39 9	Y	35	51 1		70
05	4712 X	1471	-0-	-3241	-0-	1429 2	42 9	Y	38	56 1		52
06	3210 X	1228	-0-	-1982	-0-	1208 2	20 9	Y	18			70
07	3255 X	2931	-0-	-324	-0-	2898 2	33 9	Y	30	58 1		42
08	3255 X	1977	-0-	-1278	-0-	1947 2	30 9	Y	27			69
-----												
WILLIAMS -T-		WELL #: 8		RRCID -> 205286		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SOUTH GILMER		WELL #: 1		RRCID -> 206314		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766				
03	5425 X	4498	-0-	-927	-0-	4445 2	53 9	Y	48			91
04	5250 X	4462	-0-	-788	-0-	4408 2	54 9	Y	49	112 1		28
05	5146 X	4476	-0-	-670	-0-	4456 2	20 9	Y	18			46
06	4620 X	2050	-0-	-2570	-0-	2050 2		Y	-0-			46
07	4774 X	3723	-0-	-1051	-0-	3705 2	18 9	Y	16			62
08	4619 X	4609	-0-	-10	-0-	4524 2	85 9	Y	77	108 1		31

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 886099											
WILLIAMS -T-		WELL #: 6		RRCID -> 207051		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1054 X	710	-0-	-344	-0-	651 2	59 9	Y	54				75
04	1020 X	501	-0-	-519	-0-	471 2	30 9	Y	27	51 1			51
05	930 N	421	-0-	-509	-0-	391 2	30 9	Y	27	43 1			35
06	690 N	351	-0-	-339	-0-	349 2	2 9	Y	2				37
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	663 2	28 9	Y	25	34 1			28
*08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	476 2	41 9	Y	37				65
-----													
CHOUT		WELL #: 2		RRCID -> 207820		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804				
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2941 2	39 9	Y	35				70
04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3281 2	47 9	Y	43	42 1			71
05	2139 X	2128	-0-	-11	-0-	2115 2	13 9	Y	12	51 1			32
06	2880 X	1618	-0-	-1262	-0-	1574 2	44 9	Y	40				72
07	3441 X	1703	-0-	-1738	-0-	1694 2	9 9	Y	8	51 1			29
08	3441 X	1593	-0-	-1848	-0-	1563 2	30 9	Y	27				56
-----													
SOUTH GILMER		WELL #: 2		RRCID -> 208928		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770				
03	589 X	477	-0-	-112	-0-	445 2	32 9	Y	29				47
04	750 X	239	-0-	-511	-0-	207 2	32 9	Y	29	61 1			15
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	444 2	12 9	Y	11				26
06	450 N	186	-0-	-264	-0-	186 2		Y	-0-				26
07	248 N	142	-0-	-106	-0-	131 2	11 9	Y	10				36
08	465 N	150	-0-	-315	-0-	99 2	51 9	Y	46	63 1			19
-----													
CHOUT		WELL #: 3		RRCID -> 219202		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762				
03	200 X	-0-	-0-	-200	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
CHOUT #3		WELL #: 1		RRCID -> 219205		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
SOUTH GILMER		WELL #: 3		RRCID -> 222548		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
MARTIN -L-		WELL #: 10		RRCID -> 224025		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GILMER (JURASSIC)		VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
CHOUT 2		WELL #: 2		RRCID -> 224644		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 12010			PERF.11606 - 11760			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	682 X	423	-0-	-259	-0-	404	2	19	9	Y	17				45
04	660 X	614	-0-	-46	-0-	599	2	15	9	Y	14	33	1		26
05	961 N	299	-0-	-662	-0-	292	2	7	9	Y	6	21	1		11
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	892	2	30	9	Y	27				38
07	620 N	572	-0-	-48	-0-	554	2	18	9	Y	16	34	1		20
*08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	578	2	15	9	Y	14				34

  

INMAN -A-		WELL #: 10		RRCID -> 225080		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 12100			PERF.11698 - 11822			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1		3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

  

WILLIAMS "T"		WELL #: 10		RRCID -> 227583		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 12160			PERF.11824 - 11842			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

XTO ENERGY INC.		WELL #: 1		RRCID -> 232489		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 11892			PERF.10698 - 10868			
03	589 N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-				7
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				7
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-				7
06	480 N	406	-0-	-74	-0-	406	2			N	-0-				7
07	434 N	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-				7
08	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-				7

  

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		PHILLIPS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103640		COMPL. DATE 10/11/1981			TOTAL DEPTH 11900			PERF.11601 - 11634	
03	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	1150	1	8677	2	N	20				147		
04	7320 X	6328	-0-	-992	-0-	832	1	5490	2	N	5				152		
05	7564 X	6556	-0-	-1008	-0-	982	1	5563	2	N	10				162		
06	7320 X	2255	-0-	-5065	-0-	405	1	1850	2	N	-0-				162		
07	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	947	1	6966	2	N	110				272		
08	7564 X	6325	-0-	-1239	-0-	1047	1	5271	2	N	6	171	1		107		

  

FENTON, A.		WELL #: 1		RRCID -> 105727		COMPL. DATE 12/20/1982			TOTAL DEPTH 11965			PERF.11610 - 11648			
03	7812 X	3479	-0-	-4333	-0-	3472	2	7	9	N	6				110
04	7560 X	4292	-0-	-3268	-0-	4292	2			N	-0-				110
05	7657 X	4981	-0-	-2676	-0-	4981	2			N	-0-				110
06	7410 X	5291	-0-	-2119	-0-	5170	2	121	9	N	110				220
07	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5990	2	18	9	N	16				236
*08	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5705	2	33	9	N	30				266

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	23033 X	20102 -0- -2931 -0-	1978 1 18021 2 N	103 9		94	341 1					82
04	22290 X	20003 -0- -2287 -0-	1981 1 17903 2 N	119 9		108						190
05	19852 X	19852 -0- -0- -0-	2023 1 17730 2 N	99 9		90						280
06	19440 X	15762 -0- -3678 -0-	1513 1 14153 2 N	96 9		87						367
07	21388 X	21388 -0- -0- -0-	2108 1 19219 2 N	61 9		55	173 1					249
08	20677 X	20320 -0- -357 -0-	2108 1 18176 2 N	36 9		33	169 1					113
FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708												
03	10981 X	10981 -0- -0- -0-	1197 1 9635 2 N	149 9		135						238
04	10440 X	9410 -0- -1030 -0-	1205 1 8087 2 N	118 9		107	167 1					178
05	10788 X	9774 -0- -1014 -0-	1215 1 8435 2 N	124 9		113	182 1					109
06	10620 X	9199 -0- -1421 -0-	1154 1 7942 2 N	103 9		94						203
07	10974 X	9315 -0- -1659 -0-	1235 1 7963 2 N	117 9		106	172 1					137
08	10974 X	9483 -0- -1491 -0-	1247 1 8101 2 N	135 9		123	178 1					82
COWRIE ENERGY LLC 183056 BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651												
03	1 N	1 -0- -0- -0-	1 2 N			-0-						63
04	1 N	1 -0- -0- -0-	1 2 N			-0-						63
05	2 N	2 -0- -0- -0-	2 2 N			-0-						63
06	2 N	2 -0- -0- -0-	2 2 N			-0-						63
07	2 N	2 -0- -0- -0-	2 2 N			-0-						63
08	0 N	NO RPT -0- -0- -0-				NO RPT						63
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780 O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667												
03	6510 X	5557 -0- -953 -0-	5557 3 N			-0-						138
04	6300 X	5464 -0- -836 -0-	5464 3 N			-0-						138
05	4514 X	4514 -0- -0- -0-	4514 3 N			-0-						138
06	5370 X	3885 -0- -1485 -0-	3885 3 N			-0-						138
07	5642 X	3444 -0- -2198 -0-	3442 3 N		2 9	-0-				2		140
08	5642 X	4968 -0- -674 -0-	4968 3 N			-0-						140
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594												
03	2635 X	1936 -0- -699 -0-	112 1 1824 3 N			-0-						157
04	2550 X	2480 -0- -70 -0-	171 1 2309 3 N			-0-						157
05	2061 X	2061 -0- -0- -0-	136 1 1925 3 N			-0-						157
06	1860 N	1717 -0- -143 -0-	123 1 1594 3 N			-0-						157
07	2573 N	1890 -0- -683 -0-	186 1 1704 3 N			-0-						157
08	2046 N	1563 -0- -483 -0-	183 1 1380 3 N			-0-						157



-----																	
GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.// 286780																	
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		8773 X	6889	-0-	-1884	-0-	-1884	-0-	397	1	6492	3	N	-0-			102
04		8490 X	6974	-0-	-1516	-0-	-1516	-0-	481	1	6493	3	N	-0-			102
05		8153 X	6706	-0-	-1447	-0-	-1447	-0-	440	1	6224	3	N	38			140
									42	9							
06		6660 X	4698	-0-	-1962	-0-	-1962	-0-	337	1	4361	3	N	-0-			140
07		7192 X	6214	-0-	-978	-0-	-978	-0-	612	1	5602	3	N	-0-			140
08		7192 X	5301	-0-	-1891	-0-	-1891	-0-	620	1	4681	3	N	-0-			140
-----																	
MERIT ENERGY COMPANY 561136																	
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810																	
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1998	2	86	9	Y	78	61	1	65
04		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2005	2	47	9	Y	43	61	1	47
05		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1839	2	56	9	Y	51			98
06		2010 N	1809	-0-	-201	-0-	-201	-0-	1756	2	53	9	Y	48	63	1	83
07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2058	2	69	9	Y	63	63	1	83
*08		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2079	2	69	9	Y	63	63	1	83
-----																	
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844																	
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546																	
03		14508 X	14146	-0-	-362	-0-	-362	-0-	14146	2			N	-0-			64
04		12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12703	2	14	9	N	13			77
05		13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13328	2			N	-0-			77
06		13740 X	11337	-0-	-2403	-0-	-2403	-0-	11337	2			N	-0-			77
07		14198 X	14163	-0-	-35	-0-	-35	-0-	14032	2	131	9	N	119	191	1	5
08		14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT			5
-----																	
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556																	
03		5146 X	5022	-0-	-124	-0-	-124	-0-	5020	2	2	9	Y	2			64
04		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4507	2	4	9	Y	4			68
05		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4729	2	94	9	Y	85	143	1	10
06		4890 X	4106	-0-	-784	-0-	-784	-0-	4023	2	83	9	Y	75			85
07		5053 X	4979	-0-	-74	-0-	-74	-0-	4979	2			Y	-0-			85
08		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT			85
-----																	
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																	
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521																	
03		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6020	2			Y	-0-			94
04		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5918	2	2	9	Y	2			96
05		6076 X	2833	-0-	-3243	-0-	-3243	-0-	2749	2	84	9	Y	76	167	1	5
06		5850 X	5843	-0-	-7	-0-	-7	-0-	5755	2	88	9	Y	80			85
07		6045 X	2274	-0-	-3771	-0-	-3771	-0-	2274	2			Y	-0-			85
08		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT			85

OIL AND GAS DIVISION

-----													
GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844													
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		3751 X	3651	-0-	-100	-0-	3651 2		N	-0-			57
04		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2		N	-0-			57
05		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2		N	-0-			57
06		3540 X	2926	-0-	-614	-0-	2926 2		N	-0-			57
07		3658 X	3621	-0-	-37	-0-	3621 2		N	-0-	32 1		25
08		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT			25
-----													
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496													
03		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1483 2	2 9	Y	2			46
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1332 2	2 9	Y	2			48
05		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1397 2	2 9	Y	2	43 1		7
06		1440 N	1195	-0-	-245	-0-	1189 2	6 9	Y	5			12
*07		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		Y	-0-			12
08		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			12
-----													
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575													
03		7502 X	7302	-0-	-200	-0-	7301 2	1 9	Y	1			19
04		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6556 2	1 9	Y	1			20
05		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879 2		Y	-0-			20
06		7110 X	5851	-0-	-1259	-0-	5851 2		Y	-0-			20
07		7347 X	7243	-0-	-104	-0-	7242 2	1 9	Y	1			21
08		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			Y	NO RPT			21
-----													
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627													
03		6572 X	6470	-0-	-102	-0-	6389 2	81 9	N	74			97
04		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5737 2	2 9	N	2			99
05		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019 2		N	-0-			99
06		6300 X	5120	-0-	-1180	-0-	5120 2		N	-0-			99
07		6510 X	6344	-0-	-166	-0-	6337 2	7 9	N	6	64 1		41
08		6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			N	NO RPT			41
-----													
GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540													
03		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2624 2	1 9	N	1			135
04		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2356 2	2 9	N	2			137
05		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2472 2	1 9	N	1			138
06		2550 N	2103	-0-	-447	-0-	2103 2		N	-0-			138
*07		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2603 2	3 9	N	3	32 1		109
08		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT			109
-----													
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518													
03		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2		Y	-0-			114
04		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2		Y	-0-			114
05		3565 X	1614	-0-	-1951	-0-	1614 2		Y	-0-			114
06		3450 X	3380	-0-	-70	-0-	3380 2		Y	-0-			114
07		3565 X	1336	-0-	-2229	-0-	1336 2		Y	-0-			114
08		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT			114

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
SHEER ENERGY, LLC				772753											
BRADFORD				WELL #:	1	RRCID ->	133627	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11678 - 11701			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936				COMPL. DATE			TOTAL DEPTH	PERF.11534 - 11659
GLADEWATER GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	080811	09/19/2001				
03	10168 X	9548	-0-	-620	-0-	578	1	8970	2	Y	-0-	-0-
04	9840 X	9558	-0-	-282	-0-	599	1	8959	2	Y	-0-	-0-
05	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	653	1	9650	2	Y	-0-	-0-
06	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	643	1	9066	2	Y	-0-	-0-
07	9889 X	9852	-0-	-37	-0-	675	1	9177	2	Y	-0-	-0-
08	10168 X	9826	-0-	-342	-0-	652	1	9174	2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 2				WELL #:	1	RRCID ->	086951	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.11544 - 11623	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 3				WELL #:	1	RRCID ->	087549	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.11555 - 11656	
03	14570 X	13575	-0-	-995	-0-	822	1	12746	2	Y	6	8
04	14100 X	14020	-0-	-80	-0-	878	1	13135	2	Y	6	8 1 6
05	14570 X	13972	-0-	-598	-0-	885	1	13081	2	Y	5	8 1 3
06	13650 X	13631	-0-	-19	-0-	903	1	12722	2	Y	5	8
07	14477 X	14252	-0-	-225	-0-	976	1	13273	2	Y	3	9 1 2
08	14477 X	13781	-0-	-696	-0-	914	1	12863	2	Y	4	6

GLADEWATER GU 7				WELL #:	1	RRCID ->	088946	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.11608 - 11692	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	2	Y	-0-	-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	2	2 1 -0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	1	1

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	508 1	7874 2	Y	16			21
04	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	567 1	8473 2	Y	15	21	1	15
05	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	567 1	8387 2	Y	13	20	1	8
06	8130 X	7897	-0-	-233	-0-	522 1	7362 2	Y	12			20
07	9021 X	8466	-0-	-555	-0-	579 1	7880 2	Y	6	22	1	4
08	9021 X	8326	-0-	-695	-0-	552 1	7763 2	Y	10			14

-----  
 GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

03	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	85 1	1313 2	Y	29			40
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	141 1	2111 2	Y	31	40	1	31
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	120 1	1772 2	Y	29	43	1	17
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	144 1	2027 2	Y	26			43
07	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	190 1	2588 2	Y	15	47	1	11
*08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	174 1	2454 2	Y	22			33

-----  
 GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

03	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	436 1	8464 2	Y	5			8
04	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	413 1	8056 2	Y	3	6	1	5
05	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	463 1	9046 2	Y	4	6	1	3
06	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	382 1	7419 2	Y	4			7
07	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	442 1	8631 2	Y	4	6	1	5
*08	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	408 1	8039 2	Y	3			8

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLADEWTR GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 091552		COMPL. DATE 11/01/1980			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	118	1	1829	2	Y	15	18
04	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	141	1	2103	2	Y	16	19 1
05	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	138	1	2048	2	Y	14	21 1
06	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	98	1	1381	2	Y	13	21
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	121	1	1645	2	Y	8	24 1
*08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	96	1	1351	2	Y	11	16
-----												
SHEPPERD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 095959		COMPL. DATE 07/12/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645			
03	7285 X	6665	-0-	-620	-0-	326	1	6328	2	Y	10	17
04	7050 X	6746	-0-	-304	-0-	329	1	6408	2	Y	8	14 1
05	7285 X	6906	-0-	-379	-0-	336	1	6559	2	Y	10	13 1
06	6450 X	6432	-0-	-18	-0-	314	1	6108	2	Y	9	17
07	6975 X	6927	-0-	-48	-0-	337	1	6581	2	Y	8	14 1
08	6975 X	6442	-0-	-533	-0-	311	1	6122	2	Y	8	19
-----												
WADY, RM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 097475		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569			
03	4154 X	3938	-0-	-216	-0-	192	1	3733	2	Y	12	19
04	3990 X	3876	-0-	-114	-0-	189	1	3677	2	Y	9	15 1
05	4123 X	4080	-0-	-43	-0-	198	1	3871	2	Y	10	15 1
06	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	188	1	3649	2	Y	10	18
07	3999 X	3955	-0-	-44	-0-	192	1	3753	2	Y	9	15 1
08	4092 X	4078	-0-	-14	-0-	196	1	3872	2	Y	9	21
-----												
CARTER, CB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 097944		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574			
03	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	322	1	6245	2	Y	4	7
04	6330 X	5008	-0-	-1322	-0-	244	1	4761	2	Y	3	6 1
05	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	424	1	8289	2	Y	4	5 1
06	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	327	1	6349	2	Y	3	6
07	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	355	1	6944	2	Y	4	6 1
08	8711 X	8640	-0-	-71	-0-	417	1	8220	2	Y	3	7



GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GREGSTON, C. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 105729		COMPL. DATE 11/06/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		10354 X	9695	-0-	-659	-0-	474 1	9214 2	Y	6			10
							7 9						
04		9900 X	8841	-0-	-1059	-0-	431 1	8404 2	Y	5	8 1		7
							6 9						
05		8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	434 1	8487 2	Y	5	8 1		4
							6 9						
06		9390 X	8612	-0-	-778	-0-	421 1	8185 2	Y	5			9
							6 9						
07		9703 X	7860	-0-	-1843	-0-	382 1	7472 2	Y	5	8 1		6
							6 9						
08		9703 X	9471	-0-	-232	-0-	457 1	9010 2	Y	4			10
							4 9						

VICTORY, SP JR.		WELL #: 1		RRCID -> 106959		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584				
03		11098 X	3200	-0-	-7898	-0-	93 1	3090 2	Y	15	19 1		14
							17 9						
04		12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	367 1	12243 2	Y	18	18 1		14
							20 9						
05		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	252 1	8388 2	Y	15	18 1		11
							17 9						
06		8010 X	7732	-0-	-278	-0-	225 1	7493 2	Y	13			24
							14 9						
07		11098 X	8786	-0-	-2312	-0-	255 1	8514 2	Y	15	18 1		21
							17 9						
08		11098 X	8979	-0-	-2119	-0-	261 1	8706 2	Y	11	18 1		14
							12 9						

MONEY, A. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106976		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485				
03		217 N	45	-0-	-172	-0-	2 1	43 2	Y	-0-			-0-
04		210 N	98	-0-	-112	-0-	5 1	93 2	Y	-0-			-0-
05		155 N	62	-0-	-93	-0-	3 1	59 2	Y	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-			-0-
07		93 N	41	-0-	-52	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			-0-
*08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	Y	-0-			-0-

GLADEWTR GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 107666		COMPL. DATE 03/11/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650				
03		13423 X	9977	-0-	-3446	-0-	514 1	9369 2	Y	85	101 1		16
							94 9						
04		12990 X	12327	-0-	-663	-0-	597 1	11627 2	Y	94	50 1		60
							103 9						
05		12183 X	11037	-0-	-1146	-0-	685 1	10263 2	Y	81	102 1		39
							89 9						
06		11790 X	9437	-0-	-2353	-0-	594 1	8780 2	Y	57	80 1		16
							63 9						
07		12741 X	11277	-0-	-1464	-0-	787 1	10406 2	Y	76	40 1		52
							84 9						
08		12741 X	10209	-0-	-2532	-0-	772 1	9365 2	Y	65	82 1		35
							72 9						

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GLADWTR GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 108870		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11627 - 11782				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	9424 X	7398	-0-	-2026	-0-	375	1	6843	2	Y	164	188	1	33
04	9120 X	7516	-0-	-1604	-0-	180	9	6972	2	Y	169	94	1	108
05	8401 X	7802	-0-	-599	-0-	358	1	7166	2	Y	144	180	1	72
06	8130 X	6608	-0-	-1522	-0-	186	9	6078	2	Y	107	150	1	29
07	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	478	1	7339	2	Y	143	72	1	100
08	7812 X	7434	-0-	-378	-0-	158	9	6749	2	Y	117	154	1	63
						412	1							
						118	9							
						555	1							
						157	9							
						556	1							
						129	9							
GLADEWTR GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 110442		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11587 - 11882				
03	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	408	1	7436	2	Y	224	256	1	47
04	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	246	9	8450	2	Y	236	133	1	150
05	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	434	1	8016	2	Y	210	258	1	102
06	7740 X	7134	-0-	-606	-0-	260	9	6528	2	Y	149	210	1	41
07	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	535	1	7768	2	Y	187	97	1	131
*08	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	231	9	7541	2	Y	165	208	1	88
						442	1							
						164	9							
						587	1							
						206	9							
						621	1							
						182	9							
GLADEWTR GU 16		WELL #: 1R		RRCID -> 111253		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 11909		PERF.11629 - 11761				
03	7564 X	6855	-0-	-709	-0-	199	1	6633	2	Y	21	24	1	18
04	7320 X	7312	-0-	-8	-0-	23	9	7075	2	Y	23	24	1	17
05	7378 X	6251	-0-	-1127	-0-	212	1	6048	2	Y	20	23	1	14
06	7140 X	5477	-0-	-1663	-0-	25	9	5300	2	Y	16			30
07	7564 X	6071	-0-	-1493	-0-	181	1	5875	2	Y	18	23	1	25
08	7564 X	6900	-0-	-664	-0-	22	9	6684	2	Y	14	23	1	16
						159	1							
						18	9							
						176	1							
						20	9							
						201	1							
						15	9							
GLADEWTR GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 111677		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 11738		PERF.11528 - 11562				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WALKER, E.L. DR. GUL		WELL #: 1		RRCID -> 115888		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11574 - 11584				
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	81	1	1574	2	Y	-0-			-0-
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	67	1	1314	2	Y	-0-			-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	67	1	1304	2	Y	-0-			-0-
06	1440 N	1340	-0-	-100	-0-	66	1	1274	2	Y	-0-			-0-
07	1426 N	1216	-0-	-210	-0-	59	1	1157	2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	1169	-0-	-195	-0-	56	1	1113	2	Y	-0-			-0-



-----											
GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03		15872 X	12823	-0-	-3049	-0-	12695 2	128 9	Y	116	154
04		15360 X	12303	-0-	-3057	-0-	12198 2	105 9	Y	95 145 1	104
05		13702 X	12802	-0-	-900	-0-	12701 2	101 9	Y	92 141 1	55
06		13260 X	8880	-0-	-4380	-0-	8811 2	69 9	Y	63	118
07		12834 X	11620	-0-	-1214	-0-	11568 2	52 9	Y	47 132 1	33
08		12834 X	11972	-0-	-862	-0-	11895 2	77 9	Y	70	103
-----											
GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667											
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	647 2	39 9	Y	35	47
04		930 N	514	-0-	-416	-0-	479 2	35 9	Y	32 47 1	32
05		527 N	481	-0-	-46	-0-	449 2	32 9	Y	29 44 1	17
06		660 N	637	-0-	-23	-0-	619 2	18 9	Y	16	33
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	674 2	17 9	Y	15 38 1	10
08		496 N	451	-0-	-45	-0-	428 2	23 9	Y	21	31
-----											
GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607											
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	10 1	151 2	Y	-0-	-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 2	Y	-0-	-0-
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	137 2	Y	-0-	-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	142 2	Y	-0-	-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	144 2	Y	-0-	-0-
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	10 1	142 2	Y	-0-	-0-
-----											
GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755											
03		12989 X	10453	-0-	-2536	-0-	540 1	9841 2	Y	65 74 1	14
04		12780 X	12251	-0-	-529	-0-	595 1	11583 2	Y	66 38 1	42
05		13206 X	4692	-0-	-8514	-0-	292 1	4371 2	Y	26 63 1	5
06		12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-	29 9		Y	-0- 5 1	-0-
07		12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-			Y	-0-	-0-
08		12648 X	42	-0-	-12606	-0-	3 1	39 2	Y	-0-	-0-
-----											
GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778											
03		11501 X	9324	-0-	-2177	-0-	480 1	8749 2	Y	86 99 1	17
04		11130 X	9284	-0-	-1846	-0-	449 1	8741 2	Y	85 45 1	57
05		9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	589 1	8827 2	Y	79 97 1	39
06		9030 X	7249	-0-	-1781	-0-	456 1	6731 2	Y	56 79 1	16
07		10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	719 1	9517 2	Y	75 38 1	53
08		9579 X	8622	-0-	-957	-0-	651 1	7904 2	Y	61 81 1	33
							67 9				

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLADEWATER GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 129624		COMPL. DATE 10/28/1988			TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1643 X	1507	-0-	-136	-0-	91	1	1404	2	Y	11	18
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	215	1	3210	2	Y	20	19
05	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	211	1	3116	2	Y	20	29
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	210	1	2965	2	Y	15	25
07	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	201	1	2738	2	Y	1	20
*08	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	184	1	2582	2	Y	14	20

GLADEWTR GU 10		WELL #: 2		RRCID -> 130171		COMPL. DATE 12/22/1988			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	Y	-0-	-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	Y	-0-	-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	Y	-0-	-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	462	2	Y	-0-	-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	463	2	Y	-0-	-0-
*08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	469	2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 2		RRCID -> 131654		COMPL. DATE 07/21/1989			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	5022 X	4369	-0-	-653	-0-	125	1	4181	2	Y	57	65
04	4860 X	4746	-0-	-114	-0-	136	1	4543	2	Y	61	64
05	4960 X	4676	-0-	-284	-0-	134	1	4483	2	Y	54	63
06	4800 X	3812	-0-	-988	-0-	110	1	3654	2	Y	44	84
07	4898 X	4830	-0-	-68	-0-	139	1	4636	2	Y	50	63
08	4898 X	4668	-0-	-230	-0-	135	1	4490	2	Y	39	63

SHEPPERD GU B-1		WELL #: 2		RRCID -> 132980		COMPL. DATE 11/14/1989			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	275	1	5335	2	Y	6	10
04	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	248	1	4832	2	Y	4	7
05	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	249	1	4874	2	Y	5	8
06	5220 X	4840	-0-	-380	-0-	236	1	4598	2	Y	5	9
07	5394 X	5011	-0-	-383	-0-	244	1	4761	2	Y	5	8
08	5394 X	5039	-0-	-355	-0-	243	1	4792	2	Y	4	10

OIL AND GAS DIVISION

-----												
GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
03	14911 X	13803	-0-	-1108	-0-	834	1	12939	2	Y	27	36
04	14430 X	14399	-0-	-31	-0-	901	1	13472	2	Y	24 36 1	24
05	14911 X	14596	-0-	-315	-0-	923	1	13649	2	Y	22 33 1	13
06	14160 X	13862	-0-	-298	-0-	917	1	12922	2	Y	21	34
07	14880 X	13109	-0-	-1771	-0-	897	1	12200	2	Y	11 37 1	8
*08	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	1023	1	14388	2	Y	17	25
-----												
SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547												
03	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	220	1	4264	2	Y	3	5
04	4320 X	4064	-0-	-256	-0-	198	1	3864	2	Y	2 4 1	3
05	4464 X	4284	-0-	-180	-0-	208	1	4073	2	Y	3 4 1	2
06	4350 X	4090	-0-	-260	-0-	200	1	3888	2	Y	2	4
07	4495 X	4379	-0-	-116	-0-	213	1	4163	2	Y	3 4 1	3
08	4495 X	3937	-0-	-558	-0-	190	1	3745	2	Y	2	5
-----												
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621												
03	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	228	1	7584	2	Y	12 13 1	10
04	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	248	1	8274	2	Y	12 13 1	9
05	8556 X	8143	-0-	-413	-0-	237	1	7894	2	Y	11 12 1	8
06	8280 X	7117	-0-	-1163	-0-	207	1	6901	2	Y	8	16
07	8835 X	8399	-0-	-436	-0-	244	1	8144	2	Y	10 12 1	14
08	8835 X	8280	-0-	-555	-0-	241	1	8031	2	Y	7 12 1	9
-----												
CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549												
03	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	235	1	4559	2	Y	-0-	-0-
04	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	211	1	4112	2	Y	-0-	-0-
05	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	341	1	6670	2	Y	-0-	-0-
06	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	375	1	7299	2	Y	-0-	-0-
07	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	357	1	6981	2	Y	-0-	-0-
*08	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	333	1	6566	2	Y	-0-	-0-
-----												
GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202												
03	8897 X	8776	-0-	-121	-0-	532	1	8244	2	Y	-0-	-0-
04	8580 X	8132	-0-	-448	-0-	510	1	7622	2	Y	-0-	-0-
05	8866 X	8570	-0-	-296	-0-	543	1	8027	2	Y	-0-	-0-
06	8580 X	7656	-0-	-924	-0-	507	1	7149	2	Y	-0-	-0-
07	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	615	1	8366	2	Y	-0-	-0-
*08	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	585	1	8232	2	Y	-0-	-0-

-----													
GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03		2139 X	1960	-0-	-179	-0-	96	1	1864 2	Y	-0-		-0-
04		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	97	1	1893 2	Y	-0-		-0-
05		2015 X	1853	-0-	-162	-0-	90	1	1763 2	Y	-0-		-0-
06		1890 X	1757	-0-	-133	-0-	86	1	1671 2	Y	-0-		-0-
07		2046 X	1764	-0-	-282	-0-	86	1	1678 2	Y	-0-		-0-
08		2046 X	1727	-0-	-319	-0-	83	1	1644 2	Y	-0-		-0-
-----													
MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663													
-----													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605													
-----													
03	9331	X	7443	-0-	-1888	-0-	450	1	6976 2	Y	15		20
							17	9					
04	9030	X	8436	-0-	-594	-0-	528	1	7894 2	Y	13	19 1	14
							14	9					
05	9331	X	7444	-0-	-1887	-0-	471	1	6960 2	Y	12	18 1	8
							13	9					
06	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	503	1	7094 2	Y	8		16
							9	9					
07	8711	X	7018	-0-	-1693	-0-	480	1	6531 2	Y	6	18 1	4
							7	9					
08	8711	X	7413	-0-	-1298	-0-	491	1	6912 2	Y	9		13
							10	9					
-----													
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969													
-----													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646													
-----													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GLADEWATER GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 145229		COMPL. DATE 03/09/1993			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	143	1	2603	2	Y	37	42	1	8
						41	9							
04	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	142	1	2773	2	Y	37	21	1	24
						41	9							
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	176	1	2640	2	Y	33	41	1	16
						36	9							
06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	147	1	2176	2	Y	25	34	1	7
						28	9							
07	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	183	1	2416	2	Y	31	16	1	22
						34	9							
*08	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	188	1	2281	2	Y	27	35	1	14
						30	9							
VICTORY, S.P. JR. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 151986		COMPL. DATE 06/21/1994			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582					
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	Y	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	338	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	6	1	212	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	85	-0-	-155	-0-	2	1	83	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	27	-0-	-314	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	Y	-0-			-0-
GLADEWTR GU 10		WELL #: 3		RRCID -> 161876		COMPL. DATE 12/18/1996			TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836					
03	5735 X	5397	-0-	-338	-0-	326	1	5057	2	Y	13			16
						14	9							
04	5550 X	4396	-0-	-1154	-0-	275	1	4107	2	Y	13	17	1	12
						14	9							
05	5704 X	4540	-0-	-1164	-0-	287	1	4240	2	Y	12	17	1	7
						13	9							
06	5520 X	5445	-0-	-75	-0-	360	1	5073	2	Y	11			18
						12	9							
07	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	393	1	5340	2	Y	5	19	1	4
						6	9							
08	5394 X	5181	-0-	-213	-0-	343	1	4828	2	Y	9			13
						10	9							
GLADEWATER GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 165160		COMPL. DATE 05/19/1997			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586					
03	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	96	1	1482	2	Y	4			5
						4	9							
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	108	1	1615	2	Y	4	5	1	4
						4	9							
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	134	1	1984	2	Y	4	6	1	2
						4	9							
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	151	1	2135	2	Y	4			6
						4	9							
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	147	1	1998	2	Y	2	6	1	2
						2	9							
*08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	141	1	1980	2	Y	2			4
						2	9							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GLADEWATER GU 16		WELL #: 11		RRCID -> 179887		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	111 1	3690 2	Y	64	70 1	57
						70 9					
04	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	116 1	3853 2	Y	68	71 1	54
						75 9					
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	110 1	3670 2	Y	61	70 1	45
						67 9					
06	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	90 1	3015 2	Y	48		93
						53 9					
07	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	114 1	3813 2	Y	56	70 1	79
						62 9					
*08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	91 1	3030 2	Y	43	70 1	52
						47 9					
-----											
SHEPPARD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 189944		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658		
03	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	223 1	4336 2	Y	-0-		-0-
04	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	216 1	4201 2	Y	-0-		-0-
05	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	218 1	4252 2	Y	-0-		-0-
06	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	187 1	3629 2	Y	-0-		-0-
07	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	184 1	3606 2	Y	-0-		-0-
08	3720 X	3622	-0-	-98	-0-	175 1	3447 2	Y	-0-		-0-
-----											
WALKER, W.B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220343		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432		
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	39 1	858 2	Y	-0-		-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	34 1	647 2	Y	-0-		-0-
05	496 N	146	-0-	-350	-0-	8 1	138 2	Y	-0-		-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	38 1	759 2	Y	-0-		-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	36 1	657 2	Y	-0-		-0-
*08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	36 1	732 2	Y	-0-		-0-
-----											
GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD)		35135 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
AMELIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
GGU 19 - WHITE, H.S.		WELL #: 1		RRCID -> 160247		COMPL. DATE 09/11/1996			TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003		
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14 1	109 2	Y	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13 1	84 2	Y	-0-		-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	28 1	197 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	42	-0-	-78	-0-	5 1	37 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	12 1	75 2	Y	-0-		-0-
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	11 1	74 2	Y	-0-		-0-
-----											
GGU 9 - JOSEPHINE BANKS		WELL #: 1		RRCID -> 160398		COMPL. DATE 09/18/1996			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	853 X	853	-0-	-0-	-0-	91	1	733	2	Y	26	178	1	195
						29	9							
04	570 X	427	-0-	-143	-0-	43	1	288	2	Y	87			282
						96	9							
05	589 X	475	-0-	-114	-0-	58	1	405	2	Y	11	184	1	109
						12	9							
06	881 X	881	-0-	-0-	-0-	101	1	694	2	Y	78			187
						86	9							
07	868 X	413	-0-	-455	-0-	55	1	358	2	Y	-0-			187
08	868 X	333	-0-	-535	-0-	44	1	283	2	Y	5			192
						6	9							
-----														
PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BREITBURN OPERATING L.P. 090732														
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072														
03	837 N	701	-0-	-136	-0-	701	2			Y	-0-			3
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-			3
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-			3
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-			3
*07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-			3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028														
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-			2
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-			2
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-			2
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-			2
07	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	2			Y	-0-			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155														
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-			4
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-			4
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-			4
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-			4
*07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-			4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
-----														
PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000										TOTAL DEPTH	11099	PERF.10910 - 11008		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2			Y	-0-			-0-
04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2			Y	-0-			-0-
05		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2			Y	-0-			-0-
06		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2			Y	-0-			-0-
07		1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1138 2			Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC. 945936														
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996										TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9750 - 9760		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006										TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9532 - 10754		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR				
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385														
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981										TOTAL DEPTH	11800	PERF. N/A		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
-----														
GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR				
BASA RESOURCES, INC. 053974														
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997										TOTAL DEPTH	10925	PERF. 9918 - 10824		
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997										TOTAL DEPTH	10900	PERF.10666 - 10806		
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2			N	-0-			186
04		600 N	554	-0-	-46	-0-	554 2			N	-0-			186
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2			N	-0-			186
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2			N	-0-			186
07		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-			186
*08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2			N	-0-			186



GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. 090732												
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072												
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2411	2	19 9	Y	17	17 1	21
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2321	2	20 9	Y	18	19 1	20
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2328	2	20 9	Y	18	20 1	18
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2351	2	19 9	Y	17	14 1	21
07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2573	2	22 9	Y	20	18 1	23
08	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
-----												
EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962												
03	1085 N	714	-0-	-371	-0-	711	2	3 9	Y	3	6 1	7
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1149	2	7 9	Y	6	6 1	7
05	682 N	612	-0-	-70	-0-	605	2	7 9	Y	6	7 1	6
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	562	2	7 9	Y	6	5 1	7
07	1209 N	591	-0-	-618	-0-	587	2	4 9	Y	4	6 1	5
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
-----												
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934												
03	2387 N	2091	-0-	-296	-0-	2071	2	20 9	Y	18	18 1	22
04	2340 N	2094	-0-	-246	-0-	2074	2	20 9	Y	18	19 1	21
05	2108 N	1895	-0-	-213	-0-	1876	2	19 9	Y	17	20 1	18
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1959	2	19 9	Y	17	14 1	21
07	2170 N	2084	-0-	-86	-0-	2065	2	19 9	Y	17	19 1	19
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	-0-			Y	NO RPT		19

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BOWLES, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 157571		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
O'BYRNE, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 157572		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881			
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158157		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002			
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1251	2	17	9	Y	13
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1215	2	11	9	Y	12
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	Y	10
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1144	2	11	9	Y	12
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	953	2	9	9	Y	9
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158524		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068			
03	930 N	711	-0-	-219	-0-	699	2	12	9	Y	10
04	900 N	763	-0-	-137	-0-	754	2	9	9	Y	9
05	930 N	748	-0-	-182	-0-	739	2	9	9	Y	8
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	717	2	9	9	Y	9
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	Y	7
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159051		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924			
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1777	2	19	9	Y	18
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1723	2	17	9	Y	17
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1790	2	17	9	Y	15
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1797	2	15	9	Y	17
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2143	2	20	9	Y	19
08	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		19
-----											
HUGHES, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 159063		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854			
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BOWLES, J. F.		WELL #: 2		RRCID -> 159065		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856			
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1477	2	20	9	Y	15
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1238	2	15	9	Y	15
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1281	2	13	9	Y	13
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1255	2	13	9	Y	15
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	Y	12
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1737	2	19	9	Y	17	15	1	18
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1707	2	19	9	Y	17	17	1	18
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1717	2	15	9	Y	14	17	1	15
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1698	2	17	9	Y	15	12	1	18
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1710	2	15	9	Y	14	16	1	16
08	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			16
-----														
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060														
03	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1294	2	11	9	Y	10	10	1	12
04	1350 N	1214	-0-	-136	-0-	1202	2	12	9	Y	11	11	1	12
05	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1170	2	11	9	Y	10	12	1	10
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1269	2	11	9	Y	10	8	1	12
07	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1228	2	11	9	Y	10	11	1	11
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			11
-----														
LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828														
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045														
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	1	1
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1	1	1	1
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1	1	1	1
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	Y	2	1	1	2
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094														
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	542	2	6	9	Y	5	3	1	4
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	Y	3	3	1	4
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	Y	2	3	1	3
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	Y	3	2	1	4
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	421	2	3	9	Y	3	3	1	4
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			4
-----														
CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847														
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1032	2	14	9	Y	13	9	1	11
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1094	2	11	9	Y	10	10	1	11
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1095	2	10	9	Y	9	11	1	9
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1002	2	10	9	Y	9	7	1	11
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1092	2	10	9	Y	9	10	1	10
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			10

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
EDWARDS, J.K.		WELL #:	2	RRCID ->	159774	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10744 - 10919	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
EDWARDS, J.K.		WELL #:	3	RRCID ->	160229	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	10682 - 10863	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
WHEELER, W. W.		WELL #:	1	RRCID ->	160232	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10765 - 10850	
03		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2064 2	25 9	Y	23	17 1	20
04		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1805 2	20 9	Y	18	18 1	20
05		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1830 2	18 9	Y	16	19 1	17
06		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1885 2	18 9	Y	16	13 1	20
07		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1906 2	17 9	Y	15	18 1	17
08		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		17
-----												
SHOULTS, E. C.		WELL #:	1	RRCID ->	160319	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	10968	PERF.	10812 - 10664	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	160324	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10846 - 11028	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	160650	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	11105	PERF.	10775 - 10956	
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	54 2	2 9	Y	2	1 1	1
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	Y	1	1 1	1
05		93 N	25	-0-	-68	-0-	24 2	1 9	Y	1	1 1	1
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	Y	1	1 1	1
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SNAVELY HEIRS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	160765	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10702 - 10774	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
WILSON, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 161226		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		496 N	364	-0-	-132	-0-	358 2	6 9	Y	5	3 1	4
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	406 2	4 9	Y	4	4 1	4
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	437 2	3 9	Y	3	4 1	3
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	219 2	4 9	Y	4	3 1	4
07		434 N	211	-0-	-223	-0-	209 2	2 9	Y	2	4 1	2
08		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		2
-----												
PHILLIPS, JESSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161361		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924				
03		1209 N	982	-0-	-227	-0-	979 2	3 9	Y	3	7 1	9
04		1170 N	981	-0-	-189	-0-	973 2	8 9	Y	7	8 1	8
05		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1390 2	8 9	Y	7	8 1	7
06		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1384 2	9 9	Y	8	6 1	9
07		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1409 2	12 9	Y	11	8 1	12
08		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		12
-----												
ALBRIGHT, O.J.		WELL #: 1		RRCID -> 161845		COMPL. DATE 01/08/1997		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FONVILLE, F M GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161905		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785				
03		775 N	524	-0-	-251	-0-	520 2	4 9	Y	4	5 1	6
04		570 N	497	-0-	-73	-0-	491 2	6 9	Y	5	5 1	6
05		589 N	531	-0-	-58	-0-	525 2	6 9	Y	5	6 1	5
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	442 2	6 9	Y	5	4 1	6
07		527 N	446	-0-	-81	-0-	443 2	3 9	Y	3	5 1	4
08		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		4
-----												
STINCHCOMB, TODD		WELL #: 1		RRCID -> 162840		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162901		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162920		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
PETTY, ROBERT H.		WELL #: 1		RRCID -> 163188		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 11217		PERF.10948 - 11054				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	Y	2	1 1	1
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1 1	1
05		93 N	21	-0-	-72	-0-	20	2	1	9	Y	1	1 1	1
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1	1 1	1
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	1 1	1
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		1
-----														
WATTS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 163714		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 10928		PERF.10679 - 10776				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 3		RRCID -> 163902		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11024		PERF.10820 - 10936				
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-		-0-
04		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-		-0-
05		837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2			Y	-0-		-0-
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-		-0-
07		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-		-0-
08		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
ARCO TOOKE		WELL #: 1		RRCID -> 163903		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 10864		PERF.10615 - 10751				
03		1240 X	1157	-0-	-83	-0-	1137	2	20	9	Y	18	11 1	14
04		1200 X	1013	-0-	-187	-0-	1001	2	12	9	Y	11	12 1	13
05		1240 X	1108	-0-	-132	-0-	1096	2	12	9	Y	11	13 1	11
06		1200 X	771	-0-	-429	-0-	759	2	12	9	Y	11	9 1	13
07		1240 X	134	-0-	-1106	-0-	133	2	1	9	Y	1	12 1	2
08		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT		2
-----														
SMITH, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 164119		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10810 - 10956				
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3	3 1	4
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	Y	4	4 1	4
05		403 N	389	-0-	-14	-0-	386	2	3	9	Y	3	4 1	3
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	396	2	4	9	Y	4	3 1	4
07		434 N	407	-0-	-27	-0-	403	2	4	9	Y	4	4 1	4
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT		4
-----														
KIRKPATRICK R.		WELL #: 1		RRCID -> 164120		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10687 - 10780				
03		124 N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1	1 1	1
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	117	2	1	9	Y	1	1 1	1
05		124 N	93	-0-	-31	-0-	92	2	1	9	Y	1	1 1	1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	1
07		124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-	1 1	-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
INGRAM, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 164473		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 10948		PERF.10654 - 10832				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732							
ORYX-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 164504		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1352 2	13 9	Y	12
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1309 2	12 9	Y	11
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1279 2	12 9	Y	11
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1266 2	12 9	Y	11
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1251 2	10 9	Y	9
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT
-----									
SHEPPARD, M. O.		WELL #: 1		RRCID -> 165023		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780	
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	377 2	10 9	Y	9
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	557 2	7 9	Y	6
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	518 2	6 9	Y	5
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	453 2	6 9	Y	5
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	598 2	4 9	Y	4
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT
-----									
RICHEY, G. W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165135		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
LANDERS, W. M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165451		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966	
03	T. A.	2337	-0-	2337	4384	2307 2	30 9	Y	27
04	T. A.	2199	-0-	2199	6583	2177 2	22 9	Y	20
05	T. A.	2224	-0-	2224	8807	2203 2	21 9	Y	19
06	10939 X	2132	-0-	-8807	-0-	2110 2	22 9	Y	20
07	2263 N	2179	-0-	-84	-0-	2160 2	19 9	Y	17
08	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT
-----									
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 4		RRCID -> 165629		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165923		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936	
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	780 2	4 9	Y	4
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1105 2	7 9	Y	6
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	723 2	6 9	Y	5
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1042 2	6 9	Y	5
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1079 2	10 9	Y	9
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT
-----									
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 5		RRCID -> 166026		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 6		RRCID -> 166027		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 11030		PERF.10824 - 10936	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	614	N	614	-0-	-0-	614	2	Y	-0-		-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	501	2	Y	-0-		-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	487	2	Y	-0-		-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	539	2	Y	-0-		-0-
07	465	N	423	-0-	-42	423	2	Y	-0-		-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 7		RRCID -> 166028		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 11064		PERF.10856 - 10946	
03	3131	X	2010	-0-	-1121	2010	2	Y	-0-		-0-
04	3000	X	1215	-0-	-1785	1215	2	Y	-0-		-0-
05	3100	X	1152	-0-	-1948	1152	2	Y	-0-		-0-
06	2880	X	1023	-0-	-1857	1023	2	Y	-0-		-0-
07	2015	X	1064	-0-	-951	1064	2	Y	-0-		-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 4		RRCID -> 166782		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10818 - 10923	
03	1178	N	647	-0-	-531	646	2	1 9	Y	1 7	9
04	1170	N	895	-0-	-275	886	2	9 9	Y	8 8	9
05	868	N	14	-0-	-854	7	2	7 9	Y	6 8	7
06	15	N	15	-0-	-0-	6	2	9 9	Y	8 6	9
07	930	N	7	-0-	-923	7	2		Y	-0- 8	1
08	14	N	NO RPT	-0-	-14				Y	NO RPT	1
-----											
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167000		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10662 - 10848	
03	719	N	719	-0-	-0-	710	2	9 9	Y	8 7	8
04	840	N	840	-0-	-0-	832	2	8 9	Y	7 7	8
05	850	N	850	-0-	-0-	843	2	7 9	Y	6 7	7
06	738	N	738	-0-	-0-	731	2	7 9	Y	6 5	8
07	778	N	778	-0-	-0-	771	2	7 9	Y	6 7	7
08	837	N	NO RPT	-0-	-837				Y	NO RPT	7
-----											
RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 167069		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10932 - 11066	
03	1984	N	1914	-0-	-70	1894	2	20 9	Y	18 16	20
04	1958	N	1958	-0-	-0-	1939	2	19 9	Y	17 18	19
05	2063	N	2063	-0-	-0-	2046	2	17 9	Y	15 18	16
06	2011	N	2011	-0-	-0-	1993	2	18 9	Y	16 13	19
07	2126	N	2126	-0-	-0-	2107	2	19 9	Y	17 17	19
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077				Y	NO RPT	19
-----											
GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 5		RRCID -> 167130		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 11001		PERF.10738 - 10906	
03	272	N	272	-0-	-0-	272	2		Y	-0-	-0-
04	180	N	25	-0-	-155	25	2		Y	-0-	-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	133	2		Y	-0-	-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	242	2		Y	-0-	-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	121	2		Y	-0-	-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124				Y	NO RPT	-0-
-----											
WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167177		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10807 - 10926	
03	158	N	158	-0-	-0-	157	2	1 9	Y	1 1	2
04	252	N	252	-0-	-0-	252	2		Y	-0-	1
05	150	N	150	-0-	-0-	149	2	1 9	Y	1 1	1
06	205	N	205	-0-	-0-	204	2	1 9	Y	1 1	1
07	141	N	141	-0-	-0-	140	2	1 9	Y	1 1	1
08	31	N	NO RPT	-0-	-31				Y	NO RPT	1





GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1736 N	1542	-0-	-194	-0-	1527	2	15	9	Y	14	12	1	14
04	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	1472	2	14	9	Y	13	13	1	14
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1545	2	13	9	Y	12	14	1	12
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	2	13	9	Y	12	10	1	14
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1664	2	15	9	Y	14	13	1	15
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			15
-----														
GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904														
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	518	2	18	9	Y	16	7	1	9
04	450 N	411	-0-	-39	-0-	403	2	8	9	Y	7	8	1	8
05	465 N	210	-0-	-255	-0-	202	2	8	9	Y	7	8	1	7
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	184	2	8	9	Y	7	6	1	8
07	434 N	109	-0-	-325	-0-	107	2	2	9	Y	2	8	1	2
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932														
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-			-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-			-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-			-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-			-0-
08	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848														
03	1147 N	1013	-0-	-134	-0-	1005	2	8	9	Y	7	9	1	11
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1120	2	10	9	Y	9	10	1	10
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1097	2	10	9	Y	9	10	1	9
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	869	2	9	9	Y	8	7	1	10
07	1178 N	735	-0-	-443	-0-	728	2	7	9	Y	6	9	1	7
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
GLADEWATER G.U. 17		WELL #: 3		RRCID -> 170450		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191 2	Y	-0-		-0-
04	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	1107 2	Y	-0-		-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	Y	-0-		-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	Y	-0-		-0-
07	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127 2	Y	-0-		-0-
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
GLADEWATER GU 19		WELL #: 4		RRCID -> 170972		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171126		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948		
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	Y	-0-		-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 171368		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740		
03	124 N	69	-0-	-55	-0-	67 2	2 9 Y	2	1 1	1
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	33 2	1 9 Y	1	1 1	1
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	19 2	1 9 Y	1	1 1	1
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9 Y	1	1 1	1
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9 Y	1	1 1	1
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT		1
-----										
GLADEWATER GU 19		WELL #: 6		RRCID -> 171369		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962		
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2	Y	-0-		-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	Y	-0-		-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	Y	-0-		-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	Y	-0-		-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	Y	-0-		-0-
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 171386		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034		
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172009		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996		
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172010		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 172013		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 173188		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926								
03	1798 N	1714	-0-	-84	-0-	1692	2	22	9	Y	20	16	1			9
04	1800 N	1446	-0-	-354	-0-	1426	2	20	9	Y	18	16	1			11
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1704	2	15	9	Y	14	15	1			10
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1861	2	21	9	Y	19	15	1			14
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1813	2	24	9	Y	22	30	1			6
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					6
-----																
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 3		RRCID -> 174307		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MILLER, J. T.		WELL #: 2		RRCID -> 175989		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928								
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1533	2	7	9	Y	6	8	1			10
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1467	2	10	9	Y	9	9	1			10
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1238	2	8	9	Y	7	9	1			8
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1302	2	10	9	Y	9	7	1			10
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	2	11	9	Y	10	9	1			11
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					11
-----																
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 2		RRCID -> 175993		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992								
03	1612 N	1370	-0-	-242	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
04	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
07	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175994		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038								
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1109	2	14	9	Y	13	11	1			13
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	2	13	9	Y	12	12	1			13
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1195	2	12	9	Y	11	13	1			11
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1147	2	12	9	Y	11	9	1			13
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1186	2	11	9	Y	10	12	1			11
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					11

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732								
BARRETT, J. C.		WELL #:	1	RRCID ->	176533	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	10732 - 10839
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
-----											
FLEWELLEN, J. J.		WELL #:	5	RRCID ->	176670	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	10918	PERF.	10635 - 10776
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-	2
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-	2
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-	2
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-	2
*07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-	2
08		62 N NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
-----											
FENTON, J.D. "A" GU		WELL #:	6	RRCID ->	176970	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10862 - 11022
03		1395 N	1220	-0-	-175	-0-	1220 2		Y	-0-	-0-
04		1290 N	1152	-0-	-138	-0-	1152 2		Y	-0-	-0-
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		Y	-0-	-0-
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		Y	-0-	-0-
07		1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162 2		Y	-0-	-0-
08		1178 N NO RPT	-0-	-1178	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
GLADEWATER GU 9		WELL #:	4	RRCID ->	177072	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	10986 - 11085
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		Y	-0-	-0-
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		Y	-0-	-0-
05		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		Y	-0-	-0-
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		Y	-0-	-0-
07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		Y	-0-	-0-
08		465 N NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	177738	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	10636 - 10778
03		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1581 2	14 9	Y	13	13 1
04		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1518 2	17 9	Y	15	15 1
05		1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1396 2	13 9	Y	12	15 1
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1581 2	15 9	Y	14	11 1
07		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1684 2	14 9	Y	13	14 1
08		1395 N NO RPT	-0-	-1395	-0-	-0-			Y	NO RPT	15
-----											
VICTORY, S.P. GU		WELL #:	4	RRCID ->	177743	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	10824 - 10921
03		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		Y	-0-	-0-
04		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		Y	-0-	-0-
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-	-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-	-0-
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-	-0-
08		248 N NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
GLADEWATER GU 15		WELL #:	10	RRCID ->	177744	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	11029	PERF.	10795 - 10910
03		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2603 2	29 9	Y	26	22 1
04		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2715 2	30 9	Y	27	23 1
05		1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1937 2	23 9	Y	21	22 1
06		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2314 2	30 9	Y	27	22 1
07		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2630 2	34 9	Y	31	43 1
08		2852 X NO RPT	-0-	-2852	-0-	-0-			Y	NO RPT	8

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
GLADEWATER GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 178346		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		Y	-0-	-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		Y	-0-	-0-
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		Y	-0-	-0-
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		Y	-0-	-0-
07	1240 N	1006	-0-	-234	-0-	1006 2		Y	-0-	-0-
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HAMPTON, HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 178739		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874		
03	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1912 2	24 9	Y	22	18 1
04	1920 N	1703	-0-	-217	-0-	1683 2	20 9	Y	18	19 1
05	1984 N	1705	-0-	-279	-0-	1686 2	19 9	Y	17	20 1
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1623 2	19 9	Y	17	14 1
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1766 2	15 9	Y	14	19 1
08	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT	16
-----										
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 178960		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828		
03	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	1544 2	15 9	Y	14	14 1
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1560 2	15 9	Y	14	15 1
05	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1547 2	15 9	Y	14	16 1
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1614 2	14 9	Y	13	11 1
07	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1490 2	13 9	Y	12	14 1
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT	14
-----										
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 179124		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024		
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1891 2	22 9	Y	20	16 1
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1783 2	18 9	Y	16	17 1
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1650 2	18 9	Y	16	18 1
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1727 2	17 9	Y	15	13 1
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1646 2	14 9	Y	13	16 1
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT	15
-----										
GLADEWATER GU 16		WELL #: 7		RRCID -> 179613		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858		
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-	-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		Y	-0-	-0-
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		Y	-0-	-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		Y	-0-	-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		Y	-0-	-0-
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BARRETT, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 180099		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782		
03	651 N	342	-0-	-309	-0-	340 2	2 9	Y	2	5 1
04	630 N	139	-0-	-491	-0-	133 2	6 9	Y	5	5 1
05	558 N	39	-0-	-519	-0-	35 2	4 9	Y	4	5 1
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	66 2	6 9	Y	5	4 1
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	123 2	1 9	Y	1	5 1
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180234		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025		
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2114 2	20 9	Y	18	16 1
04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2049 2	18 9	Y	16	17 1
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1615 2	18 9	Y	16	18 1
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2093 2	18 9	Y	16	13 1
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2151 2	19 9	Y	17	17 1
08	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT	19

GLENWOOD (COTTON VALLEY)				//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.				//CONT.//	090732												
GLADEWATER GU 16				WELL #:	12	RRCID ->	181075	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	11041	PERF.10795 - 10933					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
RUBEY ESTATE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	181220	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	11386	PERF.11110 - 11237					
03		403 N	50	-0-	-353	-0-	44	2	6	9	Y	5	3	1			3
04		90 N	66	-0-	-24	-0-	63	2	3	9	Y	3	3	1			3
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	Y	3	3	1			3
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	Y	2	2	1			3
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	Y	1	3	1			1
08		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1
-----																	
PHILLIP "E" GU				WELL #:	5	RRCID ->	181291	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10870 - 10965					
03		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1084	2	52	9	Y	47	39	1			21
04		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1135	2	51	9	Y	46	40	1			27
05		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1123	2	42	9	Y	38	39	1			26
06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1134	2	53	9	Y	48	38	1			36
07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1090	2	58	9	Y	53	75	1			14
08		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					14
-----																	
MACKEY, W. C.				WELL #:	1	RRCID ->	181784	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10643 - 10746					
03		558 N	334	-0-	-224	-0-	333	2	1	9	Y	1	3	1			3
04		450 N	334	-0-	-116	-0-	331	2	3	9	Y	3	3	1			3
05		310 N	249	-0-	-61	-0-	246	2	3	9	Y	3	3	1			3
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2	2	1			3
07		341 N	40	-0-	-301	-0-	39	2	1	9	Y	1	3	1			1
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1
-----																	
BARRETT, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	181997	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10855 - 10949					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
KEY, HOBART				WELL #:	1	RRCID ->	182990	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	10933	PERF.10661 - 10822					
03		527 N	303	-0-	-224	-0-	302	2	1	9	Y	1	1	1			14
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	9	Y	1	1	1			14
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-	1	1			13
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					13
*07		527 N	329	-0-	-198	-0-	329	2			Y	-0-	1	1			12
08		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					12
-----																	
GLADEWATER G.U. 14				WELL #:	4	RRCID ->	183170	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10886 - 10984					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
HAMPTON, HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 183864		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1268	2	13 9	Y	12	12 1	15
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1467	2	15 9	Y	14	14 1	15
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1470	2	13 9	Y	12	14 1	13
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1471	2	13 9	Y	12	10 1	15
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1507	2	13 9	Y	12	13 1	14
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				Y	NO RPT		14
-----												
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184474		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014				
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1404	2	12 9	Y	11	10 1	13
04	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1175	2	11 9	Y	10	11 1	12
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1351	2	11 9	Y	10	12 1	10
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1399	2	11 9	Y	10	8 1	12
07	1240 N	637	-0-	-603	-0-	631	2	6 9	Y	5	11 1	6
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT		6
-----												
WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184723		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988				
03	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	1589	2	21 9	Y	19	14 1	18
04	1590 N	1538	-0-	-52	-0-	1521	2	17 9	Y	15	16 1	17
05	1705 N	1547	-0-	-158	-0-	1533	2	14 9	Y	13	16 1	14
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1470	2	17 9	Y	15	12 1	17
07	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	1537	2	13 9	Y	12	15 1	14
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT		14
-----												
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 6		RRCID -> 185163		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972				
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	805	2	122 9	Y	111	93 1	54
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	587	2	119 9	Y	108	94 1	68
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	505	2	97 9	Y	88	92 1	64
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	590	2	127 9	Y	115	91 1	88
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	637	2	140 9	Y	127	178 1	37
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT		37
-----												
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 11		RRCID -> 185622		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898				
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		Y	-0-		-0-
04	1920 N	1362	-0-	-558	-0-	1362	2		Y	-0-		-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		Y	-0-		-0-
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		Y	-0-		-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		Y	-0-		-0-
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GLADEWATER GU 19		WELL #: 8		RRCID -> 185627		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024				
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		Y	-0-		-0-
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		Y	-0-		-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-		-0-
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		Y	-0-		-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		Y	-0-		-0-
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
GLADEWATER GU 9		WELL #: 5		RRCID -> 185745		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-



GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
MACKEY, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 185969		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			4
04	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	2	Y	-0-			4
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			4
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			4
*07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	Y	-0-			4
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
-----												
GLADEWATER GU 16		WELL #: 13		RRCID -> 186663		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878				
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-			-0-
04	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-			-0-
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRAWLEY		WELL #: 3		RRCID -> 186967		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825				
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1211	2	13 9	Y	12	6 1	8
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	784	2	7 9	Y	6	7 1	7
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7 9	Y	6	7 1	6
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7 9	Y	6	5 1	7
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	827	2	8 9	Y	7	7 1	7
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			7
-----												
GLADEWATER GU 16		WELL #: 14		RRCID -> 188677		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694				
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	Y	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GLADEWATER GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 189559		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978				
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	Y	-0-			-0-
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	Y	-0-			-0-
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	Y	-0-			-0-
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	Y	-0-			-0-
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	Y	-0-			-0-
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
EDWARDS, J.K.		WELL #: 4		RRCID -> 190362		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904				
03	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1888	2	20 9	Y	18	16 1	20
04	2040 N	1838	-0-	-202	-0-	1819	2	19 9	Y	17	18 1	19
05	1922 N	1673	-0-	-249	-0-	1656	2	17 9	Y	15	18 1	16
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1631	2	18 9	Y	16	13 1	19
07	1891 N	1771	-0-	-120	-0-	1756	2	15 9	Y	14	17 1	16
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT			16
-----												
CHILDRESS, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 191084		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822				
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	123	2	2 9	Y	2	1 1	2
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	107	2	1 9	Y	1	1 1	2
05	155 N	68	-0-	-87	-0-	67	2	1 9	Y	1	2 1	1
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2 9	Y	2	1 1	2
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		Y	-0-	1 1	1
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			1

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 16		WELL #: 16		RRCID -> 192219		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10742 - 10901	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	1151 2		Y	-0-		-0-
04	1290 N	882	-0-	-408	-0-	882 2		Y	-0-		-0-
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		Y	-0-		-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		Y	-0-		-0-
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		Y	-0-		-0-
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLADEWATER GU 16		WELL #: 15		RRCID -> 193399		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10719 - 10869	
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-		-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-		-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		Y	-0-		-0-
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		Y	-0-		-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		Y	-0-		-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194356		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10807 - 10933	
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1345 2	14 9	Y	13	11 1	14
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1337 2	12 9	Y	11	12 1	13
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1399 2	12 9	Y	11	13 1	11
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1575 2	12 9	Y	11	9 1	13
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1392 2	13 9	Y	12	12 1	13
08	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		13
-----											
LESTER, J.W. GU		WELL #: 2		RRCID -> 194358		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10780 - 10880	
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	666 2	6 9	Y	5	5 1	6
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	588 2	6 9	Y	5	5 1	6
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	564 2	6 9	Y	5	6 1	5
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	525 2	6 9	Y	5	4 1	6
07	620 N	471	-0-	-149	-0-	468 2	3 9	Y	3	5 1	4
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194745		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10880 - 11019	
03	1054 N	986	-0-	-68	-0-	980 2	6 9	Y	5	7 1	9
04	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1045 2	8 9	Y	7	8 1	8
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	833 2	8 9	Y	7	8 1	7
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	924 2	8 9	Y	7	6 1	8
07	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1035 2	9 9	Y	8	7 1	9
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
GLADEWATER GU 17		WELL #: 7		RRCID -> 195610		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10632 - 10744	
03	1023 N	876	-0-	-147	-0-	856 2	20 9	Y	18		22
04	900 N	847	-0-	-53	-0-	833 2	14 9	Y	13	20 1	15
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	956 2	25 9	Y	23	18 1	20
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	793 2	17 9	Y	15	20 1	15
07	868 N	742	-0-	-126	-0-	727 2	15 9	Y	14	20 1	9
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
GLADEWATER GU 17		WELL #: 10		RRCID -> 196568		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10722 - 10826	
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		Y	-0-		-0-
04	630 N	325	-0-	-305	-0-	325 2		Y	-0-		-0-
05	651 N	568	-0-	-83	-0-	568 2		Y	-0-		-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		Y	-0-		-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		Y	-0-		-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
WILSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 197068		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1270 2	14 9	Y	13	10 1	13
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1173 2	11 9	Y	10	11 1	12
05	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	1125 2	12 9	Y	11	12 1	11
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1067 2	10 9	Y	9	8 1	12
07	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	1087 2	10 9	Y	9	11 1	10
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		10
-----											
GLADEWATER GU 17		WELL #: 8		RRCID -> 197070		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828			
03	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 2		Y	-0-		-0-
04	870 N	299	-0-	-571	-0-	299 2		Y	-0-		-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		Y	-0-		-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		Y	-0-		-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		Y	-0-		-0-
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLADEWATER GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 197075		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SHOULTZ, E. C.		WELL #: 2		RRCID -> 197981		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803			
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1734 2	18 9	Y	16	14 1	17
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1621 2	15 9	Y	14	15 1	16
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1566 2	15 9	Y	14	16 1	14
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1475 2	14 9	Y	13	11 1	16
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1587 2	14 9	Y	13	15 1	14
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT		14
-----											
LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198569		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778			
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	Y	1	2 1	2
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	191 2	2 9	Y	2	2 1	2
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131 2	2 9	Y	2	2 1	2
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	Y	1	1 1	2
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9	Y	1	2 1	1
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
GLADEWATER GU 17		WELL #: 14		RRCID -> 198903		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876			
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		Y	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
05	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		Y	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLADEWATER GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 199060		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 17		WELL #: 12		RRCID -> 200754		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	961 N	939	-0-	-22	-0-	939 2	Y	-0-		-0-	
04	930 N	818	-0-	-112	-0-	818 2	Y	-0-		-0-	
05	868 N	820	-0-	-48	-0-	820 2	Y	-0-		-0-	
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	Y	-0-		-0-	
07	837 N	809	-0-	-28	-0-	809 2	Y	-0-		-0-	
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
TUTTLE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 200849		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 200981		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815			
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1263 2	17 9	Y	15	11 1	14
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1186 2	12 9	Y	11	12 1	13
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1210 2	12 9	Y	11	13 1	11
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1152 2	12 9	Y	11	9 1	13
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1010 2	9 9	Y	8	12 1	9
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
GLADEWATER GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 201574		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806			
03	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312 2		Y	-0-		-0-
04	1290 N	1194	-0-	-96	-0-	1194 2		Y	-0-		-0-
05	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	1097 2		Y	-0-		-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		Y	-0-		-0-
07	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	1070 2		Y	-0-		-0-
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202094		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821			
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		Y	-0-	1 1	1
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116 2	1 9	Y	1	1 1	1
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208 2	1 9	Y	1	1 1	1
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		1
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231 2	2 9	Y	2	1 1	2
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 7		RRCID -> 202246		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023			
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 202252		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923			
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1635 2	21 9	Y	19	14 1	17
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1501 2	15 9	Y	14	15 1	16
05	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1463 2	15 9	Y	14	16 1	14
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1521 2	14 9	Y	13	11 1	16
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1527 2	14 9	Y	13	15 1	14
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		14

-----														
GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732										
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	202844	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	10995	PERF.	10735 - 10870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GLADEWATER GU 9			WELL #:	8	RRCID ->	203931	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	10242	PERF.	10906 - 11070		
03		1193 N	1193	-0-	-0-		1193	2		Y	-0-			-0-
04		1050 N	1050	-0-	-0-		1050	2		Y	-0-			-0-
05		1044 N	1044	-0-	-0-		1044	2		Y	-0-			-0-
06		1030 N	1030	-0-	-0-		1030	2		Y	-0-			-0-
07		1093 N	1093	-0-	-0-		1093	2		Y	-0-			-0-
08		1054 N	NO RPT	-0-	-1054					Y	NO RPT			-0-
-----														
GLADEWATER GU 8			WELL #:	4	RRCID ->	203932	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	11186	PERF.	10906 - 11018		
03		1414 N	1414	-0-	-0-		1300	2	114	9	Y	104	87	52
04		1385 N	1385	-0-	-0-		1274	2	111	9	Y	101	88	65
05		1337 N	1337	-0-	-0-		1247	2	90	9	Y	82	86	61
06		1261 N	1261	-0-	-0-		1142	2	119	9	Y	108	85	84
07		1504 N	1504	-0-	-0-		1373	2	131	9	Y	119	167	36
08		1333 N	NO RPT	-0-	-1333					Y	NO RPT			36
-----														
ORYX-AKIN			WELL #:	3	RRCID ->	203947	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10606 - 10797		
03		1685 N	1685	-0-	-0-		1668	2	17	9	Y	15	13	16
04		1674 N	1674	-0-	-0-		1657	2	17	9	Y	15	15	16
05		1687 N	1687	-0-	-0-		1673	2	14	9	Y	13	15	14
06		1570 N	1570	-0-	-0-		1556	2	14	9	Y	13	11	16
07		1581 N	1578	-0-	-3		1565	2	13	9	Y	12	14	14
08		1581 N	NO RPT	-0-	-1581					Y	NO RPT			14
-----														
TUTTLE HEIRS			WELL #:	2	RRCID ->	204126	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	10876	PERF.	10588 - 10729		
03		29 N	29	-0-	-0-		29	2		Y	-0-	1	1	-0-
04		82 N	82	-0-	-0-		82	2		Y	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0-		48	2		Y	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-		40	2		Y	-0-			-0-
07		93 N	43	-0-	-50		43	2		Y	-0-			-0-
08		62 N	NO RPT	-0-	-62					Y	NO RPT			-0-
-----														
CHILDRESS, MARY			WELL #:	2	RRCID ->	204263	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10707 - 10828		
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GLADEWATER G.U. 14			WELL #:	5	RRCID ->	204345	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11074 - 11193		
03		1581 N	1490	-0-	-91		1464	2	26	9	Y	24	20	11
04		1530 N	1413	-0-	-117		1388	2	25	9	Y	23	20	14
05		1447 N	1447	-0-	-0-		1427	2	20	9	Y	18	19	13
06		1463 N	1463	-0-	-0-		1437	2	26	9	Y	24	19	18
07		1464 N	1464	-0-	-0-		1434	2	30	9	Y	27	38	7
08		1457 N	NO RPT	-0-	-1457					Y	NO RPT			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 9		WELL #: 6		RRCID -> 204391		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 11220		PERF.11001 - 11057	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1054 N	966	-0-	-88	-0-	966	2	Y	-0-		-0-
04	990 N	891	-0-	-99	-0-	891	2	Y	-0-		-0-
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	Y	-0-		-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	Y	-0-		-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	Y	1	1	-0-
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204440		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10799 - 10962	
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
08	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 12		RRCID -> 205298		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10789 - 10944	
03	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2	Y	-0-		-0-
04	1050 N	941	-0-	-109	-0-	941	2	Y	-0-		-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	Y	-0-		-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	Y	-0-		-0-
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	Y	-0-		-0-
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLADEWATER GU 8		WELL #: 5		RRCID -> 205680		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 11145		PERF.10844 - 10997	
03	1488 N	506	-0-	-982	-0-	472	2	Y	31	25	19
04	1440 N	320	-0-	-1120	-0-	288	2	Y	29	26	22
05	930 N	270	-0-	-660	-0-	244	2	Y	24	25	21
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	456	2	Y	32	25	28
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	619	2	Y	35	49	14
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		14
-----											
GLADEWATER GU 9		WELL #: 7		RRCID -> 206042		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10862 - 11036	
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	Y	-0-		-0-
04	1530 N	1419	-0-	-111	-0-	1419	2	Y	-0-		-0-
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	Y	-0-		-0-
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	Y	-0-		-0-
07	1457 N	1218	-0-	-239	-0-	1218	2	Y	-0-		-0-
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206043		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11372 - 11500	
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1241	2	Y	12	10	12
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1251	2	Y	10	11	11
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1340	2	Y	10	11	10
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1303	2	Y	9	8	11
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	2	Y	12	10	13
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		13
-----											
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 206194		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10786 - 10941	
03	1178 X	1174	-0-	-4	-0-	1174	2	Y	-0-		-0-
04	1170 X	1140	-0-	-30	-0-	1140	2	Y	-0-		-0-
05	1209 X	1045	-0-	-164	-0-	1045	2	Y	-0-		-0-
06	1170 X	1047	-0-	-123	-0-	1047	2	Y	-0-		-0-
07	1178 X	1074	-0-	-104	-0-	1074	2	Y	-0-		-0-
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1189 2	46 9	Y	42	35 1	19
04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1171 2	44 9	Y	40	35 1	24
05		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1170 2	36 9	Y	33	34 1	23
06		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1179 2	46 9	Y	42	34 1	31
07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1162 2	53 9	Y	48	67 1	12
08		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		12
-----												
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050												
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1195 2	13 9	Y	12	10 1	12
04		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1262 2	11 9	Y	10	11 1	11
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1287 2	11 9	Y	10	11 1	10
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1283 2	10 9	Y	9	8 1	11
07		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1389 2	12 9	Y	11	10 1	12
08		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		12
-----												
GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757												
03		992 N	874	-0-	-118	-0-	819 2	55 9	Y	50		60
04		990 N	780	-0-	-210	-0-	740 2	40 9	Y	36	54 1	42
05		868 N	764	-0-	-104	-0-	695 2	69 9	Y	63	51 1	54
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	747 2	47 9	Y	43	55 1	42
07		852 N	852	-0-	-0-	-0-	810 2	42 9	Y	38	54 1	26
08		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		26
-----												
PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038												
03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1079 2	10 9	Y	9	8 1	10
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1032 2	10 9	Y	9	9 1	10
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1050 2	10 9	Y	9	10 1	9
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1012 2	9 9	Y	8	7 1	10
07		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1042 2	9 9	Y	8	9 1	9
08		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		9
-----												
PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002												
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		Y	-0-		-0-
04		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		Y	-0-		-0-
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		Y	-0-		-0-
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		Y	-0-		-0-
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		Y	-0-		-0-
08		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998												
03		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		Y	-0-		-0-
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		Y	-0-		-0-
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		Y	-0-		-0-
06		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		Y	-0-		-0-
07		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		Y	-0-		-0-
08		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044												
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		Y	-0-		-0-
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-		-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-		-0-
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-		-0-
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-		-0-
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 9		RRCID -> 208392		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10879 - 10987	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	898 2	17 9	Y	15	12 1	7
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	891 2	17 9	Y	15	13 1	9
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	819 2	12 9	Y	11	12 1	8
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	752 2	17 9	Y	15	12 1	11
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	820 2	19 9	Y	17	24 1	4
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 10		RRCID -> 208954		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11137		PERF.10870 - 10982	
03	961 N	453	-0-	-508	-0-	436 2	17 9	Y	15	12 1	7
04	930 N	290	-0-	-640	-0-	279 2	11 9	Y	10	11 1	6
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	979 2	13 9	Y	12	10 1	8
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	935 2	17 9	Y	15	12 1	11
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1150 2	19 9	Y	17	24 1	4
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 8		RRCID -> 208955		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10898 - 11014	
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		Y	-0-		-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		Y	-0-		-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		Y	-0-		-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		Y	-0-		-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		Y	-0-		-0-
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209811		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 10934		PERF.10662 - 10785	
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2095 2	22 9	Y	20	16 1	20
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1984 2	19 9	Y	17	18 1	19
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1863 2	18 9	Y	16	19 1	16
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1818 2	18 9	Y	16	13 1	19
07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1936 2	17 9	Y	15	17 1	17
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		17
-----											
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 7		RRCID -> 209924		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10938 - 11043	
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		Y	-0-		2
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	-0-		2
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-		2
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		Y	-0-		2
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-		2
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
GLADEWATER GU 19		WELL #: 9		RRCID -> 212179		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 11038		PERF.10810 - 10944	
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		Y	-0-		-0-
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		Y	-0-		-0-
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		Y	-0-		-0-
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		Y	-0-		-0-
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		Y	-0-		-0-
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLADEWATER GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 212181		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 11092		PERF.10876 - 11024	
03	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1015 2		Y	-0-		-0-
04	1020 N	908	-0-	-112	-0-	908 2		Y	-0-		-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-		-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		Y	-0-		-0-
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		Y	-0-		-0-
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-



GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
PETTY, ROBERT H.		WELL #: 3		RRCID -> 212223		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1			
-----														
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213462		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892						
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	375	2	9	9	Y	8	4	1	5
04	480 N	298	-0-	-182	-0-	292	2	6	9	Y	5	5	1	5
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1141	2	4	9	Y	4	5	1	4
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1112	2	4	9	Y	4	3	1	5
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1124	2	10	9	Y	9	4	1	10
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT					10
-----														
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213665		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981						
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214066		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319						
03	403 N	221	-0-	-182	-0-	220	2	1	9	Y	1	3	1	4
04	360 N	267	-0-	-93	-0-	265	2	2	9	Y	2	3	1	3
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	402	2	3	9	Y	3	3	1	3
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2	2	1	3
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	680	2	7	9	Y	6	3	1	6
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT					6
-----														
PETTY, ROBERT H.		WELL #: 4		RRCID -> 214801		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134						
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	Y	5	8	1	9
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1373	2	9	9	Y	8	8	1	9
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1557	2	9	9	Y	8	9	1	8
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1408	2	8	9	Y	7	6	1	9
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1618	2	14	9	Y	13	8	1	14
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT					14
-----														
WILLIS. F.M. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 215254		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802						
03	527 N	408	-0-	-119	-0-	408	2			Y	-0-	4	1	4
04	450 N	330	-0-	-120	-0-	326	2	4	9	Y	4	4	1	4
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	Y	3	4	1	3
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	432	2	4	9	Y	4	3	1	4
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	425	2	4	9	Y	4	4	1	4
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT					4
-----														
LESTER, J.W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 216863		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896						
03	775 N	554	-0-	-221	-0-	534	2	20	9	Y	18	8	1	10
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	689	2	9	9	Y	8	9	1	9
05	930 N	788	-0-	-142	-0-	779	2	9	9	Y	8	9	1	8
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	761	2	8	9	Y	7	6	1	9
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	738	2	7	9	Y	6	8	1	7
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216872		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 11142		PERF.10923 - 11018		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		109 N	109	-0-	-0-	107 2	2 9	Y	2	1 1		2
04		180 N	100	-0-	-80	100 2		Y	-0-	1 1		1
05		155 N	112	-0-	-43	111 2	1 9	Y	1	1 1		1
06		95 N	95	-0-	-0-	94 2	1 9	Y	1	1 1		1
07		93 N	75	-0-	-18	74 2	1 9	Y	1	1 1		1
08		31 N	NO RPT	-0-	-31			Y	NO RPT			1
-----												
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216873		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10931 - 11032		
03		1063 N	1063	-0-	-0-	1052 2	11 9	Y	10	9 1		11
04		1034 N	1034	-0-	-0-	1025 2	9 9	Y	8	9 1		10
05		1055 N	1055	-0-	-0-	1045 2	10 9	Y	9	10 1		9
06		1013 N	1013	-0-	-0-	1004 2	9 9	Y	8	7 1		10
07		1058 N	1058	-0-	-0-	1049 2	9 9	Y	8	9 1		9
08		1054 N	NO RPT	-0-	-1054			Y	NO RPT			9
-----												
VICTORY, S.P. GU		WELL #: 5		RRCID -> 217746		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 11053		PERF.10704 - 10873		
03		1144 N	1144	-0-	-0-	1144 2		Y	-0-			-0-
04		1170 N	1087	-0-	-83	1087 2		Y	-0-			-0-
05		1147 N	1113	-0-	-34	1113 2		Y	-0-			-0-
06		1103 N	1103	-0-	-0-	1103 2		Y	-0-			-0-
07		1116 N	990	-0-	-126	990 2		Y	-0-			-0-
08		1116 N	NO RPT	-0-	-1116			Y	NO RPT			-0-
-----												
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220248		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 11167		PERF.10881 - 10998		
03		73 N	73	-0-	-0-	71 2	2 9	Y	2	1 1		1
04		60 N	59	-0-	-1	58 2	1 9	Y	1	1 1		1
05		93 N	83	-0-	-10	82 2	1 9	Y	1	1 1		1
06		53 N	53	-0-	-0-	52 2	1 9	Y	1	1 1		1
07		66 N	66	-0-	-0-	65 2	1 9	Y	1	1 1		1
08		93 N	NO RPT	-0-	-93			Y	NO RPT			1
-----												
GLADEWATER GU 9		WELL #: 9		RRCID -> 221051		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 11227		PERF.10979 - 11084		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FENTON, J.D. GU		WELL #: 10		RRCID -> 221097		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 11208		PERF.10954 - 11068		
03		577 N	577	-0-	-0-	577 2		Y	-0-			-0-
04		611 N	611	-0-	-0-	611 2		Y	-0-			-0-
05		612 N	612	-0-	-0-	612 2		Y	-0-			-0-
06		777 N	777	-0-	-0-	777 2		Y	-0-			-0-
07		646 N	646	-0-	-0-	646 2		Y	-0-			-0-
08		620 N	NO RPT	-0-	-620			Y	NO RPT			-0-
-----												
FENTON, J.D. GU		WELL #: 5		RRCID -> 221099		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11245		PERF.10984 - 11099		
03		558 N	141	-0-	-417	141 2		Y	-0-			-0-
04		300 N	139	-0-	-161	139 2		Y	-0-			-0-
05		186 N	120	-0-	-66	120 2		Y	-0-			-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
07		155 N	84	-0-	-71	84 2		Y	-0-			-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124			Y	NO RPT			-0-

-----														
GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732									
FENTON, J.D. "A" GU			WELL #:		9	RRCID ->	221102	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10898 - 11030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			Y	-0-			-0-
04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2			Y	-0-			-0-
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2			Y	-0-			-0-
06		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2			Y	-0-			-0-
07		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2			Y	-0-			-0-
08		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
BRAWLEY			WELL #:		5	RRCID ->	221328	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11117	PERF.10856 - 10985		
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1558 2	18 9	Y	Y	16	13 1		15
04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1533 2	15 9	Y	Y	14	14 1		15
05		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1574 2	13 9	Y	Y	12	14 1		13
06		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1539 2	13 9	Y	Y	12	10 1		15
07		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1546 2	13 9	Y	Y	12	13 1		14
08		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				Y	NO RPT			14
-----														
RUBEY ESTATE GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	221426	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10896 - 11044		
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	200 2	4 9	Y	Y	4	2 1		3
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	228 2	1 9	Y	Y	1	2 1		2
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	190 2	2 9	Y	Y	2	2 1		2
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	106 2	2 9	Y	Y	2	2 1		2
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	231 2	2 9	Y	Y	2	2 1		2
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			2
-----														
GLADEWATER G.U. 16			WELL #:		17	RRCID ->	221552	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10637 - 10782		
03		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1362 2	47 9	Y	Y	43			52
04		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1407 2	34 9	Y	Y	31	47 1		36
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1165 2	59 9	Y	Y	54	44 1		46
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1085 2	41 9	Y	Y	37	47 1		36
07		1178 N	1043	-0-	-135	-0-	1007 2	36 9	Y	Y	33	47 1		22
08		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				Y	NO RPT			22
-----														
GLADEWATER GU 6			WELL #:		5	RRCID ->	222074	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11087	PERF.10796 - 10942		
03		1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350 2			Y	-0-			-0-
04		1350 N	1236	-0-	-114	-0-	1236 2			Y	-0-			-0-
05		1209 N	894	-0-	-315	-0-	894 2			Y	-0-			-0-
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2			Y	-0-			-0-
07		1271 N	506	-0-	-765	-0-	506 2			Y	-0-			-0-
08		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
VICTORY, S.P. GU			WELL #:		6	RRCID ->	222948	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11048	PERF.10756 - 10883		
03		992 N	990	-0-	-2	-0-	990 2			Y	-0-			-0-
04		960 N	913	-0-	-47	-0-	913 2			Y	-0-			-0-
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2			Y	-0-			-0-
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2			Y	-0-			-0-
07		930 N	798	-0-	-132	-0-	798 2			Y	-0-			-0-
08		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
GLADEWATER GU 16			WELL #:		19	RRCID ->	224397	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	11062	PERF.10760 - 10882		
03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1723 2	22 9	Y	Y	20	15 1		19
04		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1648 2	18 9	Y	Y	16	17 1		18
05		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1629 2	18 9	Y	Y	16	18 1		16
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1619 2	17 9	Y	Y	15	13 1		18
07		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1769 2	15 9	Y	Y	14	16 1		16
08		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				Y	NO RPT			16

-----																	
GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732													
BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	224400	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	11124	PERF.10812	- 10998					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
-----																	
BRAWLEY			WELL #:	4	RRCID ->	224455	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11132	PERF.10799	- 10972					
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-	1	1			4
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-	3	1			1
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1
-----																	
GLADEWATER GU 17			WELL #:	15	RRCID ->	224652	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	10926	PERF.10752	- 10585					
03	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1462	2	70	9	Y	64					77
04	1590	N	1445	-0-	-145	-0-	1395	2	50	9	Y	45	69	1			53
05	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1373	2	89	9	Y	81	65	1			69
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1191	2	58	9	Y	53	69	1			53
07	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	1228	2	54	9	Y	49	69	1			33
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					33
-----																	
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	225224	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10761	- 10925					
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1638	2	28	9	Y	25	12	1			15
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1516	2	13	9	Y	12	13	1			14
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1555	2	13	9	Y	12	14	1			12
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1701	2	14	9	Y	13	10	1			15
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1690	2	14	9	Y	13	13	1			15
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					15
-----																	
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	225883	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10770	- 10933					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WHITE, FRANK GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	225886	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	11079	PERF.10745	- 10896					
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-	11	1			11
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	979	2	10	9	Y	9	10	1			10
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	819	2	10	9	Y	9	10	1			9
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	Y	8	7	1			10
07	837	N	610	-0-	-227	-0-	604	2	6	9	Y	5	9	1			6
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					6
-----																	
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	227358	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10804	- 10965					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
BRAWLEY		WELL #: 8		RRCID -> 227359		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11112		PERF.10837 - 10962	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	355 X	355	-0-	-0-	-0-	349 2	6 9	Y	5	3 1	4
04	390 X	263	-0-	-127	-0-	259 2	4 9	Y	4	4 1	4
05	403 X	175	-0-	-228	-0-	172 2	3 9	Y	3	4 1	3
06	390 X	151	-0-	-239	-0-	147 2	4 9	Y	4	3 1	4
07	403 X	139	-0-	-264	-0-	137 2	2 9	Y	2	4 1	2
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
BRAWLEY		WELL #: 7		RRCID -> 227671		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10944 - 10985	
03	465 X	209	-0-	-256	-0-	209 2		Y	-0-	2 1	31
04	450 N	97	-0-	-353	-0-	97 2		Y	-0-	2 1	29
05	310 N	29	-0-	-281	-0-	29 2		Y	-0-	2 1	27
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-	2 1	25
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		Y	-0-	2 1	1
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
BRAWLEY		WELL #: 9		RRCID -> 228345		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11117		PERF.10772 - 10990	
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-		5
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-		5
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-		5
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-		5
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-		5
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
GLADEWATER GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 228347		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 11195		PERF.10934 - 11054	
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		Y	-0-		6
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		Y	-0-		6
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		Y	-0-		6
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2		Y	-0-		6
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1719 2	1 9	Y	1	1 1	6
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229257		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11192		PERF.10954 - 11036	
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1260 2	19 9	Y	17	11 1	13
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1164 2	13 9	Y	12	12 1	13
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1012 2	12 9	Y	11	13 1	11
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1011 2	12 9	Y	11	9 1	13
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1053 2	10 9	Y	9	12 1	10
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		10
-----											
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230843		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11141		PERF.10842 - 10892	
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1777 2	26 9	Y	24	16 1	20
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1975 2	19 9	Y	17	18 1	19
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1512 2	18 9	Y	16	19 1	16
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1497 2	18 9	Y	16	13 1	19
07	1488 N	991	-0-	-497	-0-	982 2	9 9	Y	8	17 1	10
08	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		10
-----											
FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 8		RRCID -> 231940		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 11197		PERF.10965 - 11048	
03	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	1275 2	10 9	Y	9	7 1	4
04	1380 N	1293	-0-	-87	-0-	1284 2	9 9	Y	8	7 1	5
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1244 2	8 9	Y	7	7 1	5
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1169 2	9 9	Y	8	7 1	6
07	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	1175 2	12 9	Y	11	14 1	3
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		3

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231941		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1846 2	17 9	Y	15 11 1	14
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1172 2	12 9	Y	11 12 1	13
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1216 2	12 9	Y	11 13 1	11
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	900 2	12 9	Y	11 9 1	13
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	671 2	7 9	Y	6 12 1	7
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT	7
-----										
RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 231942		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029		
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1509 2	17 9	Y	15 13 1	16
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1425 2	14 9	Y	13 14 1	15
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1501 2	14 9	Y	13 15 1	13
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1226 2	14 9	Y	13 11 1	15
07	1457 N	1257	-0-	-200	-0-	1245 2	12 9	Y	11 14 1	12
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT	12
-----										
BRAWLEY		WELL #: 11		RRCID -> 231944		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912		
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1042 2	13 9	Y	12 9 1	11
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1003 2	11 9	Y	10 10 1	11
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	999 2	9 9	Y	8 10 1	9
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	964 2	10 9	Y	9 7 1	11
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1013 2	9 9	Y	8 10 1	9
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT	9
-----										
BRAWLEY		WELL #: 13		RRCID -> 232768		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028		
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1050 2	11 9	Y	10 5 1	6
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	655 2	6 9	Y	5 5 1	6
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	487 2	6 9	Y	5 6 1	5
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	209 2	6 9	Y	5 4 1	6
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234 2	1 9	Y	1 5 1	2
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232773		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985		
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	27 2	1 9	Y	1 1 1	1
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	Y	1 1 1	1
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9	Y	1 1 1	1
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	Y	1 1 1	1
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	Y	1 1 1	1
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232806		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001		
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2074 2	23 9	Y	21 16 1	19
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1911 2	19 9	Y	17 17 1	19
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2175 2	17 9	Y	15 18 1	16
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1960 2	18 9	Y	16 13 1	19
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1937 2	17 9	Y	15 17 1	17
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT	17
-----										
EDWARDS, J K "A"		WELL #: 2		RRCID -> 232807		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838		
03	2666 N	2549	-0-	-117	-0-	2518 2	31 9	Y	28 21 1	26
04	2520 N	2319	-0-	-201	-0-	2295 2	24 9	Y	22 23 1	25
05	2511 N	2371	-0-	-140	-0-	2349 2	22 9	Y	20 24 1	21
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2059 2	23 9	Y	21 17 1	25
07	2387 N	1709	-0-	-678	-0-	1695 2	14 9	Y	13 22 1	16
08	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT	16

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232860		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10673 - 10817	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	788 2	14 9	Y	13	6 1	7
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	711 2	8 9	Y	7	7 1	7
05	713 N	703	-0-	-10	-0-	696 2	7 9	Y	6	7 1	6
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	720 2	7 9	Y	6	5 1	7
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	923 2	8 9	Y	7	6 1	8
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 232887		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10651 - 10770	
03	1364 N	1195	-0-	-169	-0-	1188 2	7 9	Y	6	8 1	9
04	1320 N	1250	-0-	-70	-0-	1241 2	9 9	Y	8	8 1	9
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1262 2	9 9	Y	8	9 1	8
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1224 2	8 9	Y	7	6 1	9
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1291 2	11 9	Y	10	8 1	11
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		11
-----											
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232888		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 11078		PERF.10836 - 10974	
03	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1154 2	14 9	Y	13	10 1	13
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1161 2	11 9	Y	10	11 1	12
05	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1158 2	11 9	Y	10	12 1	10
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1087 2	11 9	Y	10	8 1	12
07	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	1141 2	10 9	Y	9	11 1	10
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		10
-----											
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232894		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10728 - 10902	
03	775 N	766	-0-	-9	-0-	758 2	8 9	Y	7	6 1	8
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	913 2	7 9	Y	6	7 1	7
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	882 2	7 9	Y	6	7 1	6
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	855 2	7 9	Y	6	5 1	7
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	877 2	9 9	Y	8	7 1	8
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
EDWARDS, J.K.		WELL #: 5		RRCID -> 232896		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10787 - 10916	
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1662 2	31 9	Y	28	18 1	22
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1863 2	21 9	Y	19	20 1	21
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1920 2	20 9	Y	18	21 1	18
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1665 2	21 9	Y	19	15 1	22
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1978 2	17 9	Y	15	19 1	18
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT		18
-----											
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 13		RRCID -> 233058		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10781 - 10945	
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		Y	-0-		-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		Y	-0-		-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		Y	-0-		-0-
06	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		Y	-0-		-0-
07	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990 2		Y	-0-		-0-
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LESTER, J.W. GU		WELL #: 4		RRCID -> 233712		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 11015		PERF.10693 - 10923	
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2185 2	30 9	Y	27	19 1	23
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2130 2	22 9	Y	20	21 1	22
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2160 2	21 9	Y	19	22 1	19
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2094 2	21 9	Y	19	15 1	23
07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2190 2	19 9	Y	17	20 1	20
08	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		20

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 19		WELL #: 13		RRCID -> 234342		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10756 - 10978	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	763 2	3 9	Y	3	3 1	1
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	633 2	4 9	Y	4	3 1	2
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	600 2	3 9	Y	3	3 1	2
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	450 2	3 9	Y	3	3 1	2
07	620 N	430	-0-	-190	-0-	426 2	4 9	Y	4	5 1	1
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234344		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11026		PERF.10794 - 10944	
03	775 N	748	-0-	-27	-0-	736 2	12 9	Y	11	6 1	8
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	832 2	7 9	Y	6	7 1	7
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1004 2	7 9	Y	6	7 1	6
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1287 2	7 9	Y	6	5 1	7
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	874 2	9 9	Y	8	7 1	8
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
GLADEWATER GU 19		WELL #: 12		RRCID -> 234535		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11043		PERF.10825 - 10934	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
VICTORY, S.P. GU		WELL #: 9		RRCID -> 234537		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11044		PERF.10598 - 10865	
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-		-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-		-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-		-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-		-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2		Y	-0-		-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234752		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10904 - 11004	
03	465 N	323	-0-	-142	-0-	316 2	7 9	Y	6	3 1	3
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	417 2	3 9	Y	3	3 1	3
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1492 2	3 9	Y	3	3 1	3
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1183 2	2 9	Y	2	2 1	3
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1121 2	10 9	Y	9	3 1	9
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235305		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11102		PERF.10855 - 11006	
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	681 2	7 9	Y	6	5 1	6
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	625 2	6 9	Y	5	5 1	6
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	637 2	6 9	Y	5	6 1	5
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	610 2	6 9	Y	5	4 1	6
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	719 2	6 9	Y	5	5 1	6
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235340		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
03	1209 X	875	-0-	-334	-0-	860 2	15 9	Y	14	6 1	8
04	1140 X	635	-0-	-505	-0-	628 2	7 9	Y	6	7 1	7
05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1062 2	7 9	Y	6	7 1	6
06	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1490 2	7 9	Y	6	5 1	7
07	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1514 2	14 9	Y	13	7 1	13
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		13



GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 235510		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		310 N	186	-0-	-124	-0-	182 2	4 9	Y	4	4	3 1				3
04		300 N	136	-0-	-164	-0-	133 2	3 9	Y	3	3	3 1				3
05		310 N	83	-0-	-227	-0-	80 2	3 9	Y	3	3	3 1				3
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	165 2	2 9	Y	2	2	2 1				3
07		155 N	120	-0-	-35	-0-	119 2	1 9	Y	1	1	3 1				1
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y		NO RPT					1
-----																
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 237678		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872								
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	194 2	3 9	Y	3	3	2 1				2
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	192 2	2 9	Y	2	2	2 1				2
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	304 2	2 9	Y	2	2	2 1				2
06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1103 2	1 9	Y	1	1	1 1				2
07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1406 2	12 9	Y	11	11	2 1				11
08		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y		NO RPT					11
-----																
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 13		RRCID -> 238273		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
-----																
MILLER, J. T.		WELL #: 3		RRCID -> 238274		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894								
03		1922 N	1902	-0-	-20	-0-	1878 2	24 9	Y	22	22	16 1				20
04		1830 N	1796	-0-	-34	-0-	1777 2	19 9	Y	17	17	18 1				19
05		1922 N	1599	-0-	-323	-0-	1581 2	18 9	Y	16	16	19 1				16
06		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1553 2	18 9	Y	16	16	13 1				19
07		1860 N	1592	-0-	-268	-0-	1578 2	14 9	Y	13	13	17 1				15
08		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y		NO RPT					15
-----																
GLADEWATER GU 17		WELL #: 21		RRCID -> 240445		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812								
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		Y	-0-	-0-					-0-
04		780 N	684	-0-	-96	-0-	684 2		Y	-0-	-0-					-0-
05		775 N	668	-0-	-107	-0-	668 2		Y	-0-	-0-					-0-
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		Y	-0-	-0-					-0-
07		713 N	618	-0-	-95	-0-	618 2		Y	-0-	-0-					-0-
08		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y		NO RPT					-0-
-----																
GLADEWATER GU 16		WELL #: 18		RRCID -> 244706		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	156131	COMPL. DATE	09/23/1995	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10896 - 10972	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		Y	-0-	17 1	20
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		Y	-0-		20
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-		20
06	480 N	266	-0-	-214	-0-	266	2		Y	-0-		20
07	496 N	245	-0-	-251	-0-	245	2		Y	-0-		20
*08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-		20
-----												
MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU		WELL #:		1	RRCID ->	156261	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	11534	PERF.10924 - 11034	
03	1054 N	803	-0-	-251	-0-	803	2		Y	-0-	24 1	28
04	1110 N	513	-0-	-597	-0-	513	2		Y	-0-		28
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2		Y	-0-		28
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-		28
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		Y	-0-		28
*08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		Y	-0-		28
-----												
MOUGHON, T. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156285	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10952 - 11138	
03	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	2		Y	-0-	37 1	42
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		Y	-0-		42
05	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	2		Y	-0-		42
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		Y	-0-		42
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	2		Y	-0-		42
*08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		Y	-0-		42
-----												
HARKRIDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234709	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	11738	PERF.10866 - 11212	
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1712	2	15 9	N	14	154 1	80
04	1590 N	1511	-0-	-79	-0-	1483	2	28 9	N	25		105
05	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1375	2	40 9	N	36		141
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1691	2	84 9	N	76		217
07	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1464	2	1 9	N	1	167 1	51
*08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1061	2	57 9	N	52		103
-----												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	144487	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10670 - 10768	
FLEWELLEN, J. J. ESTATE				197689								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
-----												
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	147929	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10901 - 10960	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----												
GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689												
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
FORRESTER OIL & GAS CO.				277385										
PORTER, B. J. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	098599	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	11797	PERF.10986 - 11487			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	793				N	NO RPT			324
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	793				N	NO RPT			324
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793				N	NO RPT			324
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793				N	NO RPT			324
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793				N	NO RPT			324
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793				N	NO RPT			324
-----														
HANCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	213856	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11080 - 11136			
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			341
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			341
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			341
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			341
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			341
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			341
-----														
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	175526	COMPL. DATE	11/21/1999	TOTAL DEPTH	11036	PERF.10811 - 10920			
03	837	N	747	-0-	-90	-0-	43 1	704 3	N	-0-				55
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	68 1	916 3	N	-0-				55
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	63 1	899 3	N	-0-				55
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	49 1	640 3	N	-0-				55
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	102 1	929 3	N	-0-				55
08	961	N	832	-0-	-129	-0-	97 1	735 3	N	-0-				55
-----														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		WELL #:		46	RRCID ->	164294	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10680 - 10834			
03	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	1344 2	9 9	Y	8				126
04	1500	N	1370	-0-	-130	-0-	1359 2	11 9	Y	10				136
05	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1426 2	7 9	Y	6				142
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475 2	3 9	Y	3				145
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1448 2	4 9	Y	4				149
*08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1480 2	6 9	Y	5				154
-----														
HAYNES, J. M.		WELL #:		47	RRCID ->	220375	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10720 - 10824			
03	403	N	176	-0-	-227	-0-	168 2	8 9	Y	7				137
04	930	N	644	-0-	-286	-0-	633 2	11 9	Y	10				147
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	917 2	7 9	Y	6				153
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921 2	1 9	Y	1				154
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	953 2	4 9	Y	4				158
08	930	N	889	-0-	-41	-0-	882 2	7 9	Y	6				164
-----														
HAYNES, J. M.		WELL #:		48	RRCID ->	225732	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10733 - 10818			
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	884 2	9 9	Y	8				131
04	900	N	884	-0-	-16	-0-	873 2	11 9	Y	10				141
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	890 2	7 9	Y	6				147
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	862 2	2 9	Y	2				149
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	900 2	4 9	Y	4				153
08	899	N	94	-0-	-805	-0-	88 2	6 9	Y	5				158

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
BRAWLEY		WELL #:		1	RRCID ->	098887	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10860 - 10984			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	105208	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	11690	PERF.10754 - 10898
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	120944	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	11973	PERF.10748 - 10885
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	32 1	485 2	Y	7	7 0	2
04	570 N	315	-0-	-255	-0-	8 9 19 1	287 2	Y	8	8 0	2
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	9 9 23 1	405 2	Y	13	10 0	5
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	14 9 30 1	455 2	Y	10	11 0	4
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	11 9 31 1	469 2	Y	12	13 0	3
*08	434 N	343	-0-	-91	-0-	13 9 21 1	314 2	Y	7	7 0	3
						8 9					

MEDLIN, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	154500	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10926 - 11097
03	186 N	116	-0-	-70	-0-	7 1	109 2	Y	-0-	1 0	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	201 2	Y	4	3 0	1
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4 9 9 1	153 2	Y	3	3 0	1
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	3 9 7 1	101 2	Y	2	2 0	1
07	217 N	116	-0-	-101	-0-	2 9 7 1	108 2	Y	1	2 0	-0-
*08	155 N	109	-0-	-46	-0-	1 9 7 1	100 2	Y	2	1 0	1
						2 9					

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154842	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	11252	PERF.10956 - 11079
03	1736 N	1717	-0-	-19	-0-	104 1	1604 2	Y	8	9 0	2
04	1770 N	1659	-0-	-111	-0-	9 9 102 1	1539 2	Y	16	14 0	4
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	18 9 89 1	1607 2	Y	17	15 0	6
06	1650 N	1633	-0-	-17	-0-	19 9 100 1	1519 2	Y	13	14 0	5
07	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	14 9 97 1	1461 2	Y	12	14 0	3
*08	1705 N	1428	-0-	-277	-0-	13 9 87 1	1329 2	Y	11	9 0	5
						12 9					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155010		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155222		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976								
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	133	1	2043	2	Y	7	7	0			2
						8	9									
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	117	1	1763	2	Y	11	10	0			3
						12	9									
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	99	1	1782	2	Y	12	11	0			4
						13	9									
06	2100 N	1680	-0-	-420	-0-	103	1	1568	2	Y	8	9	0			3
						9	9									
07	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	112	1	1686	2	Y	9	10	0			2
						10	9									
*08	1891 N	1729	-0-	-162	-0-	106	1	1613	2	Y	9	7	0			4
						10	9									
-----																
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155523		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054								
03	1674 N	1462	-0-	-212	-0-	89	1	1361	2	Y	11	11	0			3
						12	9									
04	1650 N	1557	-0-	-93	-0-	95	1	1434	2	Y	25	22	0			6
						28	9									
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	78	1	1400	2	Y	25	22	0			9
						28	9									
06	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	85	1	1291	2	Y	18	20	0			7
						20	9									
07	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	90	1	1347	2	Y	18	21	0			4
						20	9									
*08	1519 N	1342	-0-	-177	-0-	82	1	1241	2	Y	17	14	0			7
						19	9									
-----																
MOYERS, DOCIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156045		COMPL. DATE 09/03/1995		TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794								
03	1736 N	167	-0-	-1569	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	870 N	131	-0-	-739	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
*08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
-----																
WALKER, ISABELLA LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 156046		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 156094		COMPL. DATE 09/14/1995			TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	67 1	1033 2	Y	14	15 0		4
						15 9						
04	1200 N	1089	-0-	-111	-0-	66 1	992 2	Y	28	25 0		7
						31 9						
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	53 1	962 2	Y	27	24 0		10
						30 9						
06	1080 N	959	-0-	-121	-0-	58 1	880 2	Y	19	22 0		7
						21 9						
07	1116 N	958	-0-	-158	-0-	59 1	878 2	Y	19	22 0		4
						21 9						
*08	1054 N	894	-0-	-160	-0-	54 1	819 2	Y	19	15 0		8
						21 9						
-----												
ORR, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156194		COMPL. DATE 10/05/1995			TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851			
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1798 2	6 9	Y	5	4 1		4
						1435 2	2 9	Y	2	4 1		2
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	999 2	2 9	Y	2			4
						185 2	1 9	Y	1	3 1		2
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1574 2	3 9	Y	3	1 1		4
						742 2	1 9	Y	1	3 1		2
06	660 N	186	-0-	-474	-0-							
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-							
*08	743 N	743	-0-	-0-	-0-							
-----												
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 156232		COMPL. DATE 10/18/1995			TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187			
03	1488 N	1199	-0-	-289	-0-	72 1	1106 2	Y	19	21 0		5
						21 9						
04	1440 N	1309	-0-	-131	-0-	79 1	1183 2	Y	43	38 0		10
						47 9						
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	72 1	1296 2	Y	50	42 0		18
						55 9						
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	76 1	1162 2	Y	33	38 0		13
						36 9						
07	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	78 1	1167 2	Y	33	38 0		8
						36 9						
*08	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	80 1	1219 2	Y	35	28 0		15
						39 9						
-----												
WHITE, FRANK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156322		COMPL. DATE 11/09/1995			TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839			
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1696 2	15 9	Y	14	12 1		12
						1351 2	8 9	Y	7	12 1		7
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1232 2	9 9	Y	8			15
						835 2	6 9	Y	5	10 1		10
05	1581 N	1241	-0-	-340	-0-	1734 2	13 9	Y	12	8 1		14
						1467 2	11 9	Y	10	11 1		13
06	1650 N	841	-0-	-809	-0-							
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-							
*08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-							
-----												
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156327		COMPL. DATE 11/15/1995			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008			
03	3100 N	4486	-0-	1386	1386	272 1	4172 2	Y	38	35 0		10
						42 9						
04	3000 N	2310	-0-	-690	696	141 1	2123 2	Y	42	42 0		10
						46 9						
05	3100 N	3477	-0-	377	1073	179 1	3228 2	Y	64	51 0		23
						70 9						
06	4011 X	2938	-0-	-1073	-0-	178 1	2714 2	Y	42	49 0		16
						46 9						
07	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	171 1	2562 2	Y	39	46 0		9
						43 9						
*08	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	146 1	2227 2	Y	34	29 0		14
						37 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156330		COMPL. DATE 11/19/1995		TOTAL DEPTH 11156		PERF.10904 - 11002						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157342		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 11228		PERF.10967 - 11099	
03	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	65 1	994 2	Y	4	5 0	1
04	1260 N	925	-0-	-335	-0-	57 1	858 2	Y	9	8 0	2
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	10 9	1036 2	Y	11	9 0	4
06	1020 N	905	-0-	-115	-0-	58 1	842 2	Y	7	8 0	3
07	961 N	880	-0-	-81	-0-	12 9	817 2	Y	7	8 0	2
*08	1116 N	852	-0-	-264	-0-	55 1	793 2	Y	6	5 0	3
						8 9					
						52 1					
						7 9					

  

MOYERS, DOCIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157482		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10956		PERF.10570 - 10813	
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2094 2	17 9	Y	15	13 1	13
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1924 2	9 9	Y	8	12 1	9
05	2015 N	1957	-0-	-58	-0-	1946 2	11 9	Y	10		19
06	2040 N	2017	-0-	-23	-0-	2006 2	11 9	Y	10	12 1	17
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2144 2	13 9	Y	12	13 1	16
*08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2093 2	14 9	Y	13	13 1	16

  

HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157884		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 11182		PERF.10901 - 11035	
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	90 1	1380 2	Y	5	5 0	1
04	900 N	898	-0-	-2	-0-	6 9	836 2	Y	5	5 0	1
05	1116 N	918	-0-	-198	-0-	56 1	863 2	Y	6	5 0	2
06	1440 N	1423	-0-	-17	-0-	48 1	1328 2	Y	7	6 0	3
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	7 9	932 2	Y	4	6 0	1
*08	930 N	803	-0-	-127	-0-	8 9	750 2	Y	4	3 0	2
						62 1					
						4 9					
						49 1					
						4 9					

  

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158094		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 11156		PERF.10824 - 11024	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 158153		COMPL. DATE 03/07/1996			TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2728 N	2653	-0-	-75	-0-	160	1	2452	2	Y	37	40 0	10
						41	9						
04	2610 N	2460	-0-	-150	-0-	149	1	2233	2	Y	71	64 0	17
						78	9						
05	2201 N	2064	-0-	-137	-0-	105	1	1890	2	Y	63	57 0	23
						69	9						
06	2580 N	2561	-0-	-19	-0-	154	1	2342	2	Y	59	59 0	23
						65	9						
07	2542 N	2329	-0-	-213	-0-	142	1	2128	2	Y	54	64 0	13
						59	9						
*08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	132	1	2001	2	Y	49	41 0	21
						54	9						
CORBIN, ROSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158158		COMPL. DATE 02/21/1996			TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794				
03	341 N	299	-0-	-42	-0-	298	2	1	9	Y	1	1 1	1
04	390 N	255	-0-	-135	-0-	255	2			Y	-0-	1 1	-0-
05	341 N	6	-0-	-335	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1		1
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	Y	1	1 1	1
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1	1 1	1
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158537		COMPL. DATE 03/30/1996			TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158616		COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095				
03	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	122	1	1872	2	Y	10	10 0	3
						11	9						
04	2130 N	1932	-0-	-198	-0-	119	1	1792	2	Y	19	17 0	5
						21	9						
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	95	1	1719	2	Y	19	17 0	7
						21	9						
06	1950 N	1769	-0-	-181	-0-	108	1	1647	2	Y	13	15 0	5
						14	9						
07	1984 N	1800	-0-	-184	-0-	112	1	1673	2	Y	14	16 0	3
						15	9						
*08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	120	1	1829	2	Y	15	12 0	6
						17	9						
CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158875		COMPL. DATE 03/20/1996			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158876		COMPL. DATE 04/08/1996			TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1738	2	8	9	Y	7
04	1620 N	1601	-0-	-19	-0-	1597	2	4	9	Y	4
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1549	2	4	9	Y	4
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1786	2	6	9	Y	5
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1803	2	7	9	Y	6
*08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1938	2	7	9	Y	6
-----											
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 158990		COMPL. DATE 05/01/1996			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998		
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1827	2	63	9	Y	57
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1868	2	35	9	Y	32
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1811	2	42	9	Y	38
06	1830 N	1818	-0-	-12	-0-	1774	2	44	9	Y	40
07	1953 N	1805	-0-	-148	-0-	1759	2	46	9	Y	42
*08	1860 N	1649	-0-	-211	-0-	1606	2	43	9	Y	39
-----											
BOZMAN, J. H. LEASE		WELL #: 1		RRCID -> 159044		COMPL. DATE 05/15/1996			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817		
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	988	2	13	9	Y	12
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1210	2	9	9	Y	8
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1184	2	11	9	Y	10
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	2	11	9	Y	10
07	1178 N	578	-0-	-600	-0-	571	2	7	9	Y	6
*08	1178 N	775	-0-	-403	-0-	767	2	8	9	Y	7
-----											
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 159159		COMPL. DATE 05/30/1996			TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013		
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1889	2	9	9	Y	8
04	1680 N	1321	-0-	-359	-0-	1317	2	4	9	Y	4
05	1457 N	1153	-0-	-304	-0-	1150	2	3	9	Y	3
06	1830 N	1415	-0-	-415	-0-	1409	2	6	9	Y	5
07	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1287	2	6	9	Y	5
*08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1260	2	6	9	Y	5
-----											
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 159258		COMPL. DATE 06/27/1996			TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045		
03	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	68	1	1051	2	Y	8
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	69	1	1036	2	Y	18
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	55	1	994	2	Y	19
06	1080 N	869	-0-	-211	-0-	53	1	805	2	Y	10
07	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	66	1	993	2	Y	14
*08	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	63	1	952	2	Y	13
-----											
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159386		COMPL. DATE 01/25/1996			TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

-----  
 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	527 N	401	-0-	-126	-0-	24	1	369	2	Y	7	11	0	2
						8	9							
04	540 N	307	-0-	-233	-0-	18	1	276	2	Y	12	11	0	3
						13	9							
05	589 N	299	-0-	-290	-0-	15	1	271	2	Y	12	11	0	4
						13	9							
06	390 N	254	-0-	-136	-0-	15	1	230	2	Y	8	9	0	3
						9	9							
07	310 N	19	-0-	-291	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	3	0	-0-
*08	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

-----  
 O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	128	1	1965	2	Y	15	17	0	4
						17	9							
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	138	1	2079	2	Y	32	28	0	8
						35	9							
05	2108 N	1612	-0-	-496	-0-	83	1	1503	2	Y	24	23	0	9
						26	9							
06	2040 N	1317	-0-	-723	-0-	80	1	1220	2	Y	15	18	0	6
						17	9							
07	2325 N	1160	-0-	-1165	-0-	72	1	1074	2	Y	13	16	0	3
						14	9							
*08	1612 N	1377	-0-	-235	-0-	84	1	1275	2	Y	16	12	0	7
						18	9							

-----  
 SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
05	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
*08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-			-0-

-----  
 NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	Y	17	11	0	6
						19	9							
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	918	2	Y	20	18	0	8
						22	9							
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	59	1	890	2	Y	20	23	0	5
						22	9							
*08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	785	2	Y	16	14	0	7
						18	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159652		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10698 - 10806			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159773		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10921 - 11045			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159980		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10912 - 11022			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159982		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 11231		PERF.10983 - 11101			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160085		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 11184		PERF.10914 - 11063			
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	112 1	1719 2	Y	37	40 0		10
							41 9						
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	1371 2	Y	60	56 0		14
							66 9						
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	1616 2	Y	75	62 0		27
							83 9						
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	139 1	2117 2	Y	73	72 0		28
							80 9						
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	1515 2	Y	53	69 0		12
							58 9						
*08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	-0-	125 1	1894 2	Y	66	50 0		28
							73 9						
-----													
EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM		WELL #: 1		RRCID -> 160188		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3820 - 3880			
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160352		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10754 - 10863		
M	O	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160953		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 11166		PERF.10906 - 11028		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 162632		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10875 - 11006		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 163742		COMPL. DATE 04/26/1997		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10810 - 11014		
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	150 1	2308 2	Y	18	19 0	5
							20 9					
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	145 1	2187 2	Y	34	31 0	8
							37 9					
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	120 1	2165 2	Y	36	31 0	13
							40 9					
06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	130 1	1971 2	Y	24	28 0	9
							26 9					
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	138 1	2071 2	Y	26	29 0	6
							29 9					
*08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	128 1	1946 2	Y	24	20 0	10
							26 9					
ROBERTS, C. H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164175		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10835 - 11080		
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	181 1	2777 2	Y	19	19 0	5
							21 9					
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	119 1	1792 2	Y	26	25 0	6
							29 9					
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	92 1	1649 2	Y	25	22 0	9
							28 9					
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	116 1	1768 2	Y	20	21 0	8
							22 9					
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	143 1	2143 2	Y	24	26 0	6
							26 9					
*08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	156 1	2372 2	Y	26	21 0	11
							29 9					

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168688		COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	79 1 18 9	1218 2	Y	16	18 0	4
04	750 N	558	-0-	-192	-0-	34 1 15 9	509 2	Y	14	15 0	3
05	1271 N	390	-0-	-881	-0-	20 1 12 9	358 2	Y	11	10 0	4
06	1260 N	532	-0-	-728	-0-	32 1 11 9	489 2	Y	10	10 0	4
07	589 N	310	-0-	-279	-0-	19 1 7 9	284 2	Y	6	9 0	1
*08	403 N	247	-0-	-156	-0-	15 1 6 9	226 2	Y	5	4 0	2
-----											
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168805		COMPL. DATE 04/24/1998			TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998		
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2057 2	18 9	Y	16	14 1	14
04	1770 N	1690	-0-	-80	-0-	1682 2	8 9	Y	7	13 1	8
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2036 2	13 9	Y	12		20
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1848 2	12 9	Y	11	13 1	18
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1930 2	14 9	Y	13	14 1	17
*08	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1836 2	13 9	Y	12	13 1	16
-----											
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168874		COMPL. DATE 03/09/1998			TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029		
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	97 1 9 9	1490 2	Y	8	9 0	2
04	1410 N	1142	-0-	-268	-0-	70 1 14 9	1058 2	Y	13	12 0	3
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	81 1 21 9	1464 2	Y	19	15 0	7
06	1530 N	1374	-0-	-156	-0-	84 1 13 9	1277 2	Y	12	14 0	5
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	83 1 13 9	1239 2	Y	12	14 0	3
*08	1581 N	1379	-0-	-202	-0-	84 1 13 9	1282 2	Y	12	10 0	5
-----											
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169578		COMPL. DATE 06/09/1998			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170112		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068		
03	1364 N	1177	-0-	-187	-0-	71 1 8 9	1098 2	Y	7	8 0	2
04	1320 N	1122	-0-	-198	-0-	69 1 15 9	1038 2	Y	14	13 0	3
05	992 N	967	-0-	-25	-0-	50 1 15 9	902 2	Y	14	12 0	5
06	1140 N	927	-0-	-213	-0-	57 1 10 9	860 2	Y	9	10 0	4
07	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	64 1 11 9	963 2	Y	10	12 0	2
*08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	64 1 11 9	966 2	Y	10	8 0	4

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 182625	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	11143	PERF.10869	- 10988					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1777	2	18	9	Y	16	14	1		13	
04	2040 N	1786	-0-	-254	-0-	1775	2	11	9	Y	10	13	1		10	
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1806	2	12	9	Y	11				21	
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1840	2	13	9	Y	12	14	1		19	
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2003	2	17	9	Y	15	15	1		19	
*08	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1928	2	14	9	Y	13	14	1		18	
-----																
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID -> 182879	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	11205	PERF.10946	- 10988					
03	496 N	308	-0-	-188	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	480 N	289	-0-	-191	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	314	-0-	-89	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	Y	-0-					-0-
-----																
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 183840	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	11352	PERF.10968	- 11185					
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	2	Y	7	7	0			2
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	8	9	1146	2	Y	15	13	0			4
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	17	9	1089	2	Y	14	13	0			5
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1111	2	Y	11	12	0			4
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	15	9	1137	2	Y	12	13	0			3
*08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	73	1	1068	2	Y	11	9	0			5
						12	9									
-----																
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 185165	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10607	- 10802					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ROBERTS, C. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 185629	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	11204	PERF.10849	- 11051					
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WALKER, ISABELLA LEASE		WELL #:		2	RRCID -> 186317	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10792	- 10910					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	196036	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10900	- 10978	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2232 N	1440	-0-	-792	-0-	1438	2	2	9	Y	2	2
04		2160 N	1136	-0-	-1024	-0-	1136	2			Y	-0-	1
05		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2188	2	2	9	Y	2	3
06		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2566	2	2	9	Y	2	3
07		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2466	2	3	9	Y	3	3
*08		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	2	3	9	Y	3	3

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	201349	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11095	PERF.10778	- 10958
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	207053	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11199	PERF.10898	- 11051	
03		2418 N	1808	-0-	-610	-0-	110	1	1685	2	Y	12	14
							13	9					
04		2340 N	919	-0-	-1421	-0-	56	1	849	2	Y	13	13
							14	9					
05		1829 N	33	-0-	-1796	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	3
06		1740 N	5	-0-	-1735	-0-	5	2			Y	-0-	0
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	0
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	0

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209272	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	11189	PERF.10882	- 11047	
03		2728 X	1435	-0-	-1293	-0-	87	1	1340	2	Y	7	9
							8	9					
04		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	163	1	2447	2	Y	25	21
							28	9					
05		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	151	1	2715	2	Y	30	25
							33	9					
06		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	166	1	2527	2	Y	20	23
							22	9					
07		2728 X	2665	-0-	-63	-0-	165	1	2478	2	Y	20	23
							22	9					
*08		2914 X	1964	-0-	-950	-0-	120	1	1829	2	Y	14	13
							15	9					

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	215488	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10994	- 11073	
03		2263 N	2212	-0-	-51	-0-	134	1	2065	2	Y	12	13
							13	9					
04		2160 N	2018	-0-	-142	-0-	124	1	1868	2	Y	24	21
							26	9					
05		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	107	1	1922	2	Y	25	22
							28	9					
06		2130 N	1767	-0-	-363	-0-	108	1	1641	2	Y	16	19
							18	9					
07		2077 N	1972	-0-	-105	-0-	122	1	1830	2	Y	18	20
							20	9					
*08		2046 N	1709	-0-	-337	-0-	104	1	1587	2	Y	16	13
							18	9					



GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 215489		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 266920		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493								
03	10354 X	9374	-0-	-980	-0-	572 1	8787 2	Y	14	15	0					4
04	10020 X	8426	-0-	-1594	-0-	524 1	7873 2	Y	26	24	0					6
05	10354 X	8400	-0-	-1954	-0-	440 1	7929 2	Y	28	24	0					10
06	9150 X	8214	-0-	-936	-0-	505 1	7687 2	Y	20	22	0					8
07	9362 X	8353	-0-	-1009	-0-	521 1	7810 2	Y	20	23	0					5
*08	9362 X	7537	-0-	-1825	-0-	464 1	7053 2	Y	18	15	0					8

MIKEN OIL, INC.		WELL #: 566783		RRCID -> 163010		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 170050		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 173110		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 174305		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
MIKEN OIL, INC.		//CONT.//	566783									
FLEWELLEN, J. J.		WELL #:	6	RRCID ->	180909	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10745 - 10841		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC			659844									
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	226403	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10710 - 10918		
03	3100	N	2285	-0-	-815	1622	2282 2	3 9	Y	3	77	
04	3000	N	2051	-0-	-949	673	2049 2	2 9	Y	2	79	
05	2823	N	2150	-0-	-673	-0-	2150 2		Y	-0-	79	
06	2220	N	1829	-0-	-391	-0-	1829 2		Y	-0-	79	
*07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2263 2	1 9	Y	1	80	
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT	80	
-----												
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	228724	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10690 - 10882		
03	2821	X	2740	-0-	-81	-0-	2738 2	2 9	Y	2	43	
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2459 2	2 9	Y	2	45	
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2580 2	1 9	Y	1	46	
06	2670	X	2194	-0-	-476	-0-	2194 2		Y	-0-	46	
07	2759	X	2718	-0-	-41	-0-	2716 2	2 9	Y	2	48	
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT	48	
-----												
R2Q OPERATING LLC			687719									
FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	154163	COMPL. DATE	03/11/1995	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11001 - 11148		
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-	4	
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-	4	
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-	4	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	4	
-----												
FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	159859	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	11118	PERF.10862 - 11016		
03	3100	N	1501	-0-	-1599	3236	1501 3		Y	-0-	6	
*04	3000	N	1501	-0-	-1499	1737	1501 3		Y	-0-	6	
*05	3009	N	1272	-0-	-1737	-0-	1272 3		Y	-0-	6	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6	
-----												
BRAWLEY, G H		WELL #:	1	RRCID ->	188360	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10751 - 10878		
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-	8	
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-	8	
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-	8	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
R2Q OPERATING LLC		//CONT.// 687719									
WHITEHURST, H.F.		WELL #: 1		RRCID -> 201626		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-		403
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-		403
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-		403
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		403
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		403
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		403
-----											
FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201638		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001			
03	3100 N	1265	-0-	-1835	5818	1265	3	Y	-0-		42
*04	3000 N	1265	-0-	-1735	4083	1265	3	Y	-0-		42
*05	3100 N	1605	-0-	-1495	2588	1605	3	Y	-0-		42
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2588			Y	NO RPT		42
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2588			Y	NO RPT		42
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2588			Y	NO RPT		42
-----											
SIGNAL OIL COMPANY, LLC		780323		RRCID -> 092522		COMPL. DATE 03/12/1984		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751			
LESTER ET AL		WELL #: 1									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
-----											
TRIVIUM OPERATING, LLC		871168		RRCID -> 189085		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030			
WEBB		WELL #: 2									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		77
-----											
GOOCH (PETTIT)		35730 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 291083		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 6744 - 6748			
MCCOWAN OIL UNIT		WELL #: 1									
03	0 W	161	-0-	161	161	161	2	N	-0-		-0-
04	0 W	123	-0-	123	284	123	2	N	-0-		-0-
05	0 W	247	-0-	247	531	247	2	N	-0-		-0-
06	0 W	266	-0-	266	797	266	2	N	-0-		-0-
07	0 W	85	-0-	85	882	85	2	N	-0-		-0-
08	0 W	1	-0-	1	883	1	2	N	-0-		87
-----											
KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 221475		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893			
HALL, SAM B.		WELL #: 1				N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

GOOCH (TRAVIS PEAK) KING OPERATING CORPORATION LANE, WILLIAM H.		35730 600 465296		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 068104		COMPL. DATE 07/15/1976		TOTAL DEPTH 7024		PERF. 6835 -		6842		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN, L. D.		WELL #: 1		RRCID -> 069129		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6800 -		7350		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORDE, MARY J.		WELL #: 1 L		RRCID -> 071190		COMPL. DATE 02/04/1977		TOTAL DEPTH 7678		PERF. 7169 -		7184		
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
LANE, WILLIAM H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 074702		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 6868		PERF. 6814 -		6824		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TGNR GULF COAST LLC RESCH, FRANK		850992 WELL #: 1		RRCID -> 098069		COMPL. DATE 08/04/1981		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6826 -		6921		
03	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	1222	1	3610	2	N	17			200
04	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	1184	1	3173	2	N	33			233
05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	1210	1	3111	2	N	12	189	1	56
06	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	1168	1	3108	2	N	14			70
*07	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	1225	1	3249	2	N	53			123
*08	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	1228	1	3484	2	N	37			160

GOOCH-GANT (RODESSA)		35733 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
KING OPERATING CORPORATION		465296								
CORDE, MARY J.		WELL #: 1 U		RRCID -> 124216		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		35733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405								
HARLETON COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 125989		COMPL. DATE 05/05/1994		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214		
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31 2	N	-0-	29
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	29
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	29
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	42 1	46 2	N	-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	44 1	66 2	N	-0-
*08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-	29

GANT ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 157424		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971		
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6 1	27 2	N	-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	3 1	18 2	N	-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	6 1	27 2	N	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13 1	38 2	N	-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #: 1		RRCID -> 126785		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120	
WEEMAN ET AL											
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN, L.D.		WELL #: 2A		RRCID -> 243210		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310			
03	527	N	15	-0-	-512	-0-	14 1	1 9	N	1	65
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-	65
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255 1	2 9	N	2	67
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933 1	3 9	N	3	70
07	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	70
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	70

BROWN, L.D.		WELL #: 4A		RRCID -> 247035		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296										
BROWN, L.D.		WELL #:		6A	RRCID -> 250267	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8207 - 8230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN, L.D.		WELL #:		5A	RRCID -> 250719	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7268 - 7273				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN, L.D.		WELL #:		3A	RRCID -> 251597	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7214 - 7222				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GREY		WELL #:		1	RRCID -> 255589	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8058 - 8082				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GOOD SPRINGS (GLOYD D)				35800 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168										
BULLARD		WELL #:		1	RRCID -> 185690	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6817 - 6822				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)				35800 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
HADDOX, CECIL F.		WELL #:		1	RRCID -> 109956	COMPL. DATE	03/21/1984	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8294 - 8349				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			141
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			141
*08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	568	2	6	9	N	5	1	8	145

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35800 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
BURNS, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	175966	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7816 - 8284	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		51
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		51
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51

BURNS, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	203032	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 7855 - 7885	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		376
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-		376
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		376
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		376
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		376
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		376

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		1	RRCID ->	105305	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	12140	PERF. 8032 - 8086	
MCKEETHAN		WELL #:		1								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRACY PRODUCTION		864086		1	RRCID ->	111250	COMPL. DATE	05/30/1984	TOTAL DEPTH	8613	PERF. 8386 - 8395	
BOMAR, JOHN L. P. ET AL		WELL #:		1								
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001												

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)		35832 500		1	RRCID ->	119805	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9600 - 9628	
FLINT PIPELINE COMPANY		273921		1								
BEARD, O. UNIT		WELL #:		1								
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-		26
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1		N	-0-		26
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-		26
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-		26
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-		26
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)		//CONT.//		35832 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SMITH					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
LOGGINS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	192049	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9632 - 9658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	7			46
04		525 N	525	-0-	-0-	141	1	384	2	N	-0-			46
05		186 N	67	-0-	-119	6	1	53	2	N	7			53
						8	9							
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07		558 N	249	-0-	-309	227	2	22	9	N	20	10	8	63
08		62 N	NO RPT	-0-	-62					N	NO RPT			63

GRAPELAND (RODESSA)				36430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
ATROPOS EXPLORATION COMPANY				036618										
WARNER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	053903	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9985 - 9993	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		4018 X	4018	-0-	-0-	4017	2	1	9	N	1			158
04		4170 X	3955	-0-	-215	102	1	3840	2	N	12	151	1	19
						13	9							
05		4309 X	4264	-0-	-45	516	1	3744	2	N	4			23
						4	9							
06		4170 X	3853	-0-	-317	14	1	3833	2	N	5			28
						6	9							
07		4331 X	4331	-0-	-0-	591	1	3736	2	N	4			32
						4	9							
08		4278 X	4275	-0-	-3	991	1	3280	2	N	4			36
						4	9							

FAIR OIL, LTD.				258410	NON-ASSOCIATED				CNTY: HOUSTON					
HEROD-FINCH-JONES				WELL #:	1	RRCID ->	050883	COMPL. DATE	07/14/1971	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	9955 - 9975	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		186 N	10	-0-	-176	10	2			N	-0-			92
04		125 N	125	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-			92
05		217 N	-0-	-0-	-217					N	-0-			92
06		185 N	185	-0-	-0-	185	2			N	-0-			92
07		124 N	-0-	-0-	-124					N	-0-			92
*08		51 N	51	-0-	-0-	12	1	39	2	N	-0-			92

H-F-J				WELL #:	1	RRCID ->	052395	COMPL. DATE	12/23/1971	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	9959 - 9967	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		9 N	9	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04		8 N	-0-	-0-	-8					N	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
06		9 N	-0-	-0-	-9					N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
08		11 N	-0-	-0-	-11					N	-0-			-0-

DAILEY-PRIDGEN				WELL #:	1	RRCID ->	054299	COMPL. DATE	03/18/1972	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	9977 - 9985	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		997 N	997	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1	1	8	75
04		720 N	689	-0-	-31	18	1	649	2	N	20			95
						22	9							
05		459 N	459	-0-	-0-	57	1	402	2	N	-0-			95
06		960 N	667	-0-	-293	667	2			N	-0-			95
07		713 N	468	-0-	-245	66	1	401	2	N	1	1	8	95
						1	9							
08		465 N	157	-0-	-308	38	1	119	2	N	-0-			95



GRAPELAND (RODESSA)		//CONT.// 36430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON						
FAIR OIL, LTD.		//CONT.// 258410													
STREETMAN		WELL #: 1		RRCID -> 055139		COMPL. DATE 04/12/1973			TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1798	N	1238	-0-	-560	-0-	1238	2		N	-0-				45
04	1650	N	1202	-0-	-448	-0-	31	1	1171	2	N	-0-			45
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	197	1	1421	2	N	-0-			45
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			45
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	233	1	1467	2	N	-0-			45
*08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	423	1	1394	2	N	-0-			45

WARNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060079		COMPL. DATE 10/01/1974			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10046 - 10060						
03	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2		N	-0-				19
04	1710	N	1399	-0-	-311	-0-	36	1	1363	2	N	-0-			19
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	200	1	1455	2	N	-0-			19
06	1620	N	1211	-0-	-409	-0-	1211	2			N	-0-			19
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	276	1	1754	2	N	-0-			19
*08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	436	1	1452	2	N	-0-			19

GREEN FOX (SMITH)		36663 684		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION						
RFE OPERATING, LLC		704776													
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #: 2302		RRCID -> 093397		COMPL. DATE 04/22/1981			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #: 3103		RRCID -> 169240		COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099						
03	744	N	404	-0-	-340	-0-	194	1	208	2	N	2			144
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	336	1	782	2	N	14			158
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	15	9	891	2	N	4			162
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	364	1	1567	2	N	2	149	1	15
07	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	372	1	707	2	N	8			23
08	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	348	1	838	2	N	5	1	8	27

GROGAN-VEACH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223021		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092							
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	372	1	1215	2	N	59	193	1	1 8	72
04	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	65	9	1149	2	N	54	2	8	124	
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	348	1	1164	2	N	53	1	8	176	
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	59	9	1463	2	N	43			219	
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	360	1	1595	2	N	42	180	1	1 8	80
*08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	47	9	1257	2	N	48	1	8	127	

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-)  
TEXLA OPERATING COMPANY  
QUIRK, ROBERT

36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION  
849732  
WELL #: RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			174
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017											

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK)  
TEXLA OPERATING COMPANY  
HILL, NELSON UNIT

36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION  
849732  
WELL #: RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			6
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017											

GRISBY (TRAVIS PEAK)  
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC  
ANTHONY

37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY  
775851  
WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	16 9	1	1265 2	N	8		16
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	1113 2	N	22	28 1	10
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	16 20	1 9	1056 2	N	18	15 1	13
06	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	15 32	1 9	1082 2	N	29	35 1	7
*07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	16 15	1 9	1247 2	N	14	16 1	5
*08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	17 22	1 9	1132 2	N	20	13 1	12

HAINESVILLE (CONS.)  
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC  
WILLIAMS, THURMAN

38040 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
073342  
WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2206	3	58 9	N	53	174 1	150
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2138	3	147 9	N	134		284
05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2258	3	76 9	N	69	187 1	165
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2188	3	189 9	N	172	168 1	165
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2198	3	4 9	N	4		169
*08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2222	3	102 9	N	93		262

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE)  
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC  
YANCY (B) GAS UNIT

38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
073342  
WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

03	5704 #	4654	-0-	-1050	-0-	4534	3	120 9	N	109		184
04	5250 #	3497	-0-	-1753	-0-	3396	3	101 9	N	92	184 1	92
05	4991 #	4337	-0-	-654	-0-	4219	3	118 9	N	107		199
06	4500 #	2187	-0-	-2313	-0-	2140	3	47 9	N	43	187 1	55
07	4650 #	775	-0-	-3875	-0-	750	3	25 9	N	23		78
08	4650 #	1714	-0-	-2936	-0-	1666	3	48 9	N	44		122

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, E. (PETTIT)		38289 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198144		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----										
MATTHEW MORRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211837		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----										
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
REAL		WELL #: 1		RRCID -> 198095		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----										
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
JOLIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226774		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----										
HALLSVILLE,N(HOSTON-COTTON VAL)		38290 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
GILLESPIE		WELL #: 1		RRCID -> 238010		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348		
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1284	3	12 9	11	95
04	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	1023	3	8 9	7	102
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1149	3	9 9	8	110
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1561	3	10 9	9	119
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	3	6 9	5	124
08	1147 N	891	-0-	-256	-0-	884	3	7 9	6	130
-----										
HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)		38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405								
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210012		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005										TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9622 - 9852				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					94	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					94	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					94	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					94	
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2	N	-0-					94	
*08		142 N	142	-0-	-0-	-0-		131	2	11 9	N	10				104	
-----																	
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013										TOTAL DEPTH	10230	PERF.	8586 - 9986				
03		2914 X	2888	-0-	-26	-0-		2781	2	107 9	N	97	12 8			110	
04		2820 X	2513	-0-	-307	-0-		2507	2	6 9	N	5	5 8			110	
05		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-		2935	2	97 9	N	88	168 1	3 8		27	
06		2790 N	2441	-0-	-349	-0-		2441	2		N	-0-				27	
07		2604 N	2114	-0-	-490	-0-		2069	2	45 9	N	41				68	
*08		2914 N	2404	-0-	-510	-0-		2379	2	25 9	N	23	2 8			89	
-----																	
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005										TOTAL DEPTH	10205	PERF.	9606 - 9958				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58	
07		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		2165	2		N	-0-				58	
*08		134 N	134	-0-	-0-	-0-		131	2	3 9	N	3				61	
-----																	
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005										TOTAL DEPTH	10160	PERF.	9611 - 9959				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8				-0-	
-----																	
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005										TOTAL DEPTH	10138	PERF.	9636 - 9984				
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-		777	2	119 9	Y	108	151 1			27	
04		750 N	466	-0-	-284	-0-		466	2		Y	-0-				27	
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-		492	2	1 9	Y	1	1 8			27	
06		870 N	382	-0-	-488	-0-		371	2	11 9	Y	10				37	
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-		575	2	17 9	Y	15				52	
*08		813 N	813	-0-	-0-	-0-		801	2	12 9	Y	11				63	
-----																	
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006										TOTAL DEPTH	10136	PERF.	9637 - 9986				
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					120	
04		780 N	474	-0-	-306	-0-		460	2	14 9	Y	13	31 1			102	
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		1154	2	2 9	Y	2	2 8			102	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102	
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-		548	2	14 9	Y	13				115	
*08		806 N	197	-0-	-609	-0-		193	2	4 9	Y	4				119	
-----																	
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006										TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9710 - 9959				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9					34	

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013										TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8616 - 10008	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1008	2	7	9	N	6	6 8	49
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	N	2	2 8	49
05		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3	3 8	49
06		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1170	2	78	9	N	71		120
07		1178 N	1095	-0-	-83	-0-	1080	2	15	9	N	14		134
08		1178 N	869	-0-	-309	-0-	854	2	15	9	N	14	2 8	146
-----														
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006										TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9749 - 10006	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			9		9
-----														
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006										TOTAL DEPTH	10145	PERF.	9716 - 9965	
03		961 N	898	-0-	-63	-0-	892	2	6	9	N	5	5 8	180
04		900 N	878	-0-	-22	-0-	876	2	2	9	N	2	150 1	30
05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	N	1	1 8	30
06		870 N	763	-0-	-107	-0-	763	2			N	-0-		30
07		899 N	396	-0-	-503	-0-	376	2	20	9	N	18		48
*08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	913	2	19	9	N	17	1 8	64
-----														
CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006										TOTAL DEPTH	10122	PERF.	9762 - 10008	
03		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1682	2	3	9	N	3	3 8	25
04		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1277	2	2	9	N	2	2 8	25
05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-		25
06		1350 N	987	-0-	-363	-0-	987	2			N	-0-		25
07		1333 N	721	-0-	-612	-0-	589	2	132	9	N	120		145
*08		1364 N	904	-0-	-460	-0-	896	2	8	9	N	7		152
-----														
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006										TOTAL DEPTH	10139	PERF.	9736 - 9984	
03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	N	3	3 8	82
04		1350 N	1120	-0-	-230	-0-	1120	2			N	-0-		82
05		1426 N	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-		82
06		1260 N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2			N	-0-		82
07		1147 N	868	-0-	-279	-0-	849	2	19	9	N	17		99
08		1178 N	1120	-0-	-58	-0-	1101	2	19	9	N	17		116
-----														
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014										TOTAL DEPTH	10142	PERF.	8608 - 9901	
03		1302 N	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-		27
04		1020 N	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-		27
05		1364 N	1108	-0-	-256	-0-	1010	2	98	9	N	89		116
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	458	1	911	2	N	-0-		116
07		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	535	1	710	2	N	15		131
*08		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1613	2	107	9	N	97	160 1	67

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1798 N	1513	-0-	-285	-0-	1509	2	4	9	N	4	4 8	60
04		1740 N	1469	-0-	-271	-0-	1336	2	133	9	N	121	155 1	25
05		1798 N	1245	-0-	-553	-0-	1245	2			N	-0-		25
06		1470 N	1032	-0-	-438	-0-	1032	2			N	-0-		25
07		1519 N	1081	-0-	-438	-0-	1045	2	36	9	N	33		58
*08		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1406	2	20	9	N	18		76
-----														
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-		217
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-		217
06		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	271	1	1626	2	N	-0-		217
07		974 N	974	-0-	-0-	-0-	281	1	693	2	N	-0-		217
*08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	281	1	490	2	N	9		226
-----														
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966														
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3	3 8	185
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-		185
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-		185
06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-		185
07		1023 N	805	-0-	-218	-0-	805	2			N	-0-		185
*08		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1061	2	11	9	N	10	1 8	194
-----														
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530														
03		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4124	2	177	9	N	161	168 1	27
04		3720 X	3663	-0-	-57	-0-	3661	2	2	9	N	2	2 8	27
05		3844 X	3571	-0-	-273	-0-	3510	2	61	9	N	55	2 8	80
06		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	543	1	4256	2	N	-0-		80
07		4309 X	4147	-0-	-162	-0-	561	1	3586	2	N	-0-		80
*08		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	561	1	3799	2	N	80	1 8	159
-----														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	9996 X	8797	-0-	-1199	-0-	244	1	8477	2	Y	69	38 0	28 1	10
						76	9							
*03	10509 X	9996	-0-	-513	-0-	288	1	9632	2	Y	69	46 0	23 1	10
						76	9							
*04	10170 X	9519	-0-	-651	-0-	272	1	9170	2	Y	70	48 0	26 1	6
						77	9							
*05	10509 X	9628	-0-	-881	-0-	255	1	9300	2	Y	66	42 0	22 1	8
						73	9							
*06	9930 X	9220	-0-	-710	-0-	271	1	8883	2	Y	60	38 0	21 1	9
						66	9							
*07	9982 X	9488	-0-	-494	-0-	285	1	9139	2	Y	58	37 0	23 1	7
						64	9							
08	9982 X	9421	-0-	-561	-0-	279	1	9078	2	Y	58	37 0	21 1	7
						64	9							

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

*02	15736 X	11580	-0-	-4156	-0-	320	1	11124	2	Y	124	68 0	50 1	19
						136	9							
*03	15500 X	13296	-0-	-2204	-0-	382	1	12775	2	Y	126	84 0	42 1	19
						139	9							
*04	14280 X	13117	-0-	-1163	-0-	374	1	12598	2	Y	132	91 0	48 1	12
						145	9							
*05	14167 X	13548	-0-	-619	-0-	358	1	13050	2	Y	127	82 0	42 1	15
						140	9							
*06	13620 X	13502	-0-	-118	-0-	396	1	12972	2	Y	122	77 0	43 1	17
						134	9							
*07	13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	416	1	13335	2	Y	117	75 0	45 1	14
						129	9							
*08	13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	409	1	13302	2	Y	116	75 0	41 1	14
						128	9							

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

*02	13440 X	12508	-0-	-932	-0-	347	1	12032	2	Y	117	64 0	47 1	18
						129	9							
*03	15004 X	14652	-0-	-352	-0-	421	1	14099	2	Y	120	80 0	40 1	18
						132	9							
*04	14520 X	14009	-0-	-511	-0-	400	1	13471	2	Y	125	86 0	46 1	11
						138	9							
*05	15004 X	14361	-0-	-643	-0-	380	1	13851	2	Y	118	76 0	39 1	14
						130	9							
*06	14190 X	13778	-0-	-412	-0-	404	1	13255	2	Y	108	69 0	38 1	15
						119	9							
*07	14663 X	14179	-0-	-484	-0-	426	1	13639	2	Y	104	67 0	40 1	12
						114	9							
08	14663 X	14080	-0-	-583	-0-	417	1	13550	2	Y	103	66 0	37 1	12
						113	9							

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*02	15232 X	11102	-0-	-4130	-0-	304	1	10538	2	N	236	131	0	96	1	36
						260	9									
*03	15035 X	14276	-0-	-759	-0-	406	1	13575	2	N	268	176	0	87	1	41
						295	9									
*04	14460 X	13411	-0-	-1049	-0-	378	1	12739	2	N	267	186	0	99	1	23
						294	9									
*05	14880 X	13680	-0-	-1200	-0-	358	1	13040	2	N	256	164	0	85	1	30
						282	9									
*06	14160 X	13131	-0-	-1029	-0-	381	1	12491	2	N	235	149	0	83	1	33
						259	9									
*07	14291 X	13669	-0-	-622	-0-	406	1	13010	2	N	230	147	0	89	1	27
						253	9									
08	14291 X	13385	-0-	-906	-0-	392	1	12747	2	N	224	144	0	80	1	27
						246	9									
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890																
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035																
03	279 N	150	-0-	-129	-0-	29	1	121	2	Y	-0-					127
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	24	1	100	2	Y	-0-					127
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	22	1	100	2	Y	-0-					127
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	16	1	70	2	Y	-0-					127
07	124 N	36	-0-	-88	-0-	8	1	28	2	Y	-0-					127
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-					127
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13



HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 6		RRCID -> 221172		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 8599 - 9999					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				167
-----															
JACKSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 222513		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9730 - 10038					
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	91	1	981	2	Y	-0-				147
04	900 N	328	-0-	-572	-0-	37	1	291	2	Y	-0-				147
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	81	1	711	2	Y	-0-				147
06	930 N	371	-0-	-559	-0-	41	1	330	2	Y	-0-				147
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	37	1	296	2	Y	-0-				147
08	806 N	238	-0-	-568	-0-	238	2			Y	-0-				147
-----															
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 7		RRCID -> 225015		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 9790 - 10140					
03	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	500	1	2400	2	Y	-0-				13
04	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	539	1	2271	2	Y	-0-				13
05	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	517	1	2302	2	Y	1	1	8		13
06	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	542	1	2233	2	Y	-0-				13
07	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	575	1	2194	2	Y	-0-				13
08	2635 N	1854	-0-	-781	-0-	1854	2			Y	-0-				13
-----															
DAVIS, TEXIE B. GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 225400		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 10081		PERF. 8556 - 9759					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
-----															
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 8		RRCID -> 226637		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8618 - 10014					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
-----															
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID -> 211855		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 10220 - 10410					
LOWRY E. H.		WELL #: 1													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		38291 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
MOLHUSEN		WELL #:		1	RRCID ->	218059	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 8977 - 10396		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
MCELROY, VAN		WELL #:		1	RRCID ->	221884	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 10084 - 10300		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
LOCKHART		WELL #:		1	RRCID ->	223215	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	10506	PERF. 9084 - 10868		
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		19	
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-		19	
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		19	
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		19	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		19	
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		19	
-----													
LOCKHART		WELL #:		2	RRCID ->	236018	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9004 - 10390		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
MCELROY, VAN		WELL #:		2	RRCID ->	236124	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	10468	PERF. 8916 - 10312		
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	951	2	9 9	N	8	8 8	189	
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	954	2	4 9	N	4	4 8	189	
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3 9	N	3	3 8	189	
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-		189	
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-		189	
*08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-		189	
-----													
HALLSVILLE, NE. (PETTIT)		38291 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092510	COMPL. DATE	11/11/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6824 - 6944		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
HALLSVILLE, NE. (PETTIT)		//CONT.//		38291 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	195766	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6744	- 10166		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL)				38293 094	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
LOFTIS		WELL #:		1	RRCID ->	068832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9184	- 10660		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)				38293 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764											
BATH		WELL #:		1	RRCID ->	132452	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6648	- 6656		
03	12 N	3	-0-	-9	-0-	-0-	3	1		N	-0-				79
04	8 N	1	-0-	-7	-0-	-0-	1	1		N	-0-				79
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-				79
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-				79
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-				79
08	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-				N	NO RPT				79
-----															
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	272917	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	6517	- 6575		
03	341 N	51	-0-	-290	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-			-0-
04	240 N	13	-0-	-227	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201											
RUDMAN & GENECOV		WELL #:		2A	RRCID ->	016072	COMPL. DATE	06/12/1955	TOTAL DEPTH	6631	PERF.	6567	- 6579		
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	21	1	61	3	Y	-0-			11
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	-0-	23	1	67	3	Y	-0-			11
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	75	3	Y	-0-			11
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	-0-	19	1	57	3	Y	-0-			11
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	17	1	51	3	Y	-0-			11
*08	93 N	54	-0-	-39	-0-	-0-	14	1	40	3	Y	-0-			11
-----															
HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)				38293 332	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HARRISON						
HARLETON OIL & GAS INC.				357165											
GEISLER		WELL #:		1	RRCID ->	200198	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6526	- 6535		
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	2394	3			Y	-0-			-0-
04	1770 N	1601	-0-	-169	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-			-0-
05	1829 N	1479	-0-	-350	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-			-0-
06	1770 N	1400	-0-	-370	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-			-0-
07	1643 N	1446	-0-	-197	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-			-0-
08	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-			-0-

-----												
HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112												
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			29	
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-			29	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			29	
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			29	
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-			29	
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			29	
-----												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038												
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051												
03	806 N	681	-0-	-125	-0-	681 3	Y	-0-			26	
04	780 N	538	-0-	-242	-0-	538 3	Y	-0-			26	
05	682 N	530	-0-	-152	-0-	530 3	Y	-0-			26	
06	660 N	493	-0-	-167	-0-	493 3	Y	-0-			26	
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	512 3	Y	-0-			26	
08	527 N	409	-0-	-118	-0-	409 3	Y	-0-			26	
-----												
FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106												
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	37 1	182 3	Y	-0-		54	
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	28 1	167 3	Y	-0-		54	
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	37 1	169 3	Y	-0-		54	
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	33 1	164 3	Y	-0-		54	
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	39 1	157 3	Y	-0-		54	
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	40 1	146 3	Y	-0-		54	
-----												
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 239296		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	48	1 235 3	Y	-0-		50
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	38	1 225 3	Y	-0-		50
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	50	1 228 3	Y	-0-		50
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	61	1 305 3	Y	-0-		50
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	53	1 213 3	Y	-0-		50
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	53	1 193 3	Y	-0-		50
-----											
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239872		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
-----											
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239958		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906			
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	35	1 171 3	Y	-0-		47
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	97	1 567 3	Y	1		48
						1	9				
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	40	1 184 3	Y	-0-		48
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	35	1 173 3	Y	-0-		48
07	310 N	201	-0-	-109	-0-	40	1 161 3	Y	-0-		48
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	41	1 151 3	Y	-0-		48
-----											
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 240165		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094			
03	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	180	1 3821 3	Y	28	12 1	31
						31	9				
04	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	739	1 2531 3	Y	12	24 1	19
						13	9				
05	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	167	1 2739 3	Y	13	18 1	14
						14	9				
06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	129	1 2152 3	Y	2	13 1	3
						2	9				
07	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	130	1 2303 3	Y	17	7 1	13
						19	9				
08	4030 X	2128	-0-	-1902	-0-	121	1 2003 3	Y	4	14 1	3
						4	9				
-----											
BROWN		WELL #: 4		RRCID -> 242876		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110			
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	Y	-0-		35
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	Y	-0-		35
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	Y	-0-		35
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	Y	-0-		35
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	Y	-0-		35
08	496 N	362	-0-	-134	-0-	362	3	Y	-0-		35

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
GIBSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 257339		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 9484		PERF. 9922 - 13777	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6293 X	5836	-0-	-457	-0-	255 1	5412 3	N	154	172 1	196
						169 9					
04	6090 X	5807	-0-	-283	-0-	1280 1	4381 3	N	133	153 1	2 8 174
						146 9					
05	6138 X	6112	-0-	-26	-0-	341 1	5589 3	N	165	166 1	3 8 170
						182 9					
06	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	333 1	5536 3	N	135	167 1	138
						149 9					
07	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	315 1	5598 3	N	153	175 1	116
						168 9					
*08	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	339 1	5621 3	N	161	167 1	6 8 104
						177 9					
-----											
FOGLE GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 259250		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 10982		PERF.10472 - 13977	
03	62 X	19	-0-	-43	-0-	3 1	16 3	N	-0-		181
04	30 X	20	-0-	-10	-0-	3 1	17 3	N	-0-		181
05	35 X	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 3	N	-0-		181
06	30 X	24	-0-	-6	-0-	4 1	20 3	N	-0-		181
07	40 X	40	-0-	-0-	-0-	8 1	32 3	N	-0-		181
*08	36 X	36	-0-	-0-	-0-	8 1	28 3	N	-0-		181
-----											
BROWN GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 260220		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 10087		PERF.10575 - 15413	
03	7068 X	2491	-0-	-4577	-0-	2461 3	30 9	N	27	184 1	53
04	6840 X	2359	-0-	-4481	-0-	2359 3		N	-0-		53
05	7068 X	2319	-0-	-4749	-0-	2311 3	8 9	N	7		60
06	6840 X	4698	-0-	-2142	-0-	4665 3	33 9	N	30		90
07	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5607 3	30 9	N	27		117
*08	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2512 3	12 9	N	11	1 8	127
-----											
GIBSON SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 266066		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7614 - 7902	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 210212		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6652 - 10035	
STURGES GU		WELL #: 1									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STURGES GU		//CONT.// //CONT.//	39026 200 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STURGES GU		WELL #:	2	RRCID ->	213044	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9800 - 10029	
03		852 N	852	-0-	-0-	150 9	1 9	693	2	Y	8	14
04		690 N	601	-0-	-89	130 10	1 9	461	2	Y	9	23
05		713 N	701	-0-	-12	152 2	1 9	547	2	Y	2	25
06		810 N	735	-0-	-75	130 1	1 9	604	2	Y	1	26
07		754 N	754	-0-	-0-	130 1	1 9	623	2	Y	1	21 1 6
*08		1216 N	1216	-0-	-0-	223 3	1 9	990	2	Y	3	9
BARNES GU		WELL #:	1	RRCID ->	219811	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9762 - 9990	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
STURGES GU		WELL #:	4	RRCID ->	221118	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	9796 - 9993	
03		1813 N	1813	-0-	-0-	320 15	1 9	1478	2	Y	14	24
04		1573 N	1573	-0-	-0-	343 17	1 9	1213	2	Y	15	39
05		1573 N	1573	-0-	-0-	342 6	1 9	1225	2	Y	5	44
06		1740 N	1668	-0-	-72	296 1	1 9	1371	2	Y	1	45
07		1846 N	1846	-0-	-0-	319 2	1 9	1525	2	Y	2	36 1 11
*08		1618 N	1618	-0-	-0-	297 7	1 9	1314	2	Y	6	17
BARNES GU		WELL #:	2	RRCID ->	222105	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9816 - 10035	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
STURGES GU		WELL #:	3	RRCID ->	222769	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9812 - 10002	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-





HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
BALDWIN HEIRS CV		WELL #:		2	RRCID ->	236120	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9678 - 9899
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		96
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		96
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		96
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		96
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		96
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		96
BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	242542	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9834 - 9950
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	905	2	7 9	N	6		98
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	831	2	7 9	N	6		104
05	806 N	449	-0-	-357	-0-	441	2	8 9	N	7		111
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	2	3 9	N	3		114
07	806 N	741	-0-	-65	-0-	732	2	9 9	N	8		122
*08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-		122
FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		1 T	RRCID ->	221573	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9296 - 10032
03	372 N	283	-0-	-89	-0-	90	1	193 2	N	-0-		25
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	101	1	300 2	N	-0-		25
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	101	1	351 2	N	-0-		25
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	113	1	314 2	N	2		27
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	101	1	353 2	N	-0-		27
08	465 N	361	-0-	-104	-0-	90	1	271 2	N	-0-		27
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	120643	COMPL. DATE	05/24/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8733 - 8740
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		92
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		92
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	32	1	125 3	N	-0-		92
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	39	1	123 3	N	-0-		92
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	39	1	122 3	N	-0-		92
SABINE OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	215137	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9912 - 10146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DEUTSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215183	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8706 - 10052
03	1798 N	1320	-0-	-478	-0-	1320	2		N	-0-		222
04	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	1601	2		N	-0-		222
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1924	2	1 9	N	1	177 1	46
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-		46
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-		46
08	1922 N	1759	-0-	-163	-0-	1759	2		N	-0-		46

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
ALLEN, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 216170		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ANDERSON, PEGGY ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 216248		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
-----																
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 1		RRCID -> 217569		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986								
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					40
04	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					40
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					40
06	390 N	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-					40
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					40
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					40
-----																
CAYCE		WELL #: 1		RRCID -> 218054		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
-----																
BELL, CHARLIE		WELL #: 1		RRCID -> 218056		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936								
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					40
04	360 N	176	-0-	-184	-0-	176	2			Y	-0-					40
05	403 N	23	-0-	-380	-0-	23	2			Y	-0-					40
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1407	2	122	9	Y	111	128	1			23
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					23
08	310 X	60	-0-	-250	-0-	60	2			Y	-0-					23
-----																
MARSHALL, JEFFREY		WELL #: 1		RRCID -> 219302		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108								
03	1953 N	1106	-0-	-847	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1047	-0-	-243	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1011	-0-	-198	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	899	-0-	-181	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
-----																
HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219306		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
SEALEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220470		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			130
04	990 N	902	-0-	-88	-0-	902	2			130
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			130
06	990 N	851	-0-	-139	-0-	851	2			130
07	930 N	816	-0-	-114	-0-	816	2			130
08	868 N	766	-0-	-102	-0-	766	2			130
-----										
HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 221128		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
-----										
MAYFIELD, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 221130		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
-----										
BELL, CHARLIE		WELL #: 2		RRCID -> 221967		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22 1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221989		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SEALEY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 222295		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222368		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222369		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110								
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					90
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					90
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
06	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					90
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					90
*08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					90
-----																
ALLEN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 222371		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ALLEN, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 222372		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104								
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					28
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					28
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223197		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223422		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223423		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
-----												
BELL, CHARLIE		WELL #: 4		RRCID -> 223551		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
-----												
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 4		RRCID -> 224932		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
-----												
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 5		RRCID -> 227549		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 2		RRCID -> 227586		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
RAINS GUL		WELL #: 1		RRCID -> 227837		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094				
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		23
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2	N	-0-		23
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		23
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-		23
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		23
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-		23
-----												
MOSELEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 228383		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 229145		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MARSHALL POTTERY		WELL #: 1		RRCID -> 229158		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032		
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	26
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	26
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	26
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2	N	-0-	26
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2	N	-0-	26
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	26
-----										
MARSHALL, JEFFREY		WELL #: 2		RRCID -> 229282		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127		
03	620 N	449	-0-	-171	-0-	449	2	N	-0-	-0-
04	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2	N	-0-	-0-
05	837 N	401	-0-	-436	-0-	401	2	N	-0-	-0-
06	420 N	196	-0-	-224	-0-	196	2	N	-0-	-0-
07	527 N	145	-0-	-382	-0-	145	2	N	-0-	-0-
*08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-	-0-
-----										
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 3		RRCID -> 229456		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
LAMBERT		WELL #: 2		RRCID -> 229528		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021		
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	72
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	234	2	N	2	72
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	2	72
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2	N	-0-	72
07	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2	N	-0-	72
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-	72
-----										
EPPS, HUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231782		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054		
03	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	2	N	-0-	27
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	27
05	341 N	29	-0-	-312	-0-	29	2	N	-0-	27
06	240 N	72	-0-	-168	-0-	72	2	N	-0-	27
07	372 N	58	-0-	-314	-0-	58	2	N	-0-	27
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	27
-----										
BELL, CHARLIE		WELL #: 5		RRCID -> 232543		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143															
HARRIS, JAMES F.		WELL #: 2		RRCID -> 232615		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
-----																	
SPILLER NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 232777		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069							
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					190	
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1833	2	34	9	N	31	184	1			37	
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1980	2	11	9	N	10					47	
06	1950 N	1938	-0-	-12	-0-	1916	2	22	9	N	20					67	
07	1922 N	1857	-0-	-65	-0-	1838	2	19	9	N	17					84	
08	1984 N	1934	-0-	-50	-0-	1916	2	18	9	N	16					100	
-----																	
KIRKPATRICK				WELL #: 1		RRCID -> 232854		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
-----																	
D'ASTO				WELL #: 1		RRCID -> 233279		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981							
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	206	1	1027	2	Y	-0-					41	
04	930 N	773	-0-	-157	-0-	127	1	646	2	Y	-0-					41	
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	199	1	1028	2	Y	-0-					41	
06	1200 N	1025	-0-	-175	-0-	163	1	862	2	Y	-0-					41	
*07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	216	1	1060	2	Y	-0-					41	
*08	1240 N	971	-0-	-269	-0-	175	1	796	2	Y	-0-					41	
-----																	
D'ASTO				WELL #: 2		RRCID -> 234863		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962							
03	2387 N	1919	-0-	-468	-0-	321	1	1598	2	Y	-0-					16	
04	2370 N	2332	-0-	-38	-0-	383	1	1949	2	Y	-0-					16	
05	2201 N	2018	-0-	-183	-0-	328	1	1690	2	Y	-0-					16	
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	347	1	1841	2	Y	-0-					16	
07	2418 N	1842	-0-	-576	-0-	311	1	1527	2	Y	4					20	
*08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	352	1	1604	2	Y	-0-					20	
-----																	
SEALEY HEIRS				WELL #: 3		RRCID -> 236061		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123							
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					37	
04	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2			Y	-0-					37	
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					37	
06	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	1085	2			Y	-0-					37	
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					37	
08	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			Y	-0-					37	

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
HARRIS, OSCAR		WELL #: 3		RRCID -> 236096		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236097		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052								
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					45
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					45
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					45
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
-----																
OSBORNE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 236098		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OSBORNE HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 239127		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
-----																
BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243116		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574								
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WELLS GU		WELL #: 1		RRCID -> 244510		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



HARDWOOD (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION																	
BELL, CHARLIE																	
WELL #: 7										RRCID -> 245552		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27		
-----																	
OSBORNE HEIRS										WELL #: 2		RRCID -> 246032		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58		
-----																	
LYNN										WELL #: 1		RRCID -> 246528		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
MOSELEY GU										WELL #: 2		RRCID -> 246529		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
RAINS GUL										WELL #: 2		RRCID -> 247774		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
D'ASTO										WELL #: 3		RRCID -> 249428		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120		
-----																	
WELLS GU										WELL #: 3H		RRCID -> 264793		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 9992 PERF.10165 - 14518	
03		17267 X	15541	-0-	-1726	-0-	15443	2	98	9	N	89	175	1	89		
04		16500 X	14939	-0-	-1561	-0-	14867	2	72	9	N	65			154		
05		16306 X	15392	-0-	-914	-0-	15312	2	80	9	N	73	167	1	60		
06		15750 X	14340	-0-	-1410	-0-	14264	2	76	9	N	69			129		
07		15531 X	14776	-0-	-755	-0-	14685	2	91	9	N	83	155	1	57		
08		15531 X	13763	-0-	-1768	-0-	13650	2	113	9	N	103			160		

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
-----														
MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10300 - 16540														
03	29977	X	27594	-0-	-2383	-0-	27386	2	208	9	N	189	351 1 23 8	27
04	28590	X	26812	-0-	-1778	-0-	26666	2	146	9	N	133	11 8	149
05	29047	X	26829	-0-	-2218	-0-	26672	2	157	9	N	143	178 1 15 8	99
06	27840	X	25458	-0-	-2382	-0-	25309	2	149	9	N	135	161 1 21 8	52
07	27714	X	26416	-0-	-1298	-0-	26261	2	155	9	N	141	16 8	177
08	27714	X	26619	-0-	-1095	-0-	26474	2	145	9	N	132	169 1 15 8	125
-----														
WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190														
03	15779	X	15487	-0-	-292	-0-	15274	2	213	9	N	194	174 1 20 8	27
04	15210	X	15020	-0-	-190	-0-	14860	2	160	9	N	145	12 8	160
05	15500	X	15455	-0-	-45	-0-	15332	2	123	9	N	112	179 1 13 8	80
06	15000	X	14424	-0-	-576	-0-	14322	2	102	9	N	93	13 8	160
07	15531	X	14359	-0-	-1172	-0-	14285	2	74	9	N	67	177 1 13 8	37
08	15531	X	14627	-0-	-904	-0-	14439	2	188	9	N	171	12 8	196
-----														
SLANT OPERATING, LLC 786697 DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018														
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-		-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-		-0-
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-		-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2342	2	30	9	N	27		27
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-		27
*08	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-		27
-----														
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670														
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1285	2	193	9	N	175	175 1	-0-
04	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	1388	2			N	-0-		-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-		-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1529	2	30	9	N	27		27
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1625	2	91	9	N	83		110
*08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1669	2	6	9	N	5		115
-----														
HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD														
XTO ENERGY INC. 945936														
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		//CONT.//		39724 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HFU H		WELL #:		9602	RRCID ->	155392	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	4852	PERF.	44 - 70
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HFU I		WELL #:		3302	RRCID ->	155393	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4859	PERF.	68 - 76
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HFU B		WELL #:		9405	RRCID ->	157092	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	1111 - 1120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HFU -C-		WELL #:		605	RRCID ->	158150	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	1098 - 1106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HFU P		WELL #:		3319	RRCID ->	182324	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	1122 - 1126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HAWKINS (RODESSA)				39724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD				
XTO ENERGY INC.				945936								
HAWKINS GU 2		WELL #:		1 L	RRCID ->	031738	COMPL. DATE	11/07/1963	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	7211 - 7234
03	8556 X	834	-0-	-7722	-0-	834	2		N	-0-		-0-
04	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2		N	-0-		-0-
05	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2		N	-0-		-0-
06	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2		N	-0-		-0-
07	7285 X	283	-0-	-7002	-0-	283	2		N	-0-		-0-
08	9641 X	4030	-0-	-5611	-0-	4030	2		N	-0-		-0-

HAWKINS (RODESSA) XTO ENERGY INC. HAWKINS GU 3		//CONT.// //CONT.//	39724 500 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 032013		COMPL. DATE 12/27/1963		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 7632 - 7642					
03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-				-0-
04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-				-0-
05	341 X	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-				-0-
06	330 X	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-				-0-
07	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-				-0-
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
HAWKINS GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 033093		COMPL. DATE 04/11/1964		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6795 - 6805					
03	39742 X	24766	-0-	-14976	-0-	24766	2			N	-0-				-0-
04	38460 X	28340	-0-	-10120	-0-	28340	2			N	-0-				-0-
05	41494 X	41494	-0-	-0-	-0-	41494	2			N	-0-				-0-
06	27733 X	27733	-0-	-0-	-0-	27733	2			N	-0-				-0-
07	41975 X	41975	-0-	-0-	-0-	41975	2			N	-0-				-0-
*08	41837 X	41837	-0-	-0-	-0-	41837	2			N	-0-				-0-
HAWKINS GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 035300		COMPL. DATE 02/05/1965		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8240 - 8311					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HAWKINS GU 4		WELL #: 2 A		RRCID -> 042768		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8246 - 8276					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HAWKINS GU 16A		WELL #: 1		RRCID -> 052812		COMPL. DATE 04/07/1972		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 7810 - 7840					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HAWKINS GU 11		WELL #: 2 M		RRCID -> 224562		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7686 - 7714					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)		39724 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD						
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 3204		RRCID -> 148332		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 2208 - 2214		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HFU Q		40353 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK						
STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #: 1		RRCID -> 226576		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 11222 - 11268		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HENDEYSON (COTTON VALLEY)		40353 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
STROUD PETROLEUM, INC.		181524		WELL #: 4		RRCID -> 199963		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7293 - 7500		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HENDEYSON (RUSK CO. PETTIT)		495689		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC		181524		WELL #: 4		RRCID -> 199963		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7293 - 7500		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
BENNETT, T. V. UNIT		181524		WELL #: 1		RRCID -> 016098		COMPL. DATE 09/19/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7247 - 7254		
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	745	2	50	9	N	45		169
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	626	2	33	9	N	30		199
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	659	2	30	9	N	27	177 1	49
06	780	N	655	-0-	-125	-0-	621	2	34	9	N	31		80
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	644	2	37	9	N	34		114
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	23		137
-----														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
ELLIS ESTATE		181524		WELL #: 1		RRCID -> 016109		COMPL. DATE 04/10/1958		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7255 - 7267		
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		360
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-		360
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		360
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-		360
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-		360
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-		360

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT)		//CONT.//		40353 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	285652	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	7534 - 7724	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK)				40353 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130									
HOWARD -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	016131	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	7510 - 7640	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)				40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
CRAIG GU		WELL #:		1	RRCID ->	210206	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	11057	PERF.	9712 - 10991	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211117	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	11211	PERF.	10807 - 11082	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	837 X	188	-0-	-649	-0-	15 1	171 3	Y	2				15
04	810 X	392	-0-	-418	-0-	2 9	360 3	Y	-0-				15
05	775 X	600	-0-	-175	-0-	49 1	549 3	Y	2				17
06	750 X	556	-0-	-194	-0-	2 9	509 3	Y	2				19
07	587 X	587	-0-	-0-	-0-	45 1	535 3	Y	3				22
*08	819 X	819	-0-	-0-	-0-	2 9	745 3	Y	5				27
						6 9							

PONE		WELL #:		1	RRCID ->	215591	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10738 - 11707	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
PONE, E.M. GU		WELL #:		2	RRCID ->	217433	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10715 - 11687				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
-----															
PONE		WELL #:		3	RRCID ->	219795	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10720 - 11696				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FROST		WELL #:		1	RRCID ->	223219	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10722 - 10889				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PONE		WELL #:		4	RRCID ->	225266	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11882	PERF.10687 - 11858				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FROST-WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	225329	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	12017	PERF.11744 - 11824				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SILER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	225442	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	10957	PERF.10400 - 10781				
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-				-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-				-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-				-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-				-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-				-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-				-0-
-----															
RAYFORD, BESS GU		WELL #:		3	RRCID ->	232923	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10872	PERF.10352 - 10722				
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-				2
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-				2
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-				2
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	T. A.	2490	-0-	2490	2490	2490	3			Y	-0-				2

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
SILER HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	234213	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	10786	PERF.10444 - 10728				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	234435	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11022	PERF. 7498 - 10914				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PONE		WELL #:		5	RRCID ->	234627	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10703 - 10875				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PONE, E.M. GU		WELL #:		3	RRCID ->	234733	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10538 - 10678				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	235052	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF. 7427 - 10770				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
-----															
RAYFORD, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	235114	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10395 - 10751				
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				-0-
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-				-0-
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	181	-0-	181	181			181 3		Y	-0-				-0-
-----															
SILER HEIRS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235346	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10905	PERF. 7524 - 10777				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-			150 1		99 9	N	90			227
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-			325 1		65 9	N	59			286
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-			352 1		58 9	N	53	165 1		174
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-			329 1		67 9	N	61	159 1	1 8	75
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-			399 1		43 9	N	39			114



-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
ROGERS, TRAVIS			WELL #:		1	RRCID -> 235581		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7462 - 10820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #:		5	RRCID -> 238661		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 7536 - 10820		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
-----														
SILER HEIRS			WELL #:		6	RRCID -> 241279		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 7446 - 10731		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			120
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	23	1	30	9	Y	27			147
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	110	1	28	9	Y	25			172
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	129	1	24	3	Y	81	159	1	94
						89	9							
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	96	1	187	3	Y	39	1	8	132
						43	9							
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	72	1	197	3	Y	80			212
						88	9							
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #:		7	RRCID -> 242432		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10388 - 10774		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----														
RAYFORD, BESS GU			WELL #:		5	RRCID -> 242436		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10296 - 10810		
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			5
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			5
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	233	-0-	233	233	233	3			Y	-0-			5
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #:		6	RRCID -> 242554		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10381 - 10756		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----															
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//	40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467											
ROGERS, TRAVIS			WELL #:	2	RRCID ->	243293	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10574 - 10781			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
-----															
YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #:	9	RRCID ->	244544	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	7460 - 10792			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SILER HEIRS			WELL #:	9	RRCID ->	245680	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9664 - 10754			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
-----															
YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #:	10	RRCID ->	247492	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	7450 - 10739			
03		248 X	213	-0-	-35	-0-	16	1	197	3	Y	-0-			27
04		341 X	341	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	Y	5			32
							6	9							
05		279 X	232	-0-	-47	-0-	19	1	213	3	Y	-0-			32
06		240 X	212	-0-	-28	-0-	18	1	194	3	Y	-0-			32
07		341 X	221	-0-	-120	-0-	18	1	202	3	Y	1			33
							1	9							
*08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	4			37
							4	9							
-----															
YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #:	11	RRCID ->	247573	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	7418 - 10734			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
YOUNGBLOOD, ROBERT GU			WELL #:	8	RRCID ->	249363	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	11646	PERF.	7430 - 10738			
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	-0-			-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	3	Y	-0-			-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	-0-			-0-
06		330 N	293	-0-	-37	-0-	25	1	268	3	Y	-0-			-0-
07		341 N	326	-0-	-15	-0-	27	1	299	3	Y	-0-			-0-
08		310 N	218	-0-	-92	-0-	17	1	201	3	Y	-0-			-0-

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
PONE		WELL #:		6H	RRCID ->	258783	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	10683	PERF.11320	- 15071
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	73	-0-	73	227	3 1	70 3	Y	-0-		87
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	227			Y	-0-		87
05		227 X	-0-	-0-	-227	-0-			Y	-0-		87
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		87
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 8	87
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
-----												
CRAIG GU		WELL #:		4H	RRCID ->	263845	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	10833	PERF.10924	- 15255
03		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	568 1	6436 3	Y	33	43 1	16
							36 9					
04		6720 X	6356	-0-	-364	-0-	519 1	5811 3	Y	24	28 1	12
							26 9					
05		6913 X	6408	-0-	-505	-0-	526 1	5856 3	Y	24	14 1	22
							26 9					
06		6810 X	6047	-0-	-763	-0-	492 1	5535 3	Y	18	21 1	19
							20 9					
07		7037 X	6296	-0-	-741	-0-	525 1	5770 3	Y	1	19 1	1 8 -0-
							1 9					
08		7037 X	6146	-0-	-891	-0-	516 1	5630 3	Y	-0-		-0-
-----												
CRAIG GU		WELL #:		3H	RRCID ->	264521	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	10876	PERF.11216	- 15887
03		9021 X	8875	-0-	-146	-0-	719 1	8139 3	Y	15	19 1	7
							17 9					
04		8730 X	8428	-0-	-302	-0-	690 1	7725 3	Y	12	13 1	6
							13 9					
05		8835 X	8468	-0-	-367	-0-	696 1	7760 3	Y	11	7 1	10
							12 9					
06		8580 X	8135	-0-	-445	-0-	663 1	7462 3	Y	9	10 1	9
							10 9					
07		8866 X	8541	-0-	-325	-0-	710 1	7810 3	Y	19	10 1	1 8 17
							21 9					
08		8866 X	8442	-0-	-424	-0-	705 1	7700 3	Y	34	4 1	47
							37 9					
-----												
CRAIG GU		WELL #:		2H	RRCID ->	264905	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL DEPTH	10095	PERF.11067	- 15058
03		3100 X	2896	-0-	-204	-0-	235 1	2661 3	Y	-0-		-0-
04		3060 X	2207	-0-	-853	-0-	181 1	2026 3	Y	-0-		-0-
05		3162 X	2572	-0-	-590	-0-	212 1	2360 3	Y	-0-		-0-
06		3060 X	2412	-0-	-648	-0-	197 1	2215 3	Y	-0-		-0-
07		2883 X	2479	-0-	-404	-0-	206 1	2270 3	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
08		2883 X	2158	-0-	-725	-0-	181 1	1974 3	Y	3		3
							3 9					
-----												
BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267761	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	10670	PERF. N/A	
03		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-		210
04		5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-			Y	-0-		210
05		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-			Y	-0-		210
06		5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-			Y	-0-		210
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		210
08		T. A.	147	-0-	147	147	147 3		Y	-0-		210

-----													
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		8916 X	8916	-0-	-0-	8886	3	30	9	Y	27	34	13
04		8550 X	8337	-0-	-213	8314	3	23	9	Y	21	24	10
05		8835 X	8503	-0-	-332	8480	3	23	9	Y	21	12	19
06		8550 X	8107	-0-	-443	8090	3	17	9	Y	15	18	16
07		8835 X	8457	-0-	-378	8417	3	40	9	Y	36	19	32
08		8928 X	8240	-0-	-688	8240	3			Y	-0-	32	-0-
-----													
CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969													
03		15903 X	15717	-0-	-186	1269	1	14365	3	Y	75	102	36
						83	9						
04		15390 X	14794	-0-	-596	1208	1	13524	3	Y	56	64	28
						62	9						
05		15717 X	14597	-0-	-1120	1197	1	13341	3	Y	54	32	50
						59	9						
06		15210 X	13736	-0-	-1474	1117	1	12573	3	Y	42	49	43
						46	9						
07		15717 X	14385	-0-	-1332	1196	1	13148	3	Y	37	46	32
						41	9					2	8
08		15562 X	14363	-0-	-1199	1205	1	13158	3	Y	-0-	32	-0-
-----													
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233													
03		5456 X	2914	-0-	-2542	534	1	2267	3	Y	103	108	77
						113	9						
04		5310 X	1263	-0-	-4047	637	1	594	3	Y	29		106
						32	9						
05		5487 X	54	-0-	-5433	47	1	7	9	Y	6	47	65
06		5310 X	28	-0-	-5282	27	1	1	9	Y	1		66
07		5053 X	-0-	-0-	-5053					Y	1	28	39
08		589 X	113	-0-	-476	106	1	7	9	Y	6		45
-----													
CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766													
03		10664 X	9931	-0-	-733	803	1	9092	3	Y	33		114
						36	9						
04		9810 X	9248	-0-	-562	756	1	8467	3	Y	23		137
						25	9						
05		10137 X	9397	-0-	-740	773	1	8611	3	Y	12		149
						13	9						
06		9810 X	8970	-0-	-840	729	1	8212	3	Y	26		175
						29	9						
07		9920 X	8830	-0-	-1090	732	1	8051	3	Y	43		218
						47	9						
08		9920 X	9430	-0-	-490	788	1	8608	3	Y	31		249
						34	9						
-----													
PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639													
03		15221 X	14947	-0-	-274	578	1	14236	3	Y	121	148	125
						133	9						
04		14730 X	14103	-0-	-627	537	1	13452	3	Y	104	109	120
						114	9						
05		15221 X	14404	-0-	-817	585	1	13736	3	Y	75	37	158
						83	9						
06		14730 X	13567	-0-	-1163	549	1	12913	3	Y	95	142	111
						105	9						
07		14942 X	14415	-0-	-527	573	1	13737	3	Y	95	72	134
						105	9						
08		14384 X	14245	-0-	-139	580	1	13549	3	Y	105	142	97
						116	9						



-----													
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
03	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	530	1	6450	3	Y	27	32 1	39
						30	9						
04	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	572	1	6716	3	Y	26	16 1	49
						29	9						
05	9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	762	1	8340	3	Y	16	17 1	48
						18	9						
06	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	806	1	8736	3	Y	9	31 1	26
						10	9						
07	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	815	1	9018	3	Y	13	10 1	29
						14	9						
08	9114 X	7334	-0-	-1780	-0-	564	1	6760	3	Y	9	16 1	22
						10	9						
-----													
PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103													
03	12927 X	11810	-0-	-1117	-0-	454	1	11183	3	Y	157	181 1	162
						173	9						
04	12030 X	10932	-0-	-1098	-0-	414	1	10375	3	Y	130	141 1	151
						143	9						
05	12431 X	11532	-0-	-899	-0-	466	1	10957	3	Y	99	46 1	204
						109	9						
06	12030 X	11120	-0-	-910	-0-	448	1	10531	3	Y	128	184 1	148
						141	9						
07	11811 X	11621	-0-	-190	-0-	460	1	11025	3	Y	124	96 1	176
						136	9						
*08	11197 X	11197	-0-	-0-	-0-	453	1	10589	3	Y	141	187 1	130
						155	9						
-----													
ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722													
03	11687 X	11509	-0-	-178	-0-	869	1	10583	3	Y	52	68 1	80
						57	9						
04	11310 X	11151	-0-	-159	-0-	871	1	10222	3	Y	53	33 1	100
						58	9						
05	11687 X	10986	-0-	-701	-0-	917	1	10036	3	Y	30	34 1	96
						33	9						
06	11130 X	10402	-0-	-728	-0-	877	1	9503	3	Y	20	64 1	52
						22	9						
07	11532 X	10712	-0-	-820	-0-	885	1	9796	3	Y	28	21 1	59
						31	9						
08	10788 X	10598	-0-	-190	-0-	814	1	9763	3	Y	19	33 1	45
						21	9						
-----													
ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138													
03	4278 X	3453	-0-	-825	-0-	577	1	2862	3	Y	13	13 1	10
						14	9						
04	4200 X	3477	-0-	-723	-0-	494	1	2979	3	Y	4		14
						4	9						
05	4340 X	3580	-0-	-760	-0-	491	1	3083	3	Y	5	6 1	13
						6	9						
06	3840 X	3360	-0-	-480	-0-	494	1	2863	3	Y	3		16
						3	9						
07	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	469	1	3132	3	Y	5	7 1	14
						6	9						
*08	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	540	1	3003	3	Y	3		17
						3	9						

-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	7564 X	7157	-0-	-407	-0-	533	1	6489	3	Y	123	160	1	189
						135	9							
04	7320 X	6476	-0-	-844	-0-	497	1	5835	3	Y	131	80	1	240
						144	9							
05	7533 X	6172	-0-	-1361	-0-	511	1	5592	3	Y	63	81	1	222
						69	9							
06	7290 X	5429	-0-	-1861	-0-	455	1	4927	3	Y	43	147	1	118
						47	9							
07	7533 X	6085	-0-	-1448	-0-	498	1	5517	3	Y	64	47	1	135
						70	9							
*08	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	502	1	6025	3	Y	45	75	1	105
						50	9							
-----														
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205														
03	16957 X	16084	-0-	-873	-0-	1215	1	14801	3	Y	62	82	1	95
						68	9							
04	16320 X	15215	-0-	-1105	-0-	1189	1	13954	3	Y	65	40	1	120
						72	9							
05	16647 X	15104	-0-	-1543	-0-	1262	1	13803	3	Y	35	40	1	115
						39	9							
06	15930 X	14186	-0-	-1744	-0-	1196	1	12965	3	Y	23	76	1	62
						25	9							
07	16089 X	14529	-0-	-1560	-0-	1201	1	13292	3	Y	33	25	1	70
						36	9							
08	14973 X	14292	-0-	-681	-0-	1098	1	13168	3	Y	24	40	1	54
						26	9							
-----														
PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422														
03	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	455	1	6835	3	Y	170	133	1	149
						187	9							
04	7080 X	6440	-0-	-640	-0-	404	1	5904	3	Y	120	136	1	133
						132	9							
05	6975 X	6756	-0-	-219	-0-	462	1	6147	3	Y	134	136	1	131
						147	9							
06	7080 X	4068	-0-	-3012	-0-	292	1	3664	3	Y	102	129	1	104
						112	9							
07	7316 X	5850	-0-	-1466	-0-	411	1	5314	3	Y	114	128	1	90
						125	9							
08	6975 X	5166	-0-	-1809	-0-	522	1	4513	3	Y	119	136	1	73
						131	9							
-----														
PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619														
03	6324 X	5948	-0-	-376	-0-	445	1	5475	3	Y	25	20	1	22
						28	9							
04	7110 X	6317	-0-	-793	-0-	449	1	5848	3	Y	18	20	1	20
						20	9							
05	7347 X	5888	-0-	-1459	-0-	442	1	5424	3	Y	20	20	1	20
						22	9							
06	6900 X	5856	-0-	-1044	-0-	455	1	5379	3	Y	20	20	1	20
						22	9							
07	6541 X	5780	-0-	-761	-0-	399	1	5361	3	Y	18	24	1	14
						20	9							
08	6510 X	6200	-0-	-310	-0-	627	1	5554	3	Y	17	20	1	11
						19	9							

-----													
HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03	20894 X	20100	-0-	-794	-0-	777	1 19115	3	Y	189	223	1	195
04	19650 X	19141	-0-	-509	-0-	208	9 728	1	Y	165	169	1	191
05	19623 X	18343	-0-	-1280	-0-	182	9 744	1	Y	120	59	1	252
06	19440 X	17945	-0-	-1495	-0-	132	9 725	1	Y	152	227	1	177
07	20088 X	18677	-0-	-1411	-0-	167	9 741	1	Y	149	115	1	211
08	18383 X	18328	-0-	-55	-0-	164	9 745	1	Y	169	224	1	156
						186	9						
-----													
SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105													
03	7781 X	6585	-0-	-1196	-0-	594	1 5904	3	Y	79	83	1	61
04	7050 X	6289	-0-	-761	-0-	87	9 557	1	Y	14			75
05	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	15	9 714	1	Y	120	164	1	31
06	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	132	9 809	1	Y	133	84	1	80
07	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	146	9 627	1	Y	77	81	1	76
*08	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	85	9 694	1	Y	193	241	1	28
						212	9						
-----													
YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257													
03	12090 X	11707	-0-	-383	-0-	875	1 10660	3	Y	156	201	1	237
04	11850 X	10468	-0-	-1382	-0-	172	9 809	1	Y	154	100	1	291
05	12245 X	9957	-0-	-2288	-0-	169	9 826	1	Y	87	98	1	280
06	11400 X	9553	-0-	-1847	-0-	96	9 802	1	Y	53	186	1	147
07	11718 X	10474	-0-	-1244	-0-	58	9 860	1	Y	84	59	1	172
08	11718 X	10092	-0-	-1626	-0-	92	9 772	1	Y	57	96	1	133
						63	9						
-----													
CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040													
03	28737 X	25165	-0-	-3572	-0-	2012	1 22779	3	Y	340	467	1	164
04	27810 X	25587	-0-	-2223	-0-	374	9 2075	1	Y	260	296	1	128
05	27869 X	27112	-0-	-757	-0-	286	9 2211	1	Y	248	148	1	228
06	26700 X	25572	-0-	-1128	-0-	273	9 2069	1	Y	192	224	1	196
07	27169 X	27169	-0-	-0-	-0-	211	9 2262	1	Y	30	199	1	27
*08	26596 X	26596	-0-	-0-	-0-	33	9 2229	1	Y	30	7	1	50
						33	9						



OIL AND GAS DIVISION

-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03	17422 X	16118	-0-	-1304	-0-	628	1	15460	3	Y	27	22	1	23
						30	9							
04	16440 X	15046	-0-	-1394	-0-	577	1	14448	3	Y	19	21	1	21
						21	9							
05	16740 X	15761	-0-	-979	-0-	643	1	15095	3	Y	21	21	1	21
						23	9							
06	16080 X	14838	-0-	-1242	-0-	604	1	14211	3	Y	21	21	1	21
						23	9							
07	16120 X	14786	-0-	-1334	-0-	591	1	14176	3	Y	17	25	1	13
						19	9							
*08	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	850	1	14422	3	Y	18	20	1	11
						20	9							
-----														
YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875														
03	13299 X	12747	-0-	-552	-0-	963	1	11727	3	Y	52	68	1	80
						57	9							
04	12930 X	12265	-0-	-665	-0-	959	1	11248	3	Y	53	33	1	100
						58	9							
05	13361 X	12137	-0-	-1224	-0-	1014	1	11090	3	Y	30	34	1	96
						33	9							
06	12750 X	11195	-0-	-1555	-0-	944	1	10229	3	Y	20	64	1	52
						22	9							
07	12741 X	11180	-0-	-1561	-0-	924	1	10225	3	Y	28	21	1	59
						31	9							
08	11191 X	11025	-0-	-166	-0-	847	1	10157	3	Y	19	33	1	45
						21	9							
-----														
H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764														
03	18950 X	18950	-0-	-0-	-0-	1509	1	17081	3	Y	327	407	1	157
						360	9							
04	18120 X	17823	-0-	-297	-0-	1439	1	16110	3	Y	249	283	1	123
						274	9							
05	18724 X	18060	-0-	-664	-0-	1466	1	16333	3	Y	237	142	1	218
						261	9							
06	18120 X	16862	-0-	-1258	-0-	1359	1	15301	3	Y	184	214	1	188
						202	9							
07	18724 X	17860	-0-	-864	-0-	1451	1	15954	3	Y	414	227	1	375
						455	9							
*08	17611 X	17611	-0-	-0-	-0-	1438	1	15702	3	Y	428	96	1	707
						471	9							
-----														
PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647														
03	25110 X	24055	-0-	-1055	-0-	934	1	22988	3	Y	121	139	1	125
						133	9							
04	23760 X	22826	-0-	-934	-0-	872	1	21840	3	Y	104	109	1	120
						114	9							
05	24459 X	22764	-0-	-1695	-0-	926	1	21755	3	Y	75	37	1	158
						83	9							
06	23340 X	21721	-0-	-1619	-0-	882	1	20734	3	Y	95	142	1	111
						105	9							
07	24056 X	22514	-0-	-1542	-0-	897	1	21512	3	Y	95	72	1	134
						105	9							
*08	22235 X	22235	-0-	-0-	-0-	908	1	21211	3	Y	105	142	1	97
						116	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BOWLES ENERGY, INC. 084097																	
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
-----																	
DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735																	
03		1054 N	964	-0-	-90	-0-	486	1	457	2	N	19	153	1			28
							21	9									
04		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1128	1	328	2	N	168	153	1			43
							185	9									
05		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2127	1	495	2	N	-0-					43
06		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1322	1	239	2	N	-0-					43
07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1074	1	218	2	N	-0-					43
08		1240 N	778	-0-	-462	-0-	573	1	205	2	N	-0-					43
-----																	
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757																	
03		867 N	867	-0-	-0-	-0-	447	1	420	2	N	-0-					120
04		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1105	1	321	2	N	8					128
							9	9									
05		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1217	1	283	2	N	-0-					128
06		818 N	818	-0-	-0-	-0-	693	1	125	2	N	-0-					128
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	675	1	137	2	N	-0-					128
*08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	492	1	177	2	N	-0-					128
-----																	
GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410																	
03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					89
04		360 N	252	-0-	-108	-0-	243	2	9	9	N	8					97
05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	765	2	8	9	N	7					104
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					104
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	620	2	7	9	N	6					110
08		744 N	572	-0-	-172	-0-	572	2			N	-0-					110
-----																	
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626																	
03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1909	2	2	9	N	2	156	1			35
04		2070 N	1679	-0-	-391	-0-	1679	2			N	-0-					35
05		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					35
06		1860 N	1407	-0-	-453	-0-	1407	2			N	-0-					35
07		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2009	2	7	9	N	6					41
*08		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1778	2	10	9	N	9					50
-----																	
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792																	
03		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					116
04		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1566	2	4	9	N	4					120
05		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					120
06		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					120
07		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2080	2	1	9	N	1	1	8			120
*08		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					120

-----												
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
PLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	153
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	153
05		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	153
06		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	153
07		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	N	153
*08		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	153
-----												
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554												
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	108
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	108
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	108
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	108
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	108
08		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	108
-----												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980												
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	102
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	11	1	1215	2	N	102
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	7	1	741	2	N	102
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	6	1	668	2	N	102
07		775 N	667	-0-	-108	-0-	6	1	661	2	N	102
08		744 N	630	-0-	-114	-0-	6	1	624	2	N	102

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
DICKESON		WELL #:		1	RRCID ->	205733	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10836 - 10952			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	205771	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10810 - 10994			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
-----														
WALLACE, J GU		WELL #:		2	RRCID ->	209584	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10770 - 10958			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HARDY, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	210779	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 9502 - 10799			
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	5	1	530	2	Y	-0-			-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	5	1	506	2	Y	86	61	1	25
						95	9							
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	4	1	420	2	Y	-0-			25
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	3	1	275	2	Y	-0-			25
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	4	1	462	2	Y	-0-			25
*08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	Y	-0-			25
-----														
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	211937	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10763 - 10957			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----															
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789															
*03		474	474	-0-	-0-	-0-	13	1	362	2	Y	90	177	1	25
							99	9							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1	-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2021															
-----															
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66	
-----															
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750															
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	10	1	1053	2	N	-0-		98	
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	7	1	812	2	N	-0-		98	
05	1395	N	740	-0-	-655	-0-	7	1	733	2	N	-0-		98	
06	1020	N	515	-0-	-505	-0-	5	1	510	2	N	-0-		98	
07	837	N	482	-0-	-355	-0-	5	1	477	2	N	-0-		98	
08	744	N	426	-0-	-318	-0-	4	1	422	2	N	-0-		98	

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
HARDY, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	215797	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10480 - 10786
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		955 N	955	-0-	-0-	8 1	947 2	Y	-0-			4
04		631 N	631	-0-	-0-	5 1	532 2	Y	85	64 1		25
						94 9						
05		341 N	285	-0-	-56	3 1	282 2	Y	-0-			25
06		930 N	275	-0-	-655	3 1	272 2	Y	-0-			25
07		651 N	402	-0-	-249	4 1	397 2	Y	1			26
						1 9						
*08		496 N	496	-0-	-0-	4 1	492 2	Y	-0-			26
-----												
REDWINE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	216343	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10832 - 11040
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WALLACE, J GU				WELL #:	3	RRCID ->	216512	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10738 - 10940
03		155 N	113	-0-	-42	113 2		Y	-0-			95
04		122 N	122	-0-	-0-	122 2		Y	-0-			95
05		358 N	358	-0-	-0-	358 2		Y	-0-			95
06		332 N	332	-0-	-0-	332 2		Y	-0-			95
07		124 N	-0-	-0-	-124			Y	-0-			95
08		372 X	240	-0-	-132	240 2		Y	-0-			95
-----												
LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	217190	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10760 - 10950
03		465 N	401	-0-	-64	4 1	397 2	N	-0-			27
04		420 N	411	-0-	-9	4 1	407 2	N	-0-			27
05		496 N	441	-0-	-55	4 1	437 2	N	-0-			27
06		428 N	428	-0-	-0-	4 1	424 2	N	-0-			27
07		434 N	429	-0-	-5	4 1	425 2	N	-0-			27
08		434 N	420	-0-	-14	4 1	416 2	N	-0-			27
-----												
TALIAFERRO GAS UNIT 1				WELL #:	6	RRCID ->	217571	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10774 - 10970
03		565 N	565	-0-	-0-	5 1	560 2	N	-0-			51
04		547 N	547	-0-	-0-	5 1	542 2	N	-0-			51
05		651 N	568	-0-	-83	5 1	563 2	N	-0-			51
06		540 N	520	-0-	-20	5 1	515 2	N	-0-			51
*07		558 N	553	-0-	-5	5 1	548 2	N	-0-			51
*08		561 N	561	-0-	-0-	6 1	555 2	N	-0-			51

-----																	
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143												
HINSON GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 218020		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10668 - 10880					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HARDY, JOHN			WELL #:		6	RRCID -> 218058		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 7470 - 10792					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID -> 218364		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10559 - 10760					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																	
GILSON GU			WELL #:		1	RRCID -> 218394		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10492 - 10682					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																	
DOLLAR GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 218551		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10554 - 10752					
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



-----									
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143					
FISCHER-REDWINE		WELL #:		1	RRCID ->	218927	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
	ALLOW CODE								
-----									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
-----									
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	219036	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
HINSON GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	219283	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
WESSON GU		WELL #:		3	RRCID ->	219345	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				14
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				14
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				14
-----									
REDWINE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219587	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 2	N	45
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	45
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	45
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1 1	141 2	N	45
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	107 2	N	45
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	45
-----									
HARDY, JOHN		WELL #:		5	RRCID ->	220613	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
-----																	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843																	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4268																	
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745																	
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					97
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	2	N	-0-					97
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					97
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					97
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
-----																	
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																	
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

-----																	
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//	40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//	742143													
DOLLAR GAS UNIT 1			WELL #:	3	RRCID ->	222529	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10558 - 10747					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1			WELL #:	5	RRCID ->	222634	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	10604 - 10820					
-----																	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HURLEY GAS UNIT 1			WELL #:	2	RRCID ->	222758	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10629 - 10836					
-----																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
-----																	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1			WELL #:	3	RRCID ->	223192	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10618 - 10818					
-----																	
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
-----																	
DOLLAR GAS UNIT 1			WELL #:	5	RRCID ->	223607	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	7342 - 10794					
-----																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	5	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			174
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			174
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			174
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			174
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007												TOTAL DEPTH	10920	PERF.10556 - 10775		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1547	2	N	-0-			27
04		1290 N	952	-0-	-338	-0-	-0-	9	1	943	2	N	-0-			27
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	845	2	N	-0-			27
06		1500 N	936	-0-	-564	-0-	-0-	9	1	927	2	N	-0-			27
07		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1142	2	N	-0-			27
*08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1258	2	N	-0-			27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007												TOTAL DEPTH	11150	PERF.10084 - 10970		
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007												TOTAL DEPTH	11200	PERF.10846 - 11014		
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007												TOTAL DEPTH	10995	PERF.10562 - 10821		
03		899 N	836	-0-	-63	-0-	-0-	8	1	828	2	Y	-0-			66
04		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1551	2	Y	-0-			66
05		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1330	2	Y	-0-			66
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	982	2	Y	65	89	1	42
								72	9							
07		1302 N	1085	-0-	-217	-0-	-0-	10	1	1075	2	Y	-0-			42
*08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1531	2	Y	2	2	8	42
								2	9							

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007												TOTAL DEPTH	11097	PERF.10626 - 10920		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	50	-0-	50	50	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----																	
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740																	
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148																	
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																	
HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921																	
-----																	
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					25
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					25
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					25
06		150 N	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-					25
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					25
*08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					25
-----																	
CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034																	
-----																	
03		206 X	-0-	-0-	-206	-0-					Y	-0-					-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-		11	1	81	2	Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																	
HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852																	
-----																	
03		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					25
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					25
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					25
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					25
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					25
08		93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					25

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
HINSON GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 232972		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUFF, G. J. GU		WELL #: 6		RRCID -> 232993		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233168		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WESSON GU		WELL #: 6		RRCID -> 233852		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WESSON GU		WELL #: 12		RRCID -> 234699		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143									
PRUITT GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	234737	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10586 - 10844		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	16	1	1826	2	Y	-0-	69	
04		1740 N	1384	-0-	-356	-0-	12	1	1372	2	Y	-0-	69	
05		2604 N	1026	-0-	-1578	-0-	10	1	1016	2	Y	-0-	69	
06		1770 N	1046	-0-	-724	-0-	9	1	965	2	Y	65	42	
							72	9						
07		1426 N	1355	-0-	-71	-0-	13	1	1341	2	Y	1	43	
							1	9						
08		1829 X	1581	-0-	-248	-0-	16	1	1563	2	Y	2	43	
							2	9				2	8	
-----														
GILSON GU			WELL #:		4	RRCID ->	235901	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10182 - 10698		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	
-----														
HARDY, JOHN			WELL #:		7	RRCID ->	235928	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10620 - 10821		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----														
HINSON GAS UNIT 1			WELL #:		11	RRCID ->	236023	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	11235	PERF.10719 - 10900		
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----														
DOLLAR GAS UNIT 1			WELL #:		8	RRCID ->	236024	COMPL. DATE	12/25/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10646 - 10878		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	



HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
CHEVALLIER		WELL #: 6		RRCID -> 236027		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2		N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GILSON GU		WELL #: 5		RRCID -> 236110		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708								
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	118	1	1850	2	N	12					189
						13	9									
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	134	1	1876	2	N	3					192
						3	9									
05	1767 N	1484	-0-	-283	-0-	101	1	1383	2	N	-0-					192
06	1710 N	1390	-0-	-320	-0-	91	1	1295	2	N	4	170	1			26
						4	9									
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	128	1	1676	2	N	1					27
						1	9									
08	1488 N	1284	-0-	-204	-0-	90	1	1191	2	N	3					30
						3	9									

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 236228		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032								
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 236592		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

HINSON GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 236594		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030																	
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	3	1	369	2	N	1	1	8			25
							1	9									
04		330 N	285	-0-	-45	-0-	3	1	282	2	N	-0-					25
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	339	2	N	-0-					25
06		360 N	227	-0-	-133	-0-	2	1	225	2	N	-0-					25
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	N	-0-					25
08		341 N	213	-0-	-128	-0-	2	1	211	2	N	-0-					25
-----																	
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059																	
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	4	1	402	2	N	-0-					107
04		699 N	699	-0-	-0-	-0-	6	1	693	2	N	-0-					107
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	5	1	495	2	N	-0-					107
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	4	1	401	2	N	-0-					107
07		465 N	347	-0-	-118	-0-	3	1	344	2	N	-0-					107
08		465 N	347	-0-	-118	-0-	3	1	343	2	N	1	1	8			107
							1	9									
-----																	
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045																	
03		403 N	385	-0-	-18	-0-	3	1	382	2	N	-0-					26
04		180 N	99	-0-	-81	-0-	1	1	98	2	N	-0-					26
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	4	1	476	2	N	1	1	8			26
							1	9									
06		360 N	356	-0-	-4	-0-	3	1	353	2	N	-0-					26
07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	4	1	412	2	N	3	2	8			27
							3	9									
08		496 N	365	-0-	-131	-0-	4	1	361	2	N	-0-					27
-----																	
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034																	
03		806 N	800	-0-	-6	-0-	7	1	792	2	N	1	1	8			97
							1	9									
04		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	14	1	1607	2	N	1	1	8			97
							1	9									
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	10	1	1037	2	N	3	3	8			97
							3	9									
06		897 N	897	-0-	-0-	-0-	8	1	888	2	N	1	1	8			97
							1	9									
07		868 N	775	-0-	-93	-0-	7	1	766	2	N	2	2	8			97
							2	9									
08		868 N	826	-0-	-42	-0-	8	1	815	2	N	3	3	8			97
							3	9									
-----																	
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

-----																	
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//	40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//	742143													
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	237202	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10917 - 11068					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	237721	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	11299	PERF.	10900 - 11097					
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HINSON GAS UNIT 1			WELL #:	14	RRCID ->	237841	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10720 - 10908					
-----																	
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HINSON GAS UNIT 1			WELL #:	6	RRCID ->	237843	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10800 - 10856					
-----																	
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HARMON GAS UNIT NO. 1			WELL #:	9	RRCID ->	237847	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10865 - 11023					
-----																	
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----																	
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																	
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033																	
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-		4	1	382	2	N	-0-				25
04		270 N	242	-0-	-28	-0-		2	1	240	2	N	-0-				25
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-		2	1	171	2	N	-0-				25
06		360 N	223	-0-	-137	-0-		2	1	221	2	N	-0-				25
07		248 N	213	-0-	-35	-0-		2	1	211	2	N	-0-				25
*08		213 N	213	-0-	-0-	-0-		2	1	211	2	N	-0-				25
-----																	
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 238218		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 238241		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 240163		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 240606		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 241853		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938				
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----															
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		341 N	263	-0-	-78	-0-			2	1	261	2	N	-0-	26
04		360 N	274	-0-	-86	-0-			2	1	272	2	N	-0-	26
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-			2	1	251	2	N	-0-	26
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-			3	1	361	2	N	-0-	26
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-			3	1	316	2	N	-0-	26
*08		316 N	316	-0-	-0-	-0-			3	1	313	2	N	-0-	26
-----															
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	54	-0-	54	54		1	1	53	2	N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54						N	-0-	-0-	
-----															
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888															
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
-----															
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	149	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	149	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	149	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	149	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	149	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	149	
-----															
HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
-----															
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	

-----																	
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																	
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																	
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822																	
03		2046 N	2011	-0-	-35	-0-	18	1	1993	2	N	-0-					69
04		1890 N	1768	-0-	-122	-0-	16	1	1752	2	N	-0-					69
05		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	17	1	1812	2	N	-0-					69
06		1950 N	1721	-0-	-229	-0-	16	1	1704	2	N	1	1	8			69
							1	9									
07		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	18	1	1885	2	N	5	5	8			69
							6	9									
*08		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	19	1	1923	2	N	-0-					69
-----																	
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645																	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014										TOTAL DEPTH	10852	PERF.11240	- 13738	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
03		3379 X	866	-0-	-2513	-0-	805 1	61 9		N	55			162
04		3270 X	1136	-0-	-2134	-0-	1050 1	86 9		N	78	181 1		59
05		3286 X	1122	-0-	-2164	-0-	1085 1	37 9		N	34	4 8		89
06		3120 X	3104	-0-	-16	-0-	1072 1	1921 2		N	101	165 1	2 8	23
							111 9							
07		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	1110 1	2567 2		N	44			67
							48 9							
*08		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	1110 1	2450 2		N	79	4 8		142
							87 9							

  

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008										TOTAL DEPTH	11033	PERF.10620	- 10895	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009										TOTAL DEPTH	11275	PERF.10862	- 11010	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013										TOTAL DEPTH	10849	PERF.11310	- 13064	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

  

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008										TOTAL DEPTH	11250	PERF.11029	- 11044	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



-----																
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724																
03		15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	135	1	14939	2	N	92	2	8		159
							101	9								
04		11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	99	1	10988	2	N	46	171	1		34
							51	9								
05		11346 X	11263	-0-	-83	-0-	103	1	11160	2	N	-0-				34
06		12840 X	11228	-0-	-1612	-0-	101	1	11068	2	N	54	1	8		87
							59	9								
07		13268 X	11784	-0-	-1484	-0-	111	1	11633	2	N	36	6	8		117
							40	9								
08		13268 X	11298	-0-	-1970	-0-	112	1	11138	2	N	44	16	8		145
							48	9								
-----																
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
-----																
CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460																
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	59	1	434	2	Y	-0-				140
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	2	Y	-0-				140
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	Y	-0-				140
06		480 N	34	-0-	-446	-0-	4	1	30	2	Y	-0-				140
07		310 N	51	-0-	-259	-0-	6	1	44	2	Y	1	1	8		140
							1	9								
08		496 X	172	-0-	-324	-0-	21	1	151	2	Y	-0-				140
-----																
GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
HUFF, G. J. GU		WELL #:		9H	RRCID ->	262892	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	10824	PERF.	10976	-	16229
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	CODE
03	21145 X	21145	-0-	-0-	-0-	2542	1	18261	2	Y	311	342	1	5 8 144
						342	9							
04	18885 X	18885	-0-	-0-	-0-	2460	1	16026	2	Y	363	353	1	2 8 152
						399	9							
05	19131 X	19131	-0-	-0-	-0-	2542	1	16253	2	Y	305	179	1	2 8 276
						336	9							
06	20460 X	18321	-0-	-2139	-0-	2460	1	15542	2	Y	290	353	1	2 8 211
						319	9							
07	21142 X	18708	-0-	-2434	-0-	2542	1	15828	2	Y	307	349	1	20 8 149
						338	9							
08	21142 X	16541	-0-	-4601	-0-	2050	1	14192	2	Y	272	182	1	37 8 202
						299	9							

WHITE, GALAN SWD		WELL #:		2	RRCID ->	264560	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	7040	-	7060
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FISCHER-REDWINE		WELL #:		1H	RRCID ->	264939	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	11088	-	12827
03	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	53	1	5884	2	N	59	3	8	120
						65	9							
04	5730 X	5616	-0-	-114	-0-	50	1	5525	2	N	37			157
						41	9							
05	5673 X	5597	-0-	-76	-0-	51	1	5500	2	N	42	3	8	196
						46	9							
06	5820 X	4386	-0-	-1434	-0-	39	1	4321	2	N	24	173	1	47
						26	9							
07	6014 X	5312	-0-	-702	-0-	50	1	5206	2	N	51	3	8	95
						56	9							
08	6014 X	5402	-0-	-612	-0-	53	1	5301	2	N	44	5	8	134
						48	9							

LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		6H	RRCID ->	265411	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	10873	PERF.	11200	-	12652
03	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	66	1	7309	2	N	46	177	1	4 8 109
						51	9							
04	7020 X	6111	-0-	-909	-0-	54	1	6034	2	N	21	1	8	129
						23	9							
05	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	68	1	7325	2	N	7	7	8	129
						8	9							
06	7200 X	7083	-0-	-117	-0-	64	1	7011	2	N	7	7	8	129
						8	9							
07	7440 X	7074	-0-	-366	-0-	67	1	7004	2	N	3	3	8	129
						3	9							
08	7440 X	5087	-0-	-2353	-0-	50	1	5033	2	N	4	4	8	129
						4	9							

-----												
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03	6696 X	6589	-0-	-107	-0-	58 1	6462 2	N	63	4 8		136
04	6450 X	6054	-0-	-396	-0-	69 9	5998 2	N	2	2 8		136
05	6665 X	6348	-0-	-317	-0-	54 1	6248 2	N	38	12 8		162
06	6390 X	6121	-0-	-269	-0-	42 9	6053 2	N	12	12 8		162
07	6603 X	6410	-0-	-193	-0-	55 1	6342 2	N	6	6 8		162
08	6603 X	6368	-0-	-235	-0-	13 9	6296 2	N	8	8 8		162
						61 1						
						7 9						
						63 1						
						9 9						
-----												
FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742												
03	5766 X	4600	-0-	-1166	-0-	40 1	4465 2	N	86	3 8		110
04	5370 X	3965	-0-	-1405	-0-	95 9	3929 2	N	1	1 8		110
05	5549 X	4244	-0-	-1305	-0-	35 1	4088 2	N	107	185 1	7 8	25
06	5250 X	4087	-0-	-1163	-0-	1 9	3979 2	N	65	3 8		87
07	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	38 1	4773 2	N	4	4 8		87
08	4588 X	4233	-0-	-355	-0-	118 9	4187 2	N	4	4 8		87
						36 1						
						72 9						
						46 1						
						4 9						
						42 1						
						4 9						
-----												
GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273												
03	14787 X	11439	-0-	-3348	-0-	682 1	10673 2	N	76	176 1	2 8	98
04	12720 X	11251	-0-	-1469	-0-	84 9	10436 2	N	63	1 8		160
05	13144 X	12215	-0-	-929	-0-	746 1	11292 2	N	85	180 1	1 8	64
06	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	69 9	11738 2	N	66	1 8		129
07	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	829 1	11627 2	N	71	158 1	14 8	28
*08	12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	94 9	11683 2	N	74	10 8		92
						823 1						
						73 9						
						889 1						
						78 9						
						878 1						
						81 9						
-----												
FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834												
03	4774 X	3584	-0-	-1190	-0-	32 1	3491 2	N	55	4 8		125
04	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	61 9	4081 2	N	43	2 8		166
05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	37 1	4332 2	N	42	16 8		192
06	3480 X	2696	-0-	-784	-0-	47 9	2631 2	N	37	173 1	7 8	49
07	4309 X	39	-0-	-4270	-0-	40 1		N	-0-			49
08	4433 X	51	-0-	-4382	-0-	46 9	50 2	N	-0-			49
						24 1						
						41 9						
						39 2						
						1 1						

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	11501 X	6126	-0-	-5375	-0-	54	1	6000	2	N	65	173 1	27
						72	9						
04	10170 X	9297	-0-	-873	-0-	82	1	9107	2	N	98	1 8	124
						108	9						
05	10416 X	9762	-0-	-654	-0-	89	1	9554	2	N	108	162 1	65
						119	9					5 8	
06	9720 X	9056	-0-	-664	-0-	80	1	8808	2	N	153	177 1	38
						168	9					3 8	
07	9610 X	8304	-0-	-1306	-0-	78	1	8156	2	N	64	2 8	100
						70	9						
*08	10574 X	10574	-0-	-0-	-0-	104	1	10401	2	N	63	6 8	157
						69	9						

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

03	4309 X	998	-0-	-3311	-0-	9	1	988	2	N	1	1 8	65
						1	9						
04	4050 X	991	-0-	-3059	-0-	9	1	950	2	N	29		94
						32	9						
05	3906 X	1	-0-	-3905	-0-	1	2			N	-0-		94
06	3780 X	1350	-0-	-2430	-0-	12	1	1337	2	N	1	1 8	94
						1	9						
07	2232 X	44	-0-	-2188	-0-	42	2	2	9	N	2	2 8	94
08	1023 X	228	-0-	-795	-0-	2	1	226	2	N	-0-		94

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

03	7936 X	3628	-0-	-4308	-0-	32	1	3585	2	N	10	1 8	89
						11	9						
04	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	73	1	8169	2	N	111	150 1	48
						122	9					2 8	
05	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	75	1	8143	2	N	61	9 8	100
						67	9						
06	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	70	1	7719	2	N	49	8 8	141
						54	9						
07	8649 X	7425	-0-	-1224	-0-	70	1	7330	2	N	23	3 8	161
						25	9						
08	8649 X	6126	-0-	-2523	-0-	60	1	5964	2	N	93	163 1	87
						102	9					4 8	

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

03	11346 X	10532	-0-	-814	-0-	94	1	10432	2	N	5	5 8	186
						6	9						
04	10800 X	9890	-0-	-910	-0-	88	1	9800	2	N	2	2 8	186
						2	9						
05	10757 X	10350	-0-	-407	-0-	95	1	10238	2	N	15	15 8	186
						17	9						
06	10410 X	9414	-0-	-996	-0-	85	1	9320	2	N	8	8 8	186
						9	9						
07	10540 X	9141	-0-	-1399	-0-	86	1	9047	2	N	7	159 1	29
						8	9					5 8	
08	10540 X	8995	-0-	-1545	-0-	88	1	8839	2	N	62	9 8	82
						68	9						

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	8711 X	5545	-0-	-3166	-0-	49	1	5457	2	N	35	3 8	196
						39	9						
04	8430 X	6217	-0-	-2213	-0-	55	1	6074	2	N	80	179 1	96
						88	9					1 8	
05	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	75	1	8072	2	N	83	13 8	166
						91	9						
06	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	71	1	7741	2	N	38	10 8	194
						42	9						
07	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	73	1	7690	2	N	95	171 1	114
						105	9					4 8	
08	8246 X	7709	-0-	-537	-0-	75	1	7527	2	N	97	10 8	201
						107	9						

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

03	8618 X	7721	-0-	-897	-0-	68	1	7579	2	N	67	6 8	215
						74	9						
04	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	74	1	8294	2	N	49	2 8	262
						54	9						
05	8618 X	6675	-0-	-1943	-0-	61	1	6557	2	N	52	1 8	313
						57	9						
06	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	71	1	7810	2	N	46	181 1	176
						51	9					2 8	
07	8711 X	8253	-0-	-458	-0-	77	1	8092	2	N	76	31 8	221
						84	9						
08	8711 X	6567	-0-	-2144	-0-	64	1	6409	2	N	85	35 8	271
						94	9						

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

03	7626 X	6688	-0-	-938	-0-	59	1	6566	2	N	57	5 8	176
						63	9						
04	7380 X	6977	-0-	-403	-0-	62	1	6865	2	N	45	178 1	40
						50	9					3 8	
05	7533 X	7254	-0-	-279	-0-	66	1	7097	2	N	83	19 8	104
						91	9						
06	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	62	1	6819	2	N	56	11 8	149
						62	9						
07	7223 X	5634	-0-	-1589	-0-	53	1	5537	2	N	40	3 8	186
						44	9						
08	7254 X	5491	-0-	-1763	-0-	54	1	5392	2	N	41	169 1	55
						45	9					3 8	

-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
03		7781 X	6277	-0-	-1504	-0-	55 1	6147 2	N	68	3 8			174
							75 9							
04		7530 X	4524	-0-	-3006	-0-	40 1	4442 2	N	38	162 1	1 8		49
							42 9							
05		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	63 1	6790 2	N	49	1 8			97
							54 9							
06		6660 X	6176	-0-	-484	-0-	55 1	6068 2	N	48	3 8			142
							53 9							
07		6262 X	6056	-0-	-206	-0-	56 1	5916 2	N	76	165 1	25 8		28
							84 9							
08		6913 X	5829	-0-	-1084	-0-	57 1	5678 2	N	85	33 8			80
							94 9							
-----														
BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397														
03		9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	84 1	9281 2	N	135	177 1	3 8		127
							149 9							
04		8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	77 1	8571 2	N	58	1 8			184
							64 9							
05		8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	82 1	8854 2	N	51	167 1	4 8		64
							56 9							
06		9210 X	8778	-0-	-432	-0-	78 1	8577 2	N	112	4 8			172
							123 9							
07		9517 X	9002	-0-	-515	-0-	84 1	8820 2	N	89	165 1	6 8		90
							98 9							
08		9517 X	8821	-0-	-696	-0-	87 1	8647 2	N	79	5 8			164
							87 9							
-----														
CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720														
03		14477 X	13919	-0-	-558	-0-	1646 1	12187 2	N	78	11 8			249
							86 9							
04		14010 X	13056	-0-	-954	-0-	1602 1	11374 2	N	73	179 1	2 8		141
							80 9							
05		14167 X	13409	-0-	-758	-0-	1639 1	11684 2	N	78	9 8			210
							86 9							
06		13590 X	12935	-0-	-655	-0-	1604 1	11241 2	N	82	7 8			285
							90 9							
07		13919 X	12792	-0-	-1127	-0-	1606 1	11088 2	N	89	176 1	6 8		192
							98 9							
08		13919 X	12948	-0-	-971	-0-	1591 1	11256 2	N	92	14 8			270
							101 9							
-----														
LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084														
03		8463 X	8334	-0-	-129	-0-	74 1	8254 2	N	5	5 8			156
							6 9							
04		8070 X	8040	-0-	-30	-0-	72 1	7966 2	N	2	2 8			156
							2 9							
05		8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	78 1	8444 2	N	10	10 8			156
							11 9							
06		8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	74 1	8152 2	N	7	7 8			156
							8 9							
07		8339 X	7569	-0-	-770	-0-	72 1	7491 2	N	5	5 8			156
							6 9							
08		8525 X	7086	-0-	-1439	-0-	70 1	7012 2	N	4	4 8			156
							4 9							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	15 1	1696 2	N	142	178 1	1 8		157
							156 9							
04		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	14 1	1527 2	N	26	140 1	1 8		42
							29 9							
05		1767 N	1496	-0-	-271	-0-	13 1	1428 2	N	50	3 8			89
							55 9							
06		1800 N	1680	-0-	-120	-0-	14 1	1583 2	N	75	3 8			161
							83 9							
07		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	15 1	1564 2	N	84	173 1	2 8		70
							92 9							
08		1488 N	1446	-0-	-42	-0-	14 1	1356 2	N	69	3 8			136
							76 9							
-----														
KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287														
03		3844 X	3799	-0-	-45	-0-	33 1	3696 2	N	64	4 8			177
							70 9							
04		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	33 1	3669 2	N	3	3 8			177
							3 9							
05		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	43 1	4684 2	N	15	15 8			177
							17 9							
06		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	39 1	4316 2	N	34	11 8			200
							37 9							
07		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	39 1	4096 2	N	6	6 8			200
							7 9							
08		4743 X	2804	-0-	-1939	-0-	28 1	2773 2	N	3	3 8			200
							3 9							
-----														
MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227														
03		13547 X	11923	-0-	-1624	-0-	105 1	11677 2	N	128	183 1	5 8		107
							141 9							
04		13110 X	11224	-0-	-1886	-0-	99 1	11016 2	N	99	179 1	3 8		24
							109 9							
05		13547 X	11726	-0-	-1821	-0-	106 1	11451 2	N	154	9 8			169
							169 9							
06		13110 X	11232	-0-	-1878	-0-	100 1	11018 2	N	104	171 1	10 8		92
							114 9							
07		12896 X	11192	-0-	-1704	-0-	105 1	10976 2	N	101	6 8			187
							111 9							
08		11935 X	10954	-0-	-981	-0-	107 1	10729 2	N	107	158 1	11 8		125
							118 9							
-----														
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187														
03		1798 N	800	-0-	-998	-0-	7 1	792 2	N	1	1 8			26
							1 9							
04		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	16 1	1839 2	N	-0-				26
							17 1	1813 2	N	4	4 8			26
		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	4 9							
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	15 1	1680 2	N	2	2 8			26
							2 9							
07		1891 N	1644	-0-	-247	-0-	16 1	1625 2	N	3	2 8			27
							3 9							
08		1829 N	1662	-0-	-167	-0-	16 1	1645 2	N	1	1 8			27
							1 9							

-----															
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
03		9114 X	8525	-0-	-589	-0-	74	1	8181	2	N	245	180	10 8	137
							270	9							
04		8730 X	7921	-0-	-809	-0-	68	1	7597	2	N	233	179	1 4 8	187
							256	9							
05		8618 X	5749	-0-	-2869	-0-	52	1	5605	2	N	84	180	1 9 8	82
							92	9							
06		8250 X	4753	-0-	-3497	-0-	39	1	4301	2	N	375	357	1 14 8	86
							413	9							
07		8525 X	7797	-0-	-728	-0-	71	1	7464	2	N	238	177	1 10 8	137
							262	9							
08		8525 X	7570	-0-	-955	-0-	72	1	7214	2	N	258	178	1 16 8	201
							284	9							
-----															
NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731															
03		11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	104	1	11563	2	N	125	9	8	194
							138	9							
04		10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	94	1	10517	2	N	98	166	1 3 8	123
							108	9							
05		11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	100	1	10763	2	N	139	165	1 10 8	87
							153	9							
06		10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	95	1	10417	2	N	110	7	8	190
							121	9							
07		10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	102	1	10637	2	N	127	163	1 9 8	145
							140	9							
*08		10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	107	1	10683	2	N	68	151	1 15 8	47
							75	9							
-----															
HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789															
03		5363 X	5002	-0-	-361	-0-	44	1	4831	2	N	115	5	8	224
							127	9							
04		5190 X	4970	-0-	-220	-0-	44	1	4923	2	N	3	179	1 3 8	45
							3	9							
05		5363 X	4633	-0-	-730	-0-	42	1	4578	2	N	12	7	8	50
							13	9							
06		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	47	1	5181	2	N	36	9	8	77
							40	9							
07		5146 X	5085	-0-	-61	-0-	48	1	4996	2	N	37	7	8	107
							41	9							
08		5146 X	4502	-0-	-644	-0-	44	1	4438	2	N	18	9	8	116
							20	9							
-----															
WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690															
03		10261 X	8942	-0-	-1319	-0-	290	1	8439	2	N	194	182	1 6 8	285
							213	9							
04		9750 X	8931	-0-	-819	-0-	300	1	8401	2	N	209	358	1 1 8	135
							230	9							
05		10075 X	9252	-0-	-823	-0-	310	1	8668	2	N	249	176	1 7 8	201
							274	9							
06		8640 X	8316	-0-	-324	-0-	280	1	7821	2	N	195	178	1 8 8	210
							215	9							
07		9238 X	8090	-0-	-1148	-0-	270	1	7599	2	N	201	176	1 4 8	231
							221	9							
08		9238 X	7564	-0-	-1674	-0-	240	1	7126	2	N	180	179	1 6 8	226
							198	9							



-----															
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
03	11904 X	11752	-0-	-152	-0-	105	1	11645	2	N	2	2	8		37
04	11520 X	11493	-0-	-27	-0-	100	1	11163	2	N	209	186	1	1	8
05	11904 X	11575	-0-	-329	-0-	106	1	11462	2	N	6	6	8		59
06	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	103	1	11271	2	N	105	3	8		161
07	11873 X	11269	-0-	-604	-0-	106	1	11110	2	N	48	180	1	2	8
08	11873 X	10714	-0-	-1159	-0-	106	1	10580	2	N	25	2	8		50
						28	9								
-----															
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155															
03	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	84	1	9341	2	N	171	181	1	11	8
04	8310 X	7573	-0-	-737	-0-	188	9	7380	2	N	115	3	8		233
05	8649 X	7110	-0-	-1539	-0-	66	1	6938	2	N	98	180	1	10	8
06	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	127	9	9035	2	N	226	166	1	16	8
07	9610 X	9116	-0-	-494	-0-	64	1	8862	2	N	154	152	1	10	8
08	9610 X	8270	-0-	-1340	-0-	108	9	8067	2	N	111	174	1	19	8
						82	1								
						169	9								
						81	1								
						122	9								
-----															
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980															
03	14539 X	13995	-0-	-544	-0-	123	1	13623	2	N	226	345	1	10	8
04	14070 X	12774	-0-	-1296	-0-	249	9	12422	2	N	218	181	1	3	8
05	14260 X	13783	-0-	-477	-0-	112	1	13490	2	N	153	168	1	13	8
06	13710 X	12628	-0-	-1082	-0-	240	9	12275	2	N	219	169	1	9	8
07	13981 X	12646	-0-	-1335	-0-	125	1	12332	2	N	178	178	1	6	8
08	13981 X	12591	-0-	-1390	-0-	168	9	12197	2	N	247	177	1	12	8
						112	1								
						241	9								
						118	1								
						196	9								
						122	1								
						272	9								
-----															
WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672															
03	24180 X	2504	-0-	-21676	-0-	2200	2	304	9	N	276	179	1	3	8
04	23400 X	19799	-0-	-3601	-0-	175	1	19426	2	N	180	180	1	1	8
05	24087 X	20966	-0-	-3121	-0-	198	9	20665	2	N	100	177	1	1	8
06	22380 X	20236	-0-	-2144	-0-	191	1	19775	2	N	255	170	1	2	8
07	20460 X	19835	-0-	-625	-0-	110	9	19449	2	N	182	185	1	17	8
08	20956 X	20001	-0-	-955	-0-	180	1	19600	2	N	186	184	1	23	8
						281	9								
						196	1								
						200	9								
						196	1								
						205	9								

-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		832 N	832	-0-	-0-	-0-		831	2	1	9	N	1	162
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-		759	2			N	-0-	162
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-		395	2	9	9	N	8	167
06		810 N	420	-0-	-390	-0-		414	2	6	9	N	5	172
07		775 N	413	-0-	-362	-0-		412	2	1	9	N	1	172
*08		409 N	409	-0-	-0-	-0-		408	2	1	9	N	1	172

-----														
NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910														
03		19511 X	19511	-0-	-0-	-0-		172	1	19094	2	N	223	100
								245	9					
04		17023 X	17023	-0-	-0-	-0-		150	1	16686	2	N	170	87
								187	9					
05		17639 X	17639	-0-	-0-	-0-		159	1	17217	2	N	239	128
								263	9					
06		16926 X	16926	-0-	-0-	-0-		151	1	16571	2	N	185	123
								204	9					
07		16837 X	16837	-0-	-0-	-0-		157	1	16485	2	N	177	114
								195	9					
*08		16497 X	16497	-0-	-0-	-0-		161	1	16132	2	N	185	100
								204	9					

-----														
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961														
03		11935 X	11197	-0-	-738	-0-		385	1	10688	2	N	113	71
								124	9					
04		11550 X	10825	-0-	-725	-0-		1269	1	9482	2	N	67	137
								74	9					
05		11284 X	8624	-0-	-2660	-0-		1027	1	7560	2	N	34	171
								37	9					
06		10920 X	10801	-0-	-119	-0-		1070	1	9651	2	N	73	69
								80	9					
07		11191 X	10644	-0-	-547	-0-		1011	1	9623	2	N	9	69
								10	9					
08		11191 X	10072	-0-	-1119	-0-		1012	1	8963	2	N	88	156
								97	9					

-----														
RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073														
03		14477 X	14385	-0-	-92	-0-		127	1	14148	2	N	100	156
								110	9					
04		14550 X	13355	-0-	-1195	-0-		118	1	13168	2	N	63	48
								69	9					
05		15035 X	13928	-0-	-1107	-0-		128	1	13787	2	N	12	48
								13	9					
06		14550 X	13871	-0-	-679	-0-		125	1	13735	2	N	10	48
								11	9					
07		14384 X	14174	-0-	-210	-0-		134	1	14030	2	N	9	49
								10	9					
*08		14584 X	14584	-0-	-0-	-0-		144	1	14422	2	N	16	49
								18	9					







-----																		
HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
03		241955 X	188707	-0-	-53248	-0-		133	1	186687	2	Y	1715	1660	1	32	8	52
								1887	9									
04		217650 X	161364	-0-	-56286	-0-		128	1	159654	2	Y	1438	1394	1	11	8	85
								1582	9									
05		218116 X	157620	-0-	-60496	-0-		131	1	156106	2	Y	1257	1188	1	70	8	84
								1383	9									
06		194520 X	142577	-0-	-51943	-0-		127	1	141007	2	Y	1312	1275	1	30	8	91
								1443	9									
07		188697 X	136763	-0-	-51934	-0-		130	1	135393	2	Y	1127	1058	1	20	8	140
								1240	9									
08		188697 X	128556	-0-	-60141	-0-		130	1	127316	2	Y	1009	1084	1	26	8	39
								1110	9									
-----																		
BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125																		
03		359507 X	198087	-0-	-161420	-0-		196431	2	1656	9	Y	1505	1436	1	69	8	132
04		302400 X	166867	-0-	-135533	-0-		165348	2	1519	9	Y	1381	1364	1			149
05		278597 X	153224	-0-	-125373	-0-		151843	2	1381	9	Y	1255	1215	1			189
06		235200 X	132016	-0-	-103184	-0-		130886	2	1130	9	Y	1027	1048	1	18	8	150
07		198090 X	122475	-0-	-75615	-0-		121395	2	1080	9	Y	982	893	1	57	8	182
08		182187 X	110995	-0-	-71192	-0-		110089	2	906	9	Y	824	745	1	87	8	174
-----																		
BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767																		
03		303149 X	172900	-0-	-130249	-0-		171258	2	1642	9	Y	1493	1444	1	53	8	131
04		249960 X	148794	-0-	-101166	-0-		147306	2	1488	9	Y	1353	1339	1			145
05		227974 X	137999	-0-	-89975	-0-		136593	2	1406	9	Y	1278	1231	1			192
06		194760 X	120329	-0-	-74431	-0-		119161	2	1168	9	Y	1062	1080	1	18	8	156
07		172887 X	113583	-0-	-59304	-0-		112450	2	1133	9	Y	1030	909	1	92	8	185
08		163215 X	103615	-0-	-59600	-0-		102462	2	1153	9	Y	1048	884	1	133	8	216
-----																		
TGNR EAST TEXAS LLC 850990																		
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
-----																		
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
-----																		
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168																		
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
CAGLE		WELL #: 2		RRCID -> 211653		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
STROUD, COTTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212149		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
MANCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212304		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813								
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	163	2	N	7					92
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	8	9	41	1	N	12					104
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	9	40	1	N	18	90	1			32
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	20	9	47	1	N	5					37
07	217 N	133	-0-	-84	-0-	6	9	31	1	N	5					42
08	217 N	153	-0-	-64	-0-	6	9	42	1	N	-0-					42
MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 215301		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
GREEN, HOMER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 216180		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GREEN, HOMER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 216181		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
BALLENGER		WELL #:		1	RRCID ->	217115	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10372 - 10792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1089 N	1089	-0-	-0-	204 1	885 2		N	-0-			43
04		1050 N	896	-0-	-154	188 1	708 2		N	-0-			43
05		915 N	915	-0-	-0-	186 1	729 2		N	-0-			43
06		1050 N	594	-0-	-456	151 1	443 2		N	-0-			43
07		930 N	766	-0-	-164	187 1	579 2		N	-0-			43
08		930 N	347	-0-	-583	95 1	252 2		N	-0-			43
-----													
STROUD, COTTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217337	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9848 - 10800	
03		1850 N	1850	-0-	-0-	347 1	1503 2		N	-0-			53
04		1662 N	1662	-0-	-0-	347 1	1309 2		N	5			58
						6 9							
05		1663 N	1663	-0-	-0-	338 1	1323 2		N	2			60
						2 9							
06		2667 N	2667	-0-	-0-	677 1	1988 2		N	2			62
						2 9							
07		2385 N	2385	-0-	-0-	581 1	1801 2		N	3			65
						3 9							
*08		2439 N	2439	-0-	-0-	667 1	1772 2		N	-0-			65
-----													
BALLENGER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	219565	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	10354 - 10762	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
-----													
GREEN, HOMER "D"		WELL #:		4	RRCID ->	220315	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10702 - 10768	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BALLENGER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	220316	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	10560 - 10775	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HASKINS "C"		WELL #:		4	RRCID ->	220731	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	10760 - 11053	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5



-----															
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168															
HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145															
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161															
03		75 X	-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-			43
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
-----															
HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
-----															
GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774															
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	131	1	567	2	N	-0-			58
04		685 N	685	-0-	-0-	-0-	144	1	541	2	N	-0-			58
05		693 N	693	-0-	-0-	-0-	141	1	552	2	N	-0-			58
06		690 N	485	-0-	-205	-0-	123	1	362	2	N	-0-			58
07		713 N	657	-0-	-56	-0-	160	1	497	2	N	-0-			58
08		682 N	383	-0-	-299	-0-	105	1	278	2	N	-0-			58
-----															
BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----															
HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
-----															
HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															

-----												
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168												
HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
03		161 X	-0-	-0-	-161	-0-						66
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						66
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						66
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						66
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						66
-----												
HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140												
03		161 X	-0-	-0-	-161	-0-						55
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						55
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						55
-----												
HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
-----												
SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802												
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	67
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	N	67
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	67
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	67
*08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	67
-----												
HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150												
03		158 X	-0-	-0-	-158	-0-						18
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						18
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						18
-----												
NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						58
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						58
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						58
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						58
-----												
THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						17

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
NICHOLS "G"		WELL #:		8	RRCID -> 228324		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 N	665	-0-	-110	-0-	61	1	600	3	N	4			27
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	4	9	548	3	N	11			38
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	12	9	534	3	N	4			42
06	630 N	524	-0-	-106	-0-	4	9	471	3	N	-0-			42
07	651 N	521	-0-	-130	-0-	53	1	470	3	N	-0-			42
08	589 N	523	-0-	-66	-0-	51	1	470	3	N	-0-			42
HOUSTON "L"		WELL #:		13	RRCID -> 229385		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107				
03	158 X	-0-	-0-	-158	-0-					N	-0-			3
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			3
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
NICHOLS "E"		WELL #:		5	RRCID -> 229396		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184				
03	165 X	-0-	-0-	-165	-0-					N	-0-			55
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			55
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
GREEN, HOMER "F"		WELL #:		6	RRCID -> 234160		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804				
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	179	1	777	2	N	13			75
04	870 N	812	-0-	-58	-0-	14	9	628	2	N	15			90
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	167	1	731	2	N	22	75	1	37
06	930 N	531	-0-	-399	-0-	17	9	388	2	N	10			47
07	837 N	738	-0-	-99	-0-	187	1	550	2	N	10			57
08	930 N	808	-0-	-122	-0-	24	9	569	2	N	23			80
NICHOLS "I"		WELL #:		9	RRCID -> 234161		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOYERS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 234721		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134				
03	153 X	-0-	-0-	-153	-0-					N	-0-			10
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			10
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
RAS REDWINE		WELL #: 4		RRCID -> 238162		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 239479		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100								
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	221	-0-	221	221	221	2			N	-0-					28
-----																
RAS REDWINE		WELL #: 3		RRCID -> 243454		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	18	1	511	2	N	5					80
						6	9									
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	32	1	856	2	N	4					84
						4	9									
08	14B2 EXT	598	-0-	598	598	24	1	571	2	N	3					87
						3	9									
-----																
WHITEHEAD		WELL #: 3		RRCID -> 247780		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
-----																
ROBERTS		WELL #: 2		RRCID -> 264489		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
-----																
BYRON		WELL #: 1		RRCID -> 268381		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

-----												
HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. 945936												
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		67
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		67
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		67
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		67
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		67
08		93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2		N	-0-		67
-----												
YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809												
03		2015 N	1760	-0-	-255	-0-	1760 2		N	-0-		54
04		1590 N	1467	-0-	-123	-0-	1467 2		N	-0-		54
05		1674 N	1344	-0-	-330	-0-	1344 2		N	-0-		54
06		1710 N	1708	-0-	-2	-0-	1708 2		N	-0-		54
07		1519 N	1364	-0-	-155	-0-	1364 2		N	-0-		54
08		1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329 2		N	-0-		54
-----												
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809												
03		1395 N	948	-0-	-447	-0-	948 2		N	-0-		109
04		1320 N	606	-0-	-714	-0-	582 2	24 9	N	22	118 1	13
05		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-		13
06		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		13
07		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-		13
08		1395 N	1191	-0-	-204	-0-	1191 2		N	-0-		13
-----												
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747												
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1530 2	28 9	Y	25	98 1	6
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		Y	-0-		6
05		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		Y	-0-		6
06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		Y	-0-		6
07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-		6
*08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		Y	-0-		6
-----												
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728												
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1233 2	18 9	Y	16	65 1	4
04		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y	-0-		4
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		Y	-0-		4
06		1200 N	1140	-0-	-60	-0-	1140 2		Y	-0-		4
07		1302 N	1184	-0-	-118	-0-	1184 2		Y	-0-		4
08		1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1192 2		Y	-0-		4
-----												
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----																	
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		1581 N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04		1410 N	1327	-0-	-83	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
06		1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*08		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
-----																	
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922																	
03		1333 N	1200	-0-	-133	-0-	29	1	1171	2	N	-0-					20
04		1290 N	1233	-0-	-57	-0-	41	1	1186	2	N	5	5	8			20
							6	9									
05		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	43	1	1186	2	N	4	4	8			20
							4	9									
06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	50	1	1143	2	N	14	4	8			30
							15	9									
07		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	54	1	1216	2	N	-0-					30
*08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	53	1	1264	2	N	-0-					30
-----																	
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856																	
03		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	2	6	9	N	5					154
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1071	2	8	9	N	7	2	8			159
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	947	2	12	9	N	11	4	8			166
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	625	2	7	9	N	6	142	1	6	8	24
07		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1184	2	1	9	N	1					25
*08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1086	2	2	9	N	2					27
-----																	
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258																	
03		93 N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
08		62 N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
-----																	
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808																	
03		24335 X	23175	-0-	-1160	-0-	23065	2	110	9	N	100	179	1			117
04		23550 X	22459	-0-	-1091	-0-	22374	2	85	9	N	77					194
05		24335 X	21880	-0-	-2455	-0-	21789	2	91	9	N	83	185	1			92
06		22440 X	18677	-0-	-3763	-0-	18601	2	76	9	N	69					161
07		23219 X	21124	-0-	-2095	-0-	21044	2	80	9	N	73	171	1			63
08		23219 X	20193	-0-	-3026	-0-	20110	2	83	9	N	75					138

-----													
HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ASHBY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267722	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	10864	PERF.11372	- 17604	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----													
03		15128 X	14416	-0-	-712	-0-	351 1	13933 2	N	120		213	
							132 9						
04		15150 X	13577	-0-	-1573	-0-	454 1	13022 2	N	92	177 1	8 8 120	
							101 9						
05		15841 X	13749	-0-	-2092	-0-	478 1	13150 2	N	110	22 8	208	
							121 9						
06		15330 X	13032	-0-	-2298	-0-	542 1	12387 2	N	94	172 1	12 8 118	
							103 9						
07		15841 X	13361	-0-	-2480	-0-	561 1	12699 2	N	92	5 8	205	
							101 9						
08		14415 X	13303	-0-	-1112	-0-	533 1	12686 2	N	76	189 1	92	
							84 9						
-----													
MINDEN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3H	RRCID ->	267916	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	10792	PERF.10969 - 15721	
-----													
03		19034 X	17769	-0-	-1265	-0-	434 1	17248 2	N	79		194	
							87 9						
04		17850 X	15862	-0-	-1988	-0-	532 1	15265 2	N	59	178 1	75	
							65 9						
05		18414 X	15794	-0-	-2620	-0-	552 1	15181 2	N	55		130	
							61 9						
06		17820 X	14683	-0-	-3137	-0-	614 1	14028 2	N	37		167	
							41 9						
07		17763 X	13842	-0-	-3921	-0-	582 1	13169 2	N	83	175 1	75	
							91 9						
08		17763 X	15388	-0-	-2375	-0-	617 1	14705 2	N	60		135	
							66 9						
-----													
MINDEN GAS UNIT NO. 2				WELL #:	2H	RRCID ->	270239	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	11035	PERF.11380 - 16122	
-----													
03		10540 X	9870	-0-	-670	-0-	240 1	9531 2	N	90	190 1	122	
							99 9						
04		10500 X	9471	-0-	-1029	-0-	316 1	9061 2	N	85	8 8	199	
							94 9						
05		10850 X	9618	-0-	-1232	-0-	334 1	9192 2	N	84	173 1	15 8 95	
							92 9						
06		10500 X	8622	-0-	-1878	-0-	358 1	8189 2	N	68	8 8	155	
							75 9						
07		10726 X	9043	-0-	-1683	-0-	379 1	8581 2	N	75	171 1	7 8 52	
							83 9						
08		9858 X	9292	-0-	-566	-0-	372 1	8851 2	N	63		115	
							69 9						
-----													
ASHBY GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	272147	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	11027	PERF.11215 - 16071	
-----													
03		9548 X	8960	-0-	-588	-0-	217 1	8601 2	N	129	187 1	106	
							142 9						
04		9090 X	8834	-0-	-256	-0-	295 1	8458 2	N	74		180	
							81 9						
05		10261 X	8235	-0-	-2026	-0-	286 1	7877 2	N	65	184 1	61	
							72 9						
06		9930 X	8845	-0-	-1085	-0-	368 1	8411 2	N	60		121	
							66 9						
07		10261 X	8780	-0-	-1481	-0-	367 1	8312 2	N	92	174 1	39	
							101 9						
*08		9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	386 1	9192 2	N	101		140	
							111 9						

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130  
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2013										

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
AXTEL ENERGY, INC. 039461  
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2000										

DOWDEN, T. L. 227545  
KANGERGA BROS. WELL #: RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2019										

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
LONDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
STROUD PETROLEUM, INC. 828082  
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

03	868 N	736	-0-	-132	-0-	683 2	53 9	N	48	310
04	780 N	739	-0-	-41	-0-	702 2	37 9	N	34	164
05	868 N	768	-0-	-100	-0-	735 2	33 9	N	30	194
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	782 2	42 9	N	38	232
*07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1006 2	25 9	N	23	255
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	255



HENDERSON, S. (TRANS)		40361 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781									
KANGERGA, M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 094014		COMPL. DATE 02/27/1981		TOTAL DEPTH 7711		PERF. 7335 - 7342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		3888 R	3888	-0-	-0-	-0-	3716 2	172 9	N	156	202
04		3690 #	3238	-0-	-452	-0-	3114 2	124 9	N	113	121
05		3813 #	3326	-0-	-487	-0-	3201 2	125 9	N	114	60
06		4039 R	4039	-0-	-0-	-0-	3905 2	134 9	N	122	182
07		3875 #	3109	-0-	-766	-0-	3012 2	97 9	N	88	95
08		3875 #	2758	-0-	-1117	-0-	2670 2	88 9	N	80	175

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.)		40361 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
PETRO ENGINEERING INC.		660052									
DODD, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 115432		COMPL. DATE 02/27/1985		TOTAL DEPTH 7681		PERF. 7486 - 7493	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/1993											

HILL (TRAVIS PEAK)		41445 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK			
MORGAN CASING CREW		584552									
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC.		WELL #: 2 L		RRCID -> 101091		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 8118		PERF. 8035 - 8043	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	82

HOLLEYS TREE (STRAY SAND)		42197 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH			
RICHEY PROPERTIES, INC.		709685									
ALLEN, R.H. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 234820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8083 - 8088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		3741	3281	-0-	-460	-0-	3270 2	11 9	N	10	22
04		2730	2221	-0-	-509	-0-	2220 2	1 9	N	1	23
05		2821	2546	-0-	-275	-0-	2544 2	2 9	N	2	25
06		2730	1898	-0-	-832	-0-	1897 2	1 9	N	1	26
07		2821	1894	-0-	-927	-0-	1893 2	1 9	N	1	27
08		2821	2469	-0-	-352	-0-	2468 2	1 9	N	1	28

HOPPER (RODESSA)		42559 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465									
HOPPER, CLARENCE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146922		COMPL. DATE 05/21/2020		TOTAL DEPTH 12270		PERF. 11264 - 11401	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85

COLE, WILLIAM F. JR.		WELL #: 2ST		RRCID -> 157036		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-	89
04		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1941 2	29 9	N	26	115
05		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-	115
06		1050 N	26	-0-	-1024	-0-	26 2		N	-0-	115
07		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	115
08		837 N	68	-0-	-769	-0-	68 2		N	-0-	115

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 GTG OPERATING, LLC 337080  
 HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CAPACITY CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	533	2	11	9	N	10				47
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	4	1	478	2	N	14				61
						15	9								
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	81	2	N	1				62
						1	9								
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	35	1	840	2	N	17	51	1		28
						19	9								
*07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	500	2	N	9				37
						10	9								
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	14	13	1		1
						15	9								
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-				1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	546	2	11	9	N	10				102
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	8	1	489	2	N	14				116
						15	9								
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	1				117
						1	9								
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	861	2	N	17	51	1		83
						19	9								
*07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	512	2	N	9				92
						10	9								
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555  
 PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

03	2728 X	2135	-0-	-593	-0-	279	1	1856	3	Y	-0-				39
04	2640 X	1839	-0-	-801	-0-	191	1	1648	3	Y	-0-				39
05	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	3			Y	-0-				39
06	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	406	1	2467	3	Y	-0-				39
07	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-				39
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-				39

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				103
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				103

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555  
 WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

03	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	386	1	2577	3	Y	-0-					138
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	158	1	1365	3	Y	-0-					138
05	744 N	363	-0-	-381	-0-	363	3			Y	-0-					138
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	189	1	1148	3	Y	-0-					138
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	147	1	599	3	Y	-0-					138
*08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	324	1	2230	3	Y	11					149
						12	9									

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	101	1	672	3	Y	-0-					197
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	70	1	606	3	Y	-0-					197
05	837 N	778	-0-	-59	-0-	778	3			Y	-0-					197
06	750 N	647	-0-	-103	-0-	91	1	556	3	Y	-0-					197
07	713 N	356	-0-	-357	-0-	70	1	286	3	Y	-0-					197
08	744 N	85	-0-	-659	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					197

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	Y	-0-					242
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					242
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					242
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					242
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					268

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555  
 DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	N	-0-					-0-
07	124 N	17	-0-	-107	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597  
 MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY							
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597														
SABINE ALLEN "S"		WELL #: 2FH		RRCID -> 278366		COMPL. DATE 07/09/2015			TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SABINE ALLEN "N"		WELL #: 5FH		RRCID -> 279014		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234							
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					73
04	240 N	83	-0-	-157	-0-	83	2			N	-0-					73
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					73
06	270 N	56	-0-	-214	-0-	56	2			N	-0-					73
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					73
08	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					73
HUXLEY (PETTIT)		43940 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555														
U.S.A.		WELL #: 1		RRCID -> 132766		COMPL. DATE 03/21/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664							
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					208
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					208
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					208
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					208
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					208
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					208
HUXLEY (TRAVIS PEAK)		43940 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY							
XTO ENERGY INC.		945936														
GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 245741		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502							
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	N	-0-					121
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	67	1	1422	2	N	-0-					121
05	992 N	652	-0-	-340	-0-	29	1	623	2	N	-0-					121
06	480 N	183	-0-	-297	-0-	8	1	175	2	N	-0-					121
07	1550 N	130	-0-	-1420	-0-	6	1	124	2	N	-0-					121
08	651 N	9	-0-	-642	-0-	9	2			N	-0-					121
HUXLEY (6100)		43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555														
METCALF-HENDRICKS		WELL #: 1		RRCID -> 094567		COMPL. DATE 12/31/1980			TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137							
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	85	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	52	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
06	300 N	181	-0-	-119	-0-	26	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	91	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	465 N	276	-0-	-189	-0-	35	1	241	3	Y	-0-					-0-
FURLOW, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 108067		COMPL. DATE 07/13/1982			TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164							
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	151	1	1004	3	N	-0-					35
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	109	1	938	3	N	-0-					35
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					35
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	133	1	808	3	N	-0-					35
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	167	1	678	3	N	-0-					35
*08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	99	1	681	3	N	-0-					35

-----															
HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	62	1	414	3	N	-0-			7
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	437	3	N	-0-			7
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			7
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	79	1	483	3	N	-0-			7
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	121	1	490	3	N	-0-			7
*08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	84	1	579	3	N	-0-			7
-----															
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300															
03		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-			21
04		4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-			21
05		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-			21
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			21
07		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	575	1	2335	3	Y	-0-			21
*08		267 X	267	-0-	-0-	-0-	34	1	233	3	Y	-0-			21
-----															
FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			138
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	23	1	92	3	N	-0-			138
*08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			138
-----															
USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090															
03		3007 X	1947	-0-	-1060	-0-	28	1	1919	2	N	-0-			73
04		2910 X	1101	-0-	-1809	-0-	1101	2			N	-0-			73
05		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-			73
06		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-			73
07		3007 X	2313	-0-	-694	-0-	2313	2			N	-0-			73
08		3007 X	826	-0-	-2181	-0-	826	2			N	-0-			73
-----															
METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969															
03		11098 X	8074	-0-	-3024	-0-	1056	1	7018	3	Y	-0-			96
04		13950 X	6095	-0-	-7855	-0-	632	1	5463	3	Y	-0-			96
05		14415 X	2814	-0-	-11601	-0-	2814	3			Y	-0-			96
06		7800 X	2826	-0-	-4974	-0-	399	1	2427	3	Y	-0-			96
07		8060 X	3253	-0-	-4807	-0-	643	1	2610	3	Y	-0-			96
08		6355 X	5633	-0-	-722	-0-	714	1	4919	3	Y	-0-			96
-----															
METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050															
03	DLQ	G-10	137	-0-	137	204	18	1	119	3	Y	-0-			16
04	DLQ	G-10	46	-0-	46	250	5	1	41	3	Y	-0-			16
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	250					Y	-0-			16
06		250 N	-0-	-0-	-250	-0-					Y	-0-			16
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			16
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			16
-----															
USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800															
03		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-			95
04		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-			95
05		9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	2			N	-0-			95
06		11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-			95
07		10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	10367	2	6	9	N	5			100
*08		6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-			100

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555							
USA		WELL #: 3H		RRCID -> 197642		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	11968 X	11968 -0-	-0-	-0-	171 1	11786 2	Y	10 30 1	14
04	9780 X	7948 -0-	-1832	-0-	11 9	18 9	Y	16	30
05	10106 X	9949 -0-	-157	-0-	7930 2		Y	-0-	30
06	9780 X	7134 -0-	-2646	-0-	9949 2		Y	-0-	30
07	10106 X	4759 -0-	-5347	-0-	7134 2		Y	-0-	30
08	8680 X	5770 -0-	-2910	-0-	4759 2		Y	-0-	30
USA		WELL #: 4H		RRCID -> 197920		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680	
03	4650 X	3829 -0-	-821	-0-	55 1	3766 2	Y	7 19 1	9
04	4500 X	3979 -0-	-521	-0-	8 9	2 9	Y	2	11
05	4650 X	4388 -0-	-262	-0-	3977 2		Y	-0-	11
06	4500 X	4302 -0-	-198	-0-	4388 2		Y	-0-	11
07	4617 X	4617 -0-	-0-	-0-	4302 2		Y	-0-	11
08	4402 X	3503 -0-	-899	-0-	4617 2		Y	-0-	10
LIZ K GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199068		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737	
03	2935 X	2935 -0-	-0-	-0-	383 1	2552 3	Y	-0-	16
04	3546 X	3546 -0-	-0-	-0-	368 1	3178 3	Y	-0-	16
05	2731 X	2731 -0-	-0-	-0-	2731 3		Y	-0-	16
06	1386 X	1386 -0-	-0-	-0-	196 1	1190 3	Y	-0-	16
07	3371 X	3371 -0-	-0-	-0-	666 1	2705 3	Y	-0-	16
*08	4413 X	4413 -0-	-0-	-0-	559 1	3854 3	Y	-0-	16
USA		WELL #: 6H		RRCID -> 199554		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063	
03	1736 N	1736 -0-	-0-	-0-	25 1	1708 2	Y	3 12 1	5
04	1483 N	1483 -0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-	5
05	1638 N	1638 -0-	-0-	-0-	1483 2		Y	-0-	5
06	1680 N	1481 -0-	-199	-0-	1638 2		Y	-0-	5
07	1519 N	1281 -0-	-238	-0-	1481 2		Y	-0-	5
08	1550 N	1194 -0-	-356	-0-	1281 2		Y	-0-	5
USA		WELL #: 5H		RRCID -> 199891		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590	
03	8029 X	7120 -0-	-909	-0-	101 1	7001 2	Y	16 58 1	23
04	7770 X	5755 -0-	-2015	-0-	18 9		Y	-0-	23
05	8029 X	7123 -0-	-906	-0-	5755 2		Y	-0-	23
06	7781 X	7781 -0-	-0-	-0-	7123 2		Y	-0-	23
07	7130 X	4720 -0-	-2410	-0-	7781 2		Y	-0-	23
08	6696 X	5282 -0-	-1414	-0-	4720 2		Y	-0-	22
HANSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199969		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684	
03	763 N	763 -0-	-0-	-0-	100 1	663 3	Y	-0-	172
04	750 N	714 -0-	-36	-0-	74 1	640 3	Y	-0-	172
05	1856 N	1856 -0-	-0-	-0-	1856 3		Y	-0-	172
06	845 N	845 -0-	-0-	-0-	119 1	726 3	Y	-0-	172
07	744 N	623 -0-	-121	-0-	123 1	500 3	Y	-0-	172
08	1364 N	654 -0-	-710	-0-	80 1	551 3	Y	21	193

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
TODD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200611	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	6099	PERF.	6345 - 13720	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	6830				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6830				Y	-0-		-0-
-----													
USA		WELL #:		8H	RRCID ->	200614	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	6186	PERF.	6358 - 9850	
03		662 N	661	-0-	-1	-0-	9	1	651	2	Y	1	6 1 2
04		660 N	516	-0-	-144	-0-	516	2			Y	-0-	2
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-	2
06		630 N	331	-0-	-299	-0-	331	2			Y	-0-	2
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-	2
08		806 N	454	-0-	-352	-0-	454	2			Y	-0-	2
-----													
USA		WELL #:		7H	RRCID ->	201070	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	6424 - 11685	
03		1643 X	1523	-0-	-120	-0-	22	1	1498	2	Y	3	40 1 8
04		1590 X	1183	-0-	-407	-0-	1183	2			Y	-0-	8
05		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-	8
06		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-	8
07		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			Y	-0-	8
*08		8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			Y	-0-	8
-----													
FLEMING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201368	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	6076	PERF.	6242 - 11100	
03		2294 X	84	-0-	-2210	-0-	11	1	73	3	Y	-0-	17
04		3540 X	141	-0-	-3399	-0-	15	1	126	3	Y	-0-	17
05		3658 X	196	-0-	-3462	-0-	196	3			Y	-0-	17
06		390 X	170	-0-	-220	-0-	24	1	146	3	Y	-0-	17
07		403 X	29	-0-	-374	-0-	6	1	23	3	Y	-0-	17
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	17
-----													
MARY ANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202212	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	6404 - 15300	
03		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	52
04		6930 X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-	52
05		7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-	52
06		13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	906	1	12970	3	Y	-0-	52
07		9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	3			Y	-0-	52
*08		11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	3			Y	-0-	52
-----													
TRISH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203894	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	6058	PERF.	6284 - 12817	
03		921 X	921	-0-	-0-	-0-	121	1	800	3	Y	-0-	26
04		782 X	782	-0-	-0-	-0-	81	1	701	3	Y	-0-	26
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-	26
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	115	1	702	3	Y	-0-	26
07		620 N	362	-0-	-258	-0-	72	1	290	3	Y	-0-	26
08		744 N	523	-0-	-221	-0-	66	1	457	3	Y	-0-	26



HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		4805 X	3347	-0-	-1458	-0-	437 1	2910 3		Y	-0-	106
04		7170 X	3161	-0-	-4009	-0-	328 1	2833 3		Y	-0-	106
05		7409 X	3758	-0-	-3651	-0-	3641 3	117 9		Y	106	77
06		4350 X	4162	-0-	-188	-0-	588 1	3574 3		Y	-0-	77
07		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	1387 1	5630 3		Y	-0-	77
*08		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	778 1	5362 3		Y	-0-	77

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851												
03		6851 X	6814	-0-	-37	-0-	890 1	5924 3		Y	-0-	35
04		6630 X	6161	-0-	-469	-0-	639 1	5522 3		Y	-0-	35
05		7130 X	7076	-0-	-54	-0-	7036 3	40 9		Y	36	26
06		7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	1016 1	6178 3		Y	-0-	26
07		7130 X	4972	-0-	-2158	-0-	983 1	3989 3		Y	-0-	26
*08		8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	1045 1	7202 3		Y	-0-	26

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074												
03		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	569 1	3797 3		Y	-0-	113
04		4020 X	3521	-0-	-499	-0-	365 1	3156 3		Y	-0-	113
05		4526 X	4055	-0-	-471	-0-	4055 3			Y	-0-	113
06		4380 X	3733	-0-	-647	-0-	527 1	3206 3		Y	-0-	113
07		4526 X	3004	-0-	-1522	-0-	594 1	2410 3		Y	-0-	113
*08		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	625 1	4308 3		Y	-0-	113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188												
03		625 X	625	-0-	-0-	-0-	65 1	560 3		Y	-0-	52
04		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-				Y	-0-	52
05		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				Y	-0-	52
06		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				Y	-0-	52
07		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 3			Y	-0-	52
08		620 X	334	-0-	-286	-0-	334 3			Y	-0-	52

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624												
03		697 N	696	-0-	-1	-0-	10 1	685 2		Y	1	2
							1 9				6 1	
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			Y	-0-	2
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			Y	-0-	2
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2			Y	-0-	2
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2			Y	-0-	2
08		465 N	282	-0-	-183	-0-	282 2			Y	-0-	2

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001												
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2			N	-0-	180
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-	180
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-	180
06		810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-	180
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	180
*08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-	180

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555  
 LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	6 1	402 2		N	-0-			141
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-			141
05		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2			N	-0-			141
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			141
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			141
*08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-			141

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-			107
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-			107
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			N	-0-			107
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2			N	-0-			107
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			107
08		310 N	232	-0-	-78	-0-	232 2			N	-0-			107

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	56 1	483 3		Y	-0-			103
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	669 1	501 3		Y	-0-			103
05		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-			103
06		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	131 1	1875 3		Y	-0-			103
07		1209 N	769	-0-	-440	-0-	769 3			Y	-0-			103
*08		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3			Y	-0-			103

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2		N	-0-			87
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			87
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			87
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-			87
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			87
*08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-			87

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

03		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			232
04		2820 X	2	-0-	-2818	-0-	2 2			N	-0-			232
05		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3754 2	26 9		N	-0-	24		256
06		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120 2			N	-0-			256
07		403 X	388	-0-	-15	-0-	388 2			N	-0-	174 1		82
08		3689 X	5	-0-	-3684	-0-	5 2			N	-0-			82

AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874  
 CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUXLEY (6100)										//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)										//CONT.// 018874									
CENTER DEEP UNIT "AK"										WELL #: 1		RRCID -> 214368		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8433 - 8605	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

  

DOUBLE-O-OPERATING LLC										224998									
MATHEWS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 181930		COMPL. DATE 12/24/2012		TOTAL DEPTH 6054		PERF. 5270 - 6210	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

  

ELLORA ENERGY INC.										250597									
BAILEY										WELL #: 1H		RRCID -> 172657		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 6166		PERF. 6236 - 7650	
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-					
04		270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2		N	-0-			-0-					
05		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-			-0-					
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-					
07		217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2		N	-0-			-0-					
*08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-					

  

SABINE HUXLEY										WELL #: 1H		RRCID -> 174295		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 6278 - 12407	
03		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			27					
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			27					
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			27					
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			27					
07		93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			27					
08		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-			27					

  

SABINE SHELBY										WELL #: 1H		RRCID -> 174731		COMPL. DATE 04/05/1999		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 6077 - 11624	
03		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7818	2	68	9	N	62		199					
04		8280 X	7510	-0-	-770	-0-	7507	2	3	9	N	3	179 1	23					
05		8556 X	6519	-0-	-2037	-0-	6515	2	4	9	N	4		27					
06		8280 X	5267	-0-	-3013	-0-	5260	2	7	9	N	6		33					
07		7874 X	6131	-0-	-1743	-0-	6125	2	6	9	N	5		38					
08		7874 X	7033	-0-	-841	-0-	7020	2	13	9	N	12		50					

  

SABINE ALLEN										WELL #: 1H		RRCID -> 175110		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 6278 - 13274	
03		3782 X	2820	-0-	-962	-0-	2820	2			N	-0-		75					
04		4050 X	2243	-0-	-1807	-0-	2243	2			N	-0-		75					
05		4185 X	2401	-0-	-1784	-0-	2401	2			N	-0-		75					
06		4050 X	2125	-0-	-1925	-0-	2125	2			N	-0-		75					
07		2821 X	2383	-0-	-438	-0-	2383	2			N	-0-		75					
08		2821 X	2419	-0-	-402	-0-	2419	2			N	-0-		75					

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597							
SABINE KATHRYN		WELL #:		1H	RRCID -> 177135	COMPL. DATE 01/31/2000	TOTAL DEPTH	6174	PERF. 6453 - 13822
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	651 N	587	-0-	-64	-0-	587 2			103
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2			103
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2			103
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2			103
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2			103
*08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2			103
-----									
SABINE BRETT		WELL #:		1H	RRCID -> 178335	COMPL. DATE 04/01/2000	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 6384 - 12121
03	5487 X	5392	-0-	-95	-0-	5392 2			50
04	4830 X	4297	-0-	-533	-0-	4297 2			50
05	4960 X	3846	-0-	-1114	-0-	3846 2			50
06	5220 X	4118	-0-	-1102	-0-	4085 2	33 9		80
07	5394 X	5393	-0-	-1	-0-	5393 2			80
08	5394 X	4474	-0-	-920	-0-	4473 2	1 9		81
-----									
SABINE PATRICIA		WELL #:		1H	RRCID -> 179626	COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 6341 - 13050
03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2454 2	2 9		45
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2			45
05	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	2195 2			45
06	2220 N	1846	-0-	-374	-0-	1846 2			45
07	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2			45
08	2201 N	2020	-0-	-181	-0-	2020 2			45
-----									
SABINE ERIK		WELL #:		1H	RRCID -> 179627	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 6370 - 12724
03	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933 2			100
04	5400 X	5067	-0-	-333	-0-	5067 2			100
05	6200 X	3914	-0-	-2286	-0-	3914 2			100
06	6000 X	4716	-0-	-1284	-0-	4699 2	17 9		115
07	6200 X	4176	-0-	-2024	-0-	4176 2			115
08	5921 X	3829	-0-	-2092	-0-	3829 2			115
-----									
O'REAR		WELL #:		1H	RRCID -> 181574	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH	6382	PERF. 6643 - 11477
03	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100 2			-0-
04	1620 N	1165	-0-	-455	-0-	1165 2			-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2			-0-
06	1050 N	876	-0-	-174	-0-	876 2			-0-
07	1209 N	999	-0-	-210	-0-	999 2			-0-
08	1023 N	942	-0-	-81	-0-	942 2			-0-
-----									
O'REAR "A"		WELL #:		2H	RRCID -> 181753	COMPL. DATE 01/29/2001	TOTAL DEPTH	6298	PERF. 7954 - 12224
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2			80
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2			80
05	775 N	206	-0-	-569	-0-	206 2			80
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			80
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2			80
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2			80
-----									
CASSELL		WELL #:		1H	RRCID -> 181905	COMPL. DATE 11/05/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6340 - 10043
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2			43
04	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	1192 2			43
05	1302 N	991	-0-	-311	-0-	991 2			43
06	1320 N	1069	-0-	-251	-0-	1069 2			43
07	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174 2			43
*08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2			43

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE JAN		WELL #:		1H	RRCID ->	181933	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	6168	PERF.	6280 - 12135
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)		CODE			M		AMT CODE	
03	4557 X	4556	-0-	-1	-0-	4556	2		N	-0-		126
04	4410 X	3451	-0-	-959	-0-	3451	2		N	-0-		126
05	3782 X	3332	-0-	-450	-0-	3332	2		N	-0-		126
06	4410 X	3365	-0-	-1045	-0-	3354	2	11	9	N	10	136
07	4557 X	3649	-0-	-908	-0-	3649	2		N	-0-		136
08	4557 X	4165	-0-	-392	-0-	4165	2		N	-0-		136
-----												
SABINE BRYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	182977	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6343 - 11402
03	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7527	2	29	9	N	26	25
04	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			N	-0-	25
05	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6641	2	3	9	N	3	28
06	6990 X	6314	-0-	-676	-0-	6308	2	6	9	N	5	33
07	7223 X	5471	-0-	-1752	-0-	5465	2	6	9	N	5	38
08	7223 X	6815	-0-	-408	-0-	6805	2	10	9	N	9	47
-----												
SABINE CAYMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	183794	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	6077	PERF.	6315 - 11525
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-	52
04	1170 N	556	-0-	-614	-0-	556	2			N	-0-	52
05	558 N	255	-0-	-303	-0-	255	2			N	-0-	52
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-	52
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-	52
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-	52
-----												
LOCKE		WELL #:		1H	RRCID ->	184392	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	6294 - 10730
03	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-	59
04	4110 X	3843	-0-	-267	-0-	3843	2			N	-0-	59
05	4247 X	3851	-0-	-396	-0-	3851	2			N	-0-	59
06	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-	59
07	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-	59
*08	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-	59
-----												
SABINE GRIFFIN		WELL #:		1H	RRCID ->	185965	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6673 - 12657
03	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	8122	2	53	9	N	48	193
04	7800 X	7376	-0-	-424	-0-	7361	2	15	9	N	14	207
05	7936 X	7928	-0-	-8	-0-	7911	2	17	9	N	15	222
06	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7916	2	11	9	N	10	232
07	8184 X	7876	-0-	-308	-0-	7865	2	11	9	N	10	65
08	8184 X	7651	-0-	-533	-0-	7651	2			N	-0-	65
-----												
PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	186076	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6379 - 10767
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	186956	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6454 - 11371
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-	17
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-	17
05	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2			Y	-0-	17
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-	17
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-	17
08	868 N	752	-0-	-116	-0-	752	2			Y	-0-	17

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
SABINE HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 187781	COMPL. DATE 06/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6747	- 12040		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7276 2	41 9	N	37	179 1	25
04	6030 X	5720	-0-	-310	-0-	5719 2	1 9	N	1		26
05	6603 X	5640	-0-	-963	-0-	5628 2	12 9	N	11		37
06	7080 X	6103	-0-	-977	-0-	6085 2	18 9	N	16		53
07	7316 X	5676	-0-	-1640	-0-	5665 2	11 9	N	10		63
08	7316 X	5876	-0-	-1440	-0-	5868 2	8 9	N	7		70
-----											
SABINE CHARISSE		WELL #: 1H		RRCID -> 187868	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6794	- 12701		
03	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	10262 2	2 9	N	2	112 1	17
04	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9339 2		N	-0-		17
05	9353 X	9353	-0-	-0-	-0-	9346 2	7 9	N	6		23
06	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	9260 2	26 9	N	24		47
07	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	9580 2	29 9	N	26		73
*08	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9225 2	24 9	N	22		95
-----											
SABINE UNRUH		WELL #: 1H		RRCID -> 188585	COMPL. DATE 01/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6566	- 11060		
03	5487 X	4021	-0-	-1466	-0-	3999 2	22 9	N	20		72
04	6000 X	5309	-0-	-691	-0-	5309 2		N	-0-		72
05	6200 X	4922	-0-	-1278	-0-	4921 2	1 9	N	1		73
06	6000 X	5179	-0-	-821	-0-	5175 2	4 9	N	4		77
07	5487 X	4679	-0-	-808	-0-	4679 2		N	-0-		77
*08	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 2		N	-0-		77
-----											
SABINE SIERRA		WELL #: 1H		RRCID -> 189353	COMPL. DATE 07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6278	- 12043		
03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 2		N	-0-		94
04	3510 X	3232	-0-	-278	-0-	3232 2		N	-0-		94
05	3193 X	2237	-0-	-956	-0-	2237 2		N	-0-		94
06	3510 X	2161	-0-	-1349	-0-	2161 2		N	-0-		94
07	3627 X	1664	-0-	-1963	-0-	1664 2		N	-0-		94
*08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2		N	-0-		94
-----											
SABINE MICHAEL		WELL #: 1H		RRCID -> 189354	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6206	- 10199		
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		63
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		63
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		63
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		63
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		63
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		63
-----											
SIERRA, W.I. DAVIS		WELL #: 1H		RRCID -> 190098	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7005	- 8530		
03	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2		N	-0-		123
04	2670 X	2324	-0-	-346	-0-	2324 2		N	-0-		123
05	2015 X	1750	-0-	-265	-0-	1750 2		N	-0-		123
06	2670 X	2118	-0-	-552	-0-	2118 2		N	-0-		123
07	2759 X	2212	-0-	-547	-0-	2212 2		N	-0-		123
*08	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2		N	-0-		123
-----											
SABINE LISA		WELL #: 1H		RRCID -> 192916	COMPL. DATE 12/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5335	- 13021		
03	341 N	137	-0-	-204	-0-	137 2		N	-0-		14
04	420 N	44	-0-	-376	-0-	44 2		N	-0-		14
05	186 N	13	-0-	-173	-0-	13 2		N	-0-		14
06	120 N	46	-0-	-74	-0-	46 2		N	-0-		14
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		14
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2		N	-0-		14

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
MCMAHON FEDERAL		WELL #:		1H	RRCID ->	196740	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6535 - 10663
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-	72
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3578	2	14	9	N	13	85
05	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-	85
06	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-	85
07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-	85
*08	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-	85

ELLORA-R.E. DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	196760	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF.	6068 - 12448
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-	-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	-0-

CORBETT		WELL #:		1H	RRCID ->	197631	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SCRUGGS		WELL #:		1H	RRCID ->	200616	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6488 - 13054
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCMAHON FEDERAL (B)		WELL #:		2H	RRCID ->	203450	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6756 - 12422
03	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-	53
04	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-	53
05	3627 X	3246	-0-	-381	-0-	3246	2			N	-0-	53
06	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-	53
07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-	53
*08	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-	53

PAYNE HEIRS (B)		WELL #:		2H	RRCID ->	203488	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6327 - 11540
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	465	1	639	2	N	-0-	33
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	450	1	858	2	N	-0-	33
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	465	1	123	2	N	-0-	33
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	450	1	239	2	N	-0-	33
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	465	1	84	2	N	-0-	33
*08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	465	1	901	2	N	-0-	33

SHELBY B		WELL #:		2HR	RRCID ->	209185	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	6047	PERF.	6154 - 13145
03	12059 X	10777	-0-	-1282	-0-	10777	2			N	-0-	158
04	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2			N	-0-	158
05	11501 X	11167	-0-	-334	-0-	11165	2	2	9	N	2	160
06	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	11378	2	17	9	N	15	175
07	12617 X	11330	-0-	-1287	-0-	11326	2	4	9	N	4	179
08	12617 X	11632	-0-	-985	-0-	11629	2	3	9	N	3	182

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
DAVIS, W. I.		WELL #: 1H		RRCID -> 210376		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TODD		WELL #: 1 H		RRCID -> 210377		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790				
03	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2	N	-0-			13
04	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2	N	-0-			13
05	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2	N	-0-			13
06	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2	N	-0-			13
07	3379 X	2718	-0-	-661	-0-	2718	2	N	-0-			13
08	4495 X	1749	-0-	-2746	-0-	1749	2	N	-0-			13

RUBY		WELL #: 2H		RRCID -> 210725		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100				
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			28
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			28
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			28
06	240 N	129	-0-	-111	-0-	129	2	N	-0-			28
07	372 N	261	-0-	-111	-0-	261	2	N	-0-			28
08	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	2	N	-0-			28

LUNDY		WELL #: 1H		RRCID -> 212011		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675				
03	3689 X	3491	-0-	-198	-0-	3491	2	N	-0-			-0-
04	3570 X	2946	-0-	-624	-0-	2946	2	N	-0-			-0-
05	3596 X	3242	-0-	-354	-0-	3242	2	N	-0-			-0-
06	3390 X	2703	-0-	-687	-0-	2703	2	N	-0-			-0-
07	3503 X	2455	-0-	-1048	-0-	2455	2	N	-0-			-0-
08	3503 X	2846	-0-	-657	-0-	2846	2	N	-0-			-0-

LUNDY "B"		WELL #: 2 H		RRCID -> 212999		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613				
03	5456 X	4327	-0-	-1129	-0-	4327	2	N	-0-			104
04	4620 X	4089	-0-	-531	-0-	4089	2	N	-0-			104
05	4309 X	3271	-0-	-1038	-0-	3271	2	N	-0-			104
06	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2	N	-0-			104
07	4340 X	2926	-0-	-1414	-0-	2926	2	N	-0-			104
*08	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2	N	-0-			104

DAVIS-HARVEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 224430		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100				
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3040	-0-	40	40	3040	2	N	-0-			-0-
05	337 N	297	-0-	-40	-0-	297	2	N	-0-			-0-
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2	N	-0-			-0-
07	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
*08	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-			-0-

MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 225295		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82



HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
MURPHY NORTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225296	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	6311 PERF. 6834 - 11765			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	225298	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	6383 PERF. 6741 - 13413			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
-----												
SCRUGGS		WELL #: 1V		RRCID ->	226069	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6420 PERF. 6172 - 6420			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MATHEWS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	230428	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	6915 PERF. 6946 - 11957			
03	558 N	302	-0-	-256	-0-	302	2	N	-0-		52	
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-		52	
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		52	
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-		52	
07	806 N	483	-0-	-323	-0-	483	2	N	-0-		52	
08	837 N	425	-0-	-412	-0-	425	2	N	-0-		52	
-----												
MASSEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	230759	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	6003 PERF. 6178 - 12520			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	232756	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	6405 PERF. 6605 - 11365			
03	1829 N	1360	-0-	-469	-0-	1360	2	N	-0-		150	
04	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	N	-0-		150	
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	N	-0-		150	
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-		150	
07	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2	N	-0-		150	
08	1891 N	1827	-0-	-64	-0-	1827	2	N	-0-		150	
-----												
PAYNE HEIRS		WELL #: 1H		RRCID ->	233676	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	6306 PERF. 6698 - 12338			
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		87	
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		87	
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		87	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		87	
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		87	
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		87	

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 234417		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 6812		PERF. 7222 - 14268		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-			47
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-			47
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-			47
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-			47
07	1395 N	1027	-0-	-368	-0-	1027	2	N	-0-			47
*08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	N	-0-			47
-----												
MATHEWS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 234418		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 7144 - 11860		
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			38
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-			38
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			38
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			38
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			38
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			38
-----												
DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 234475		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 7048 - 14375		
03	3100 N	3696	-0-	596	596	3696	2	N	-0-			118
04	2869 N	2273	-0-	-596	-0-	2273	2	N	-0-			118
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-			118
06	3000 X	2692	-0-	-308	-0-	2692	2	N	-0-			118
07	3100 X	2175	-0-	-925	-0-	2175	2	N	-0-			118
08	3100 X	2788	-0-	-312	-0-	2788	2	N	-0-			118
-----												
MOURESS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 235702		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 11555		PERF. 6980 - 11555		
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-			20
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			20
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			20
06	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2	N	-0-			20
07	961 N	473	-0-	-488	-0-	473	2	N	-0-			20
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			20
-----												
SCRUGGS		WELL #: 3H		RRCID -> 237230		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 6373		PERF. 6537 - 12466		
03	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2	N	-0-			57
04	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-			57
05	1891 X	1540	-0-	-351	-0-	1540	2	N	-0-			57
06	1830 X	1192	-0-	-638	-0-	1192	2	N	-0-			57
07	1891 X	1332	-0-	-559	-0-	1332	2	N	-0-			57
08	1891 X	1800	-0-	-91	-0-	1800	2	N	-0-			57
-----												
BICKHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238756		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6282		PERF. 6518 - 13715		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
-----												
APPLEQUIST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239228		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6369		PERF. 6498 - 14043		
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-			132
04	1380 N	866	-0-	-514	-0-	866	2	N	-0-			132
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	5			137
06	1710 N	1362	-0-	-348	-0-	1362	2	N	-0-			137
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-			137
08	1767 N	567	-0-	-1200	-0-	567	2	N	-0-			137

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597  
 DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-			100
04	1740 N	1353	-0-	-387	-0-	1353 2		N	-0-			100
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-			100
06	2310 N	1516	-0-	-794	-0-	1516 2		N	-0-			100
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-			100
08	1674 N	1251	-0-	-423	-0-	1251 2		N	-0-			100

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

03	372 N	285	-0-	-87	-0-	285 2		N	-0-			-0-
04	360 N	202	-0-	-158	-0-	202 2		N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
06	270 N	148	-0-	-122	-0-	148 2		N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		N	-0-			-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

03	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		N	-0-			96
04	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-			96
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-			96
06	2610 N	1826	-0-	-784	-0-	1826 2		N	-0-			96
07	2697 N	2181	-0-	-516	-0-	2181 2		N	-0-			96
*08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2		N	-0-			96

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			57
04	300 N	9	-0-	-291	-0-	9 2		N	-0-			57
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2		N	-0-			57
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			57
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			57
08	279 N	160	-0-	-119	-0-	160 2		N	-0-			57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 2		N	-0-			70
04	3210 X	2922	-0-	-288	-0-	2922 2		N	-0-			70
05	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2		N	-0-			70
06	3210 X	2798	-0-	-412	-0-	2798 2		N	-0-			70
07	3317 X	3181	-0-	-136	-0-	3181 2		N	-0-			70
08	3472 X	3165	-0-	-307	-0-	3165 2		N	-0-			70

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2		N	-0-			45
04	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2		N	-0-			45
05	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2		N	-0-			45
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 2		N	-0-			45
07	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2		N	-0-			45
*08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2		N	-0-			45

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

03	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-			155
04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2		N	-0-			155
05	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-			155
06	2430 X	2131	-0-	-299	-0-	2131 2		N	-0-			155
07	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		N	-0-			155
08	2511 X	2098	-0-	-413	-0-	2098 2		N	-0-			155

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597									
SABINE ALLEN		WELL #: 2H		RRCID ->	255044	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5997	PERF. 6680 - 8906	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2	N	-0-	125 1	20
04		2850 X	2368	-0-	-482	-0-	2368 2	N	-0-		20
05		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2	N	-0-		20
06		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 2	N	-0-		20
07		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2	N	-0-		20
08		2945 X	2170	-0-	-775	-0-	2170 2	N	-0-		20
-----											
ETOCO, L.P.		255133									
PATROON BAYOU 147		WELL #: 2		RRCID ->	187816	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7279 - 12837	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		230
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		230
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		230
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		230
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		230
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		230
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020											
-----											
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
SHOFNER		WELL #: 1		RRCID ->	183451	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	14270	PERF. 6357 - 14270	
03		930 N	684	-0-	-246	-0-	601 1	83 3	N	-0-	-0-
04		840 N	581	-0-	-259	-0-	581 1		N	-0-	-0-
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
DAVIS		WELL #: 1H		RRCID ->	183536	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7208 - 13374	
03		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	129 1	1668 3	Y	-0-	-0-
04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	356 1	1366 3	Y	-0-	-0-
05		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	426 1	1122 3	Y	-0-	-0-
06		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	463 1	1212 3	Y	-0-	-0-
07		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	516 1	1235 3	Y	-0-	-0-
*08		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	393 1	1201 3	Y	-0-	-0-
-----											
HENDERSON "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	184872	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	7141	PERF. 7144 - 13530	
03		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	131 1	1701 3	Y	-0-	-0-
04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	252 1	968 3	Y	-0-	-0-
05		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	689 1	1815 3	Y	-0-	-0-
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	281 1	735 3	Y	-0-	-0-
07		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	350 1	838 3	Y	-0-	-0-
08		1550 N	1369	-0-	-181	-0-	338 1	1031 3	Y	-0-	-0-
-----											
RODELL RESOURCES, LLC		723652									
ROSS		WELL #: 2H		RRCID ->	179581	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	10509	PERF. 7926 - 10509	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
SANTA FE OPERATING LLC				748158								
SABINE LESLIE		WELL #:		1H	RRCID ->	190123	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5641 - 11980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-		-0-
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC				773665								
GENE, AUBREY		WELL #:		1H	RRCID ->	182384	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7121 - 11265	
03	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2		N	-0-		5
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-		5
05	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2		N	-0-		5
06	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	1177	2		N	-0-		5
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-		5
08	1395 N	1233	-0-	-162	-0-	1233	2		N	-0-		5
WAYNE		WELL #:		1H	RRCID ->	188557	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6668 - 11686	
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-		5
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-		5
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-		5
06	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2		N	-0-		5
07	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2		N	-0-		5
08	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	1239	2		N	-0-		5
SILVER OAK OPERATING, LLC				781872								
HAWKEYE		WELL #:		2	RRCID ->	235214	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6440 - 13450	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GREER		WELL #:		1H	RRCID ->	242331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5827	PERF. 6417 - 11100	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC.				945936								
HARMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185087	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7333 - 13291	
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	92	1	2029	2	Y	-0-	9
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	84	1	1858	2	Y	-0-	9
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	80	1	1761	2	Y	-0-	9
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	74	1	1625	2	Y	-0-	9
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	72	1	1574	2	Y	-0-	9
*08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	74	1	1614	2	Y	-0-	9

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VASTAR MINERALS GAS UNIT 3		WELL #: 3H		RRCID ->	186504	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7434 - 13068	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2077 N	2019	-0-	-58	-0-	89	1	1930	2	Y	-0-	19
04	1890 N	1853	-0-	-37	-0-	82	1	1771	2	Y	-0-	19
05	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	87	1	1875	2	Y	-0-	19
06	1950 N	1624	-0-	-326	-0-	72	1	1552	2	Y	-0-	19
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	91	1	1956	2	Y	-0-	19
*08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	92	1	1985	2	Y	-0-	19
-----												
NICHOLSON		WELL #: 1H		RRCID ->	186948	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7306 - 13768	
03	2914 X	1946	-0-	-968	-0-	84	1	1862	2	Y	-0-	13
04	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	128	1	2816	2	Y	-0-	13
05	2914 X	1457	-0-	-1457	-0-	63	1	1394	2	Y	-0-	13
06	2640 X	1278	-0-	-1362	-0-	56	1	1222	2	Y	-0-	13
07	3038 X	2183	-0-	-855	-0-	95	1	2088	2	Y	-0-	13
08	3038 X	1692	-0-	-1346	-0-	74	1	1618	2	Y	-0-	13
-----												
VASTAR MINERALS GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID ->	187648	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7354 - 13101	
03	2170 N	1827	-0-	-343	-0-	79	1	1748	2	Y	-0-	9
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	80	1	1768	2	Y	-0-	9
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	91	1	2006	2	Y	-0-	9
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	81	1	1776	2	Y	-0-	9
07	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	82	1	1804	2	Y	-0-	9
08	2108 N	1716	-0-	-392	-0-	75	1	1641	2	Y	-0-	9
-----												
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4		WELL #: 4H		RRCID ->	188911	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7700 - 13101	
03	868 N	860	-0-	-8	-0-	38	1	822	2	Y	-0-	19
04	840 N	747	-0-	-93	-0-	33	1	714	2	Y	-0-	19
05	868 N	757	-0-	-111	-0-	34	1	723	2	Y	-0-	19
06	840 N	694	-0-	-146	-0-	31	1	663	2	Y	-0-	19
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	36	1	763	2	Y	-0-	19
08	744 N	608	-0-	-136	-0-	27	1	581	2	Y	-0-	19
-----												
VASTAR MINERALS GAS UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID ->	188967	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7440 - 12841	
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	Y	-0-	19
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	-0-	19
05	434 N	202	-0-	-232	-0-	9	1	193	2	Y	-0-	19
06	270 N	91	-0-	-179	-0-	4	1	87	2	Y	-0-	19
07	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	2			Y	-0-	19
08	217 N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	19
-----												
BRIDGES ESTATE		WELL #: 1H		RRCID ->	192907	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6200 - 14330	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
DAVIS, EULA		WELL #: 1H		RRCID ->	209808	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	6850 - 11280	
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	306	1	1431	2	N	-0-	22
04	1110 N	618	-0-	-492	-0-	106	1	512	2	N	-0-	22
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	110	1	732	2	N	-0-	22
06	1110 N	538	-0-	-572	-0-	59	1	479	2	N	-0-	22
07	651 N	51	-0-	-600	-0-	9	1	42	2	N	-0-	22
*08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	277	1	1308	2	N	-0-	22

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	229136	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	7353 - 14121	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5983 X	3489	-0-	-2494	-0-	151 1	3338 2	Y	-0-	-0-			32
04	5790 X	5368	-0-	-422	-0-	233 1	5135 2	Y	-0-	-0-			32
05	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	350 1	7706 2	Y	-0-	-0-			32
06	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	256 1	5607 2	Y	-0-	-0-			32
07	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	244 1	5354 2	Y	-0-	-0-			32
08	7099 X	3699	-0-	-3400	-0-	161 1	3538 2	Y	-0-	-0-			32
-----													
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	230062	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7575 - 12680	
03	3875 X	3218	-0-	-657	-0-	139 1	3079 2	Y	-0-	-0-			19
04	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	206 1	4539 2	Y	-0-	-0-			19
05	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	241 1	5309 2	Y	-0-	-0-			19
06	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	205 1	4496 2	Y	-0-	-0-			19
07	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	227 1	4961 2	Y	-0-	-0-			19
08	5053 X	3061	-0-	-1992	-0-	133 1	2928 2	Y	-0-	-0-			19
-----													
MORRISON-DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	231915	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6948 - 12780	
03	2976 X	2572	-0-	-404	-0-	454 1	2118 2	N	-0-	-0-			28
04	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	592 1	2868 2	N	-0-	-0-			28
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	389 1	2574 2	N	-0-	-0-			28
06	2490 X	2128	-0-	-362	-0-	234 1	1894 2	N	-0-	-0-			28
07	3193 X	2049	-0-	-1144	-0-	365 1	1684 2	N	-0-	-0-			28
08	3193 X	2605	-0-	-588	-0-	456 1	2149 2	N	-0-	-0-			28
-----													
DOGGETT, A.A.		WELL #:		1H	RRCID ->	232641	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	6927 - 12600	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
-----													
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	232810	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7688 - 13700	
03	4805 X	2866	-0-	-1939	-0-	124 1	2742 2	Y	-0-	-0-			26
04	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	221 1	4875 2	Y	-0-	-0-			26
05	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	279 1	6135 2	Y	-0-	-0-			26
06	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	210 1	4612 2	Y	-0-	-0-			26
07	5270 X	4599	-0-	-671	-0-	201 1	4398 2	Y	-0-	-0-			26
08	6262 X	2584	-0-	-3678	-0-	113 1	2471 2	Y	-0-	-0-			26
-----													
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	233544	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	6924 - 11500	
03	2821 X	2456	-0-	-365	-0-	433 1	2023 2	N	-0-	-0-			73
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	521 1	2523 2	N	-0-	-0-			73
05	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	349 1	2309 2	N	-0-	-0-			73
06	2370 X	1977	-0-	-393	-0-	217 1	1760 2	N	-0-	-0-			73
07	3131 X	1748	-0-	-1383	-0-	312 1	1436 2	N	-0-	-0-			73
*08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	644 1	3034 2	N	-0-	-0-			73
-----													
DOGGETT, A.A.		WELL #:		2H	RRCID ->	233679	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	6816 - 11600	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ALLEN		WELL #: 2H		RRCID -> 233764		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 7323 - 14400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	6448 X	4669	-0-	-1779	-0-	202 1	4467 2	Y	-0-			19
04	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	285 1	6294 2	Y	-0-			19
05	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	344 1	7570 2	Y	-0-			19
06	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	261 1	5726 2	Y	-0-			19
07	6789 X	5451	-0-	-1338	-0-	238 1	5213 2	Y	-0-			19
08	7905 X	4174	-0-	-3731	-0-	182 1	3992 2	Y	-0-			19
-----												
MORRISON-DAVIS		WELL #: 2H		RRCID -> 234265		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 6722 - 13400		
03	4061 X	3459	-0-	-602	-0-	610 1	2849 2	N	-0-			40
04	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	748 1	3624 2	N	-0-			40
05	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	510 1	3378 2	N	-0-			40
06	3510 X	3121	-0-	-389	-0-	343 1	2778 2	N	-0-			40
07	4216 X	2507	-0-	-1709	-0-	447 1	2060 2	N	-0-			40
*08	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	756 1	3563 2	N	-0-			40
-----												
DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 234860		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7493 - 12800		
03	3038 X	3032	-0-	-6	-0-	134 1	2898 2	Y	-0-			19
04	2910 X	2614	-0-	-296	-0-	116 1	2498 2	Y	-0-			19
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	131 1	2831 2	Y	-0-			19
06	2940 X	2321	-0-	-619	-0-	103 1	2218 2	Y	-0-			19
07	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	140 1	2996 2	Y	-0-			19
08	3038 X	2731	-0-	-307	-0-	121 1	2610 2	Y	-0-			19
-----												
BORDERS, RONNIE		WELL #: 1H		RRCID -> 235284		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 7303 - 13300		
03	3937 X	527	-0-	-3410	-0-	23 1	504 2	Y	-0-			19
04	3810 X	1987	-0-	-1823	-0-	86 1	1901 2	Y	-0-			19
05	3937 X	3787	-0-	-150	-0-	165 1	3622 2	Y	-0-			19
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	173 1	3787 2	Y	-0-			19
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	147 1	3222 2	Y	-0-			19
08	3782 X	2429	-0-	-1353	-0-	106 1	2323 2	Y	-0-			19
-----												
DYMKE G.U.		WELL #: 1H		RRCID -> 236540		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 7402		PERF. 7357 - 13400		
03	3968 X	3678	-0-	-290	-0-	163 1	3515 2	N	-0-			-0-
04	3810 X	3627	-0-	-183	-0-	160 1	3467 2	N	-0-			-0-
05	3937 X	3439	-0-	-498	-0-	153 1	3286 2	N	-0-			-0-
06	3630 X	3398	-0-	-232	-0-	151 1	3247 2	N	-0-			-0-
07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	178 1	3824 2	N	-0-			-0-
08	3751 X	3576	-0-	-175	-0-	159 1	3417 2	N	-0-			-0-
-----												
MATTHEWS		WELL #: 1H		RRCID -> 238031		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 6991		PERF. 7211 - 14900		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240057		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 6806 - 13250		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-



-----												
HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	140	1	3024	2	Y	19
04		3060 X	2845	-0-	-215	-0-	126	1	2719	2	Y	19
05		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	138	1	2978	2	Y	19
06		3060 X	2440	-0-	-620	-0-	109	1	2331	2	Y	19
07		3162 X	3071	-0-	-91	-0-	137	1	2934	2	Y	19
08		3162 X	3063	-0-	-99	-0-	136	1	2927	2	Y	19
-----												
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357												
03		6138 X	2660	-0-	-3478	-0-	115	1	2545	2	Y	22
04		5940 X	3997	-0-	-1943	-0-	173	1	3824	2	Y	22
05		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	209	1	4604	2	Y	22
06		4650 X	3756	-0-	-894	-0-	164	1	3592	2	Y	22
07		4123 X	3569	-0-	-554	-0-	156	1	3413	2	Y	22
08		4805 X	2542	-0-	-2263	-0-	111	1	2431	2	Y	22
-----												
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835												
03		2015 N	1918	-0-	-97	-0-	338	1	1580	2	N	67
04		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	390	1	1891	2	N	67
05		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	308	1	2042	2	N	67
06		1860 N	1656	-0-	-204	-0-	182	1	1474	2	N	67
07		2356 N	1689	-0-	-667	-0-	301	1	1388	2	N	67
08		2356 N	1984	-0-	-372	-0-	347	1	1637	2	N	67
-----												
BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714												
03		5146 X	2786	-0-	-2360	-0-	491	1	2295	2	N	-0-
04		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	1069	1	5180	2	N	-0-
05		5084 X	5002	-0-	-82	-0-	656	1	4346	2	N	-0-
06		4920 X	3666	-0-	-1254	-0-	403	1	3263	2	N	-0-
07		5146 X	3130	-0-	-2016	-0-	558	1	2572	2	N	-0-
08		5146 X	4194	-0-	-952	-0-	734	1	3460	2	N	-0-
-----												
B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000												
03		7874 X	7841	-0-	-33	-0-	347	1	7494	2	N	102
04		7560 X	7141	-0-	-419	-0-	316	1	6825	2	N	102
05		7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	339	1	7296	2	N	102
06		7590 X	6661	-0-	-929	-0-	297	1	6364	2	N	102
07		7843 X	7593	-0-	-250	-0-	338	1	7255	2	N	102
08		7843 X	7498	-0-	-345	-0-	333	1	7165	2	N	102

ITEX (TRAVIS PEAK) SLANT OPERATING, LLC WILLIAMS GAS UNIT		44827 500 786697		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA								
WELL #:		3		RRCID -> 234237		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 6754 - 6774						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5146	-0-	-0-	-5146	-0-						N	-0-				-0-
04	4980	-0-	-0-	-4980	-0-						N	-0-				-0-
05	3441 #	549	-0-	-2892	-0-		549	2			N	-0-				-0-
06	4938 R	4938	-0-	-0-	-0-		4826	2	112	9	N	102				102
07	17586	11366	-0-	-6220	-0-		11222	2	144	9	N	131				233
*08	12610	8878	-0-	-3732	-0-		8854	2	24	9	N	22	187	1		68

J. G. S. (PETTIT, LOWER) M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SMITH		45034 200 518265		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WELL #:		1		RRCID -> 194441		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6476 - 6486						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2			N	-0-				-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-		45	2			N	-0-				-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-		42	2			N	-0-				-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-		41	2			N	-0-				-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-		46	2			N	-0-				-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2			N	-0-				-0-

SMITH A		WELL #:		2		RRCID -> 283537		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 6490 - 6504				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2			N	-0-				123
04	30 N	18	-0-	-12	-0-		16	2	2	9	N	2				125
05	31 N	14	-0-	-17	-0-		8	2	6	9	N	5				130
06	30 N	24	-0-	-6	-0-		18	2	6	9	N	5				135
07	31 N	11	-0-	-20	-0-		9	2	2	9	N	2				137
08	14 N	6	-0-	-8	-0-		6	2			N	-0-				137

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC HARRIS		650201		1 F		RRCID -> 172005		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6429 - 6456				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	651 N	525	-0-	-126	-0-		121	1	404	3	N	-0-				-0-
04	570 N	569	-0-	-1	-0-		133	1	436	3	N	-0-				-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-		137	1	454	3	N	-0-				-0-
06	510 N	497	-0-	-13	-0-		119	1	378	3	N	-0-				-0-
07	589 N	472	-0-	-117	-0-		111	1	361	3	N	-0-				-0-
08	589 N	462	-0-	-127	-0-		107	1	355	3	N	-0-				-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC SEALY UNIT		722890		1		RRCID -> 189906		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6664 - 6674				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SLANT OPERATING, LLC SHAW HEIRS		786697		1		RRCID -> 275033		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 6556 - 6558				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

J. G. S. (RODESSA) BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC HARRIS SWD		45034 400 070737	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA						
WELL #:		1	RRCID -> 250443	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 5702 - 5722				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) PINNERGY, LTD. IDS		45034 412 665701	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA						
WELL #:		1A	RRCID -> 273726	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6003 - 6100				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC AUSTIN		45034 600 650201	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
WELL #:		1 C	RRCID -> 166991	COMPL. DATE 11/16/1997	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6920 - 6950				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			83

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC SEALY UNIT		722890									
WELL #:		1	RRCID -> 169885	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6838 - 6848				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC SHAW HEIRS		786697									
WELL #:		1	RRCID -> 271054	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 6556 - 6996				
03	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	163			163
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	55			218
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6	172	1	52

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) KJ ENERGY, LLC CASSITY		45034 625 469901	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
WELL #:		1	RRCID -> 282979	COMPL. DATE 08/10/2016	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 6839 - 6844					
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2039	2	55	9	N	50	237
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1288	2	180	9	N	164	218
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-	-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-	-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	-0-
08	930 N	102	-0-	-828	-0-	4	1	98	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201  
 AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697  
 SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 MCBRIDE OPERATING LLC 538006  
 ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 PALEO, INC. 635116  
 BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			60
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			60
05	279 N	82	-0-	-197	-0-	82 2		N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			60
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE  
 MERCURY OPERATING, LLC 560337  
 DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090		N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090		N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090		N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090		N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090		N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8090		N	NO RPT			-0-

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) //CONT.// 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE  
 MERCURY OPERATING, LLC //CONT.// 5603337  
 DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT			-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 D & H PRODUCTION, INC. 196196  
 PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-			52
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-			52
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			52
06	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-			52
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-			52
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-			52

RHEATA RESOURCES, LLC 704807  
 TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321  
 SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2887	2	8	9	N	7			67
04	3000 X	2244	-0-	-756	-0-	2230	2	14	9	N	13			80
05	3100 X	2249	-0-	-851	-0-	2247	2	2	9	N	2			82
06	3000 X	1749	-0-	-1251	-0-	1749	2			N	-0-			82
07	2883 X	1639	-0-	-1244	-0-	1622	2	17	9	N	15	80	1	17
08	2883 X	1570	-0-	-1313	-0-	1567	2	3	9	N	3			20

JARED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		45761 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
GRISSOM HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	247030	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	7912 - 8090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2666 X	2350	-0-	-316	-0-	2245 2	105 9	N	95	119 1	54
04		2580 X	2471	-0-	-109	-0-	2462 2	9 9	N	8		62
05		2449 X	2430	-0-	-19	-0-	2424 2	6 9	N	5		67
06		2370 X	2360	-0-	-10	-0-	2354 2	6 9	N	5		72
07		2542 X	1516	-0-	-1026	-0-	1513 2	3 9	N	3		75
08		2542 X	1578	-0-	-964	-0-	1553 2	25 9	N	23		98
-----												
CONQUEST ENERGY, INC.				172237					CNTY: RUSK			
BURTON, R.J.		WELL #:			RRCID ->	150983	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7782 - 7792
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2019												
-----												
D & H PRODUCTION, INC.				196196					CNTY: RUSK			
PRICE, SUE		WELL #:		1	RRCID ->	149699	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7846 - 7856
03		341 N	59	-0-	-282	-0-	59 2		N	-0-		10
04		180 N	26	-0-	-154	-0-	26 2		N	-0-		10
05		155 N	7	-0-	-148	-0-	7 2		N	-0-		10
06		60 N	6	-0-	-54	-0-	6 2		N	-0-		10
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		10
*08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		10
-----												
JARVIS (WILCOX)				45796 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
BBC&D ENTERPRISES, LLC				058903								
SEWELL, C. G.		WELL #:		2	RRCID ->	269482	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	2103	PERF.	1957 - 1962
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SEWELL, C. G. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	280735	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	2120	PERF.	1979 - 1981
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JARVIS DOME (PECAN GAP)				45820 265	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.				722790								
LASITER, J.		WELL #:		1ST	RRCID ->	228609	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	3692 - 4760
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1		N	-0-		42
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 1		N	-0-		42
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 1		N	-0-		42
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1		N	-0-		42
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

-----												
JOAQUIN (BLOSSOM 2000)				46597 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHELBY				
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC.				684564								
BLOSSOM				WELL #: 1	RRCID -> 039717	COMPL. DATE 07/08/1966	TOTAL DEPTH 3798	PERF. 2001 - 2002				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JOAQUIN (GLENROSE UPPER)				46597 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
PICKERING LUMBER CO. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 155914	COMPL. DATE 07/08/1995	TOTAL DEPTH 4905	PERF. 3854 - 3863				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
JOAQUIN (JAMES)				46597 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
LATIMER				WELL #: 1H	RRCID -> 230918	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH 5745	PERF. 6287 - 10534				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-	30
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-	30
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	30
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-	30
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-	30
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-	30
-----												
JOAQUIN (JETER)				46597 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
PRICE, J. S. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 016197	COMPL. DATE 11/27/1953	TOTAL DEPTH 5004	PERF. 4779 - 4844				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
-----												
PRICE, J. S., UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 016198	COMPL. DATE 02/09/1941	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4816 - 4913				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PRICE, J.S. UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 180671	COMPL. DATE 11/16/1997	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 4942 - 4949				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353  
 STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	148	-0-	-182	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	79	-0-	-101	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

-----

BOWLES ENERGY, INC. 084097  
 MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					104
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					104
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					104
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					104
*07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	N	3					107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

-----

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353  
 PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

03	9734 X	7418	-0-	-2316	-0-	461	1	6957	2	Y	-0-					-0-
04	9420 X	6164	-0-	-3256	-0-	408	1	5756	2	Y	-0-					-0-
05	9734 X	6803	-0-	-2931	-0-	438	1	6365	2	Y	-0-					-0-
06	8610 X	6181	-0-	-2429	-0-	363	1	5812	2	Y	5					5
						6	9									
07	8029 X	6173	-0-	-1856	-0-	353	1	5814	2	Y	5					10
						6	9									
08	7254 X	6487	-0-	-767	-0-	389	1	6092	2	Y	5					15
						6	9									

-----

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596  
 HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----													
JOAQUIN (PETTIT, LOWER)			46597 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467										
PRICE, J. S. GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	106977	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	6400 PERF. 6113 - 6141			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1			WELL #:	1 C	RRCID ->	113301	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	8780 PERF. 6237 - 6241			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HANSON, J.W.			WELL #:	3	RRCID ->	153576	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 6074 - 6086			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
RUSHING UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	203672	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	6041 PERF. 5932 - 5948			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
06		14B2 EXT	13	-0-	13	13	13	2	N	-0-		86	
07		14B2 EXT	78	-0-	78	91	78	2	N	-0-		86	
08		14B2 EXT	40	-0-	40	131	40	2	N	-0-		86	
-----													
SDG OPERATING COMPANY, INC			740176										
HOWELL, RUTH			WELL #:	1	RRCID ->	121791	COMPL. DATE	05/16/1986	TOTAL DEPTH	6721 PERF. 6246 - 6252			
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41	
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41	
			PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2020										
-----													
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467										
RUSHING, E. O.			WELL #:	1	RRCID ->	047402	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	8005 PERF. 5018 - 5032			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----										
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467						
ELLIS, R. W. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 051647	COMPL. DATE 08/20/1992	TOTAL DEPTH 7611	PERF. 6522	- 6918	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TAYLOR, W. M.		WELL #:		1	RRCID -> 070555	COMPL. DATE 12/20/1991	TOTAL DEPTH 8614	PERF. 7108	- 8384	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RUSHING, E. O.		WELL #:		2	RRCID -> 095322	COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH 7893	PERF. 6324	- 6484	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
-----										
TAYLOR, W. M.		WELL #:		2	RRCID -> 096682	COMPL. DATE 08/29/1985	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7636	- 8563	
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3	N	-0-		-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 3	N	-0-		-0-
06	150 N	39	-0-	-111	-0-	39 3	N	-0-		-0-
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 3	N	-0-		-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-		-0-
-----										
PRICE, J. S. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 097479	COMPL. DATE 11/19/2002	TOTAL DEPTH 8717	PERF. 6355	- 6430	
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	Y	-0-		-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 3	Y	-0-		-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	Y	-0-		-0-
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	61 3	Y	-0-		-0-
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3	Y	-0-		-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 3	Y	-0-		-0-
-----										
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 101747	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH 8671	PERF. 6542	- 8374	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
RUSHING UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 104621	COMPL. DATE 12/12/1983	TOTAL DEPTH 8582	PERF. 6519	- 8441	
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-		17
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-		17
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-		17
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-		17
07	682 N	658	-0-	-24	-0-	658 2	N	-0-		17
08	682 N	675	-0-	-7	-0-	675 2	N	-0-		17

-----															
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 106504		COMPL. DATE 06/23/1983		TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6372 - 6482			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
-----															
LOWE, E.L. ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 106644		COMPL. DATE 07/29/1985		TOTAL DEPTH	8634	PERF. 6541 - 8463			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
-----															
BROOKS, ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 107888		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH	8673	PERF. 7402 - 8633			
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	32	3	198	9	Y	180	315	1		163
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	38	3	110	9	Y	100				263
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	18	3	64	9	Y	58	154	1		167
06	210 N	122	-0-	-88	-0-	25	3	97	9	Y	88	153	1		102
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	36	3	120	9	Y	109	156	1		55
*08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	42	3	151	9	Y	137				192
-----															
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1			WELL #:		1 T	RRCID -> 118348		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH	8780	PERF. 6237 - 7965			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LOWE, E.L. ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 122015		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH	8127	PERF. 4750 - 5125			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON, ALICE W.			WELL #:		1	RRCID -> 128373		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH	8692	PERF. 6146 - 7394			
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	33	3	6	9	Y	5	18	1		5
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	181	3	8	9	Y	7				12
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	154	3	10	9	Y	9	7	1		14
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	13	1		1
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	339	3	24	9	Y	22	12	1		11
08	186 X	32	-0-	-154	-0-	28	3	4	9	Y	4				15

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
HANSON, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 146043		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 146497		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150407		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANSON, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 152548		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HANSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 156295		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HANSON, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 156304		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 167537		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246								
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					12
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					12
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					12
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					12
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					12
*08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					12

-----														
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
TAYLOR, W.M.			WELL #:		1	RRCID ->	169092	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 7170 - 7345			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LOWE, E.L.			WELL #:		1	RRCID ->	171512	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7001 - 7009			
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			-0-
05		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
*08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
-----														
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	177592	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	8650 PERF. 6252 - 8550			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
-----														
TAYLOR, W.M.			WELL #:		1	RRCID ->	178342	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6748 - 8736			
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		Y	-0-			79
04		745 N	745	-0-	-0-	-0-	744	3	1 9	Y	-0-			80
05		899 N	413	-0-	-486	-0-	413	3		Y	-0-			80
06		630 N	475	-0-	-155	-0-	474	3	1 9	Y	-0-			81
07		3100 N	4333	-0-	1233	-0-	4329	3	4 9	Y	-0-			85
*08		3100 N	6239	-0-	3139	-0-	6233	3	6 9	Y	-0-			90
-----														
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	182557	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8830 PERF. 6356 - 8662			
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		Y	-0-			35
04		3000 N	3295	-0-	295	-0-	3286	3	9 9	Y	-0-			43
05		3100 N	7418	-0-	4318	-0-	7409	3	9 9	Y	-0-			51
06		3000 N	7192	-0-	4192	-0-	8805	3		Y	-0-			51
07		15314 X	6509	-0-	-8805	-0-	6509	3		Y	-0-			51
*08		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7524	3	3 9	Y	-0-			54
-----														
TAYLOR, W. M.			WELL #:		2	RRCID ->	186532	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	8835 PERF. 6474 - 8754			
03		2108 X	2093	-0-	-15	-0-	2093	3		Y	-0-			61
04		2850 X	1200	-0-	-1650	-0-	1199	3	1 9	Y	-0-			62
05		2945 X	2908	-0-	-37	-0-	2904	3	4 9	Y	-0-			66
06		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3007	3	4 9	Y	-0-			70
07		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2597	3	6 9	Y	-0-			75
08		2914 X	2458	-0-	-456	-0-	2454	3	4 9	Y	-0-			79
-----														
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	187980	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	8743 PERF. 6373 - 8676			
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			54
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1 9	Y	-0-			55
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			55
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			55
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55

OIL AND GAS DIVISION

-----													
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
TAYLOR, W. M.		WELL #:		3	RRCID ->	188119	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	6442 - 8728	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3			Y	-0-		-0-
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3			Y	-0-		-0-
05		341 N	209	-0-	-132	-0-	209 3			Y	-0-		-0-
06		330 N	172	-0-	-158	-0-	172 3			Y	-0-		-0-
07		434 N	156	-0-	-278	-0-	156 3			Y	-0-		-0-
08		217 N	172	-0-	-45	-0-	172 3			Y	-0-		-0-
-----													
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	188342	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8837	PERF.	7081 - 8136	
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3			Y	-0-		33
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3			Y	-0-		33
05		930 N	811	-0-	-119	-0-	809 3	2 9	Y	2			35
06		1080 N	424	-0-	-656	-0-	422 3	2 9	Y	2			37
07		744 N	664	-0-	-80	-0-	661 3	3 9	Y	3			40
08		806 N	362	-0-	-444	-0-	361 3	1 9	Y	1			41
-----													
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	188843	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	6350 - 8620	
03		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7226 3	25 9	Y	23	58 1		22
04		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6870 3	6 9	Y	5			27
05		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6650 3	1 9	Y	1			28
06		6210 X	5819	-0-	-391	-0-	5817 3	2 9	Y	2			30
07		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6439 3	3 9	Y	3			33
*08		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6527 3	8 9	Y	7			40
-----													
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	193181	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	8713	PERF.	6341 - 8122	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	194583	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	6326 - 8688	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	194744	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	7132 - 8614	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	195389	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7818 - 7972	
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3			Y	-0-		7
04		600 N	547	-0-	-53	-0-	547 3			Y	-0-		7
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3			Y	-0-		7
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3			Y	-0-		7
07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3			Y	-0-		7
*08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3			Y	-0-		7

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195810		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	54	
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	54	
05	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2	N	-0-	54	
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	54	
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-	54	
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	54	
-----											
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 198401		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576			
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-	-0-	
04	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	3	Y	-0-	-0-	
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-	-0-	
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3	Y	-0-	-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-	-0-	
*08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-	-0-	
-----											
RUSHING		WELL #: 2		RRCID -> 198782		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592			
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2	N	-0-	169	
04	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4401	2	N	14	148 1 35	
05	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4542	2	N	18	53	
06	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3827	2	N	2	55	
07	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2	N	-0-	55	
*08	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2	N	-0-	55	
-----											
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 198932		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039			
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	Y	-0-	-0-	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-	-0-	
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-	-0-	
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-	-0-	
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-	-0-	
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	Y	-0-	-0-	
-----											
RUSHING		WELL #: 3		RRCID -> 199394		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17	
-----											
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 199605		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589			
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1087	3	Y	23	58 1 22	
04	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	1109	3	Y	5	27	
05	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1070	3	Y	1	28	
06	1080 N	941	-0-	-139	-0-	939	3	Y	2	30	
07	1147 N	960	-0-	-187	-0-	957	3	Y	3	33	
*08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	985	3	Y	4	37	
-----											
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 200123		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58	

-----													
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	921 2	23 9		N	21	173 1	68
04		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1567 2	19 9		N	17		85
05		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1671 2	8 9		N	7		92
06		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1590 2	19 9		N	17		109
07		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1505 2	22 9		N	20		129
*08		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1586 2	25 9		N	23		152
-----													
RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
-----													
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025													
03		3100 N	5025	-0-	1925	13400	5025 3			Y	-0-		40
04		18727 X	5327	-0-	-13400		5327 3			Y	-0-		40
05		3784 X	3784	-0-	-0-		3784 3			Y	-0-		40
06		2514 X	2514	-0-	-0-		2514 3			Y	-0-		40
07		2465 X	2465	-0-	-0-		2465 3			Y	-0-		40
08		5270 X	2541	-0-	-2729		2541 3			Y	-0-		40
-----													
TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061													
03		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3366 3	11 9		N	10		108
04		3510 X	3391	-0-	-119	-0-	3380 3	11 9		N	10		118
05		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3680 3	11 9		N	10		128
06		3510 X	3161	-0-	-349	-0-	3153 3	8 9		N	7		135
07		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3973 3	6 9		N	5		140
*08		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4114 3	8 9		N	7		147
-----													
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
-----													
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045													
03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1403 3	1 9		Y	1		18
04		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1553 3	2 9		Y	2		20
05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1563 3	3 9		Y	3		23
06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1383 3	3 9		Y	3		26
07		1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1560 3	4 9		Y	4		30
08		1581 N	1380	-0-	-201	-0-	1372 3	8 9		Y	7	26 1	11



-----																
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
-----																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					68				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					68				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					68				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					68				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					68				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					68				
-----																
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					72				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					72				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					72				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					72				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					72				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					72				
-----																
GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112																
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-	-0-				
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-	-0-				
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-	-0-				
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-	-0-				
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-	-0-				
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-	-0-				
-----																
RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					17				
-----																
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552																
03	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2792	3	25	9	Y	23	58	1	22
04	3000 N	3190	-0-	190	-0-	-0-	-0-	3184	3	6	9	Y	5			27
05	3100 N	3040	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	3039	3	1	9	Y	1			28
06	3000 N	3092	-0-	92	-0-	-0-	-0-	3090	3	2	9	Y	2			30
07	3338 X	3116	-0-	-222	-0-	-0-	-0-	3113	3	3	9	Y	3			33
08	3286 X	3101	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	3097	3	4	9	Y	4			37
-----																
TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194																
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2594	3	7	9	Y	6			124
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	3	14	9	Y	13			137
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	3	15	9	Y	14			151
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	3	17	9	Y	15			166
07	3100 N	3498	-0-	398	-0-	-0-	-0-	3475	3	23	9	Y	21			187
*08	3100 N	3925	-0-	825	-0-	-0-	-0-	3875	3	50	9	Y	45	164	1	68
-----																
RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8

-----															
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
-----															
HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
-----															
HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980															
03		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-			109
04		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-			109
05		3038 X	2884	-0-	-154	-0-	2884	3			N	-0-			109
06		2940 X	2802	-0-	-138	-0-	2802	3			N	-0-			109
07		3038 X	2835	-0-	-203	-0-	2831	3	4	9	N	4			113
08		3038 X	2901	-0-	-137	-0-	2900	3	1	9	N	1			114
-----															
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136															
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			-0-
05		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
07		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
-----															
WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																	
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542																	
03	2883	X	2312	-0-	-571	-0-	2312	2			N	-0-					20
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*08	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
-----																	
RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
-----																	
R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
-----																	
USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

-----																	
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467													
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	222249	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	8814 PERF. 6450 - 8668							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
-----																	
BROOKS ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	222983	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8729 PERF. 7418 - 8630							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
-----																	
PRIDGEN GAS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	224530	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	9915 PERF. 6441 - 8724							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
-----																	
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	227204	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	9999 PERF. 7435 - 8720							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	229207	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8550 - 8624							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JOHNSON, ALICE W.		WELL #:		2 C	RRCID ->	230745	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	9860 PERF. 6473 - 8642							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RUSHING, E. O.		WELL #:		4	RRCID ->	234430	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	8220 PERF. 6468 - 7920							
03		6324 X	2774	-0-	-3550	-0-	2774	3			Y	-0-					30
04		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	3			Y	-0-					30
05		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6857	3	1	9	Y	1					31
06		6300 X	6219	-0-	-81	-0-	6218	3	1	9	Y	1					32
07		6510 X	6008	-0-	-502	-0-	6007	3	1	9	Y	1					33
08		7161 X	6542	-0-	-619	-0-	6542	3			Y	-0-					33

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
LOWE, E.L. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 234714		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	109 1	275 2	Y	4	33
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	4 9	275 2	Y	2	35
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	2 9	294 2	Y	-0-	35
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	103 1	273 2	Y	-0-	35
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	99 1	264 2	Y	1	36
08	403 N	347	-0-	-56	-0-	1 9	101 1	Y	-0-	36
-----										
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 235312		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 235471		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
TAYLOR, W. M.		WELL #: 6		RRCID -> 236233		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577		
03	403 X	17	-0-	-386	-0-	17 3		Y	-0-	12
04	390 X	44	-0-	-346	-0-	44 3		Y	-0-	12
05	186 X	13	-0-	-173	-0-	13 3		Y	-0-	12
06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-	12
07	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 3		Y	-0-	12
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-	12
-----										
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 236469		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
TAYLOR, W. M.		WELL #: 7		RRCID -> 239172		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893		
03	124 X	101	-0-	-23	-0-	101 3		Y	-0-	10
04	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-	10
05	217 X	12	-0-	-205	-0-	12 3		Y	-0-	10
06	210 X	126	-0-	-84	-0-	126 3		Y	-0-	10
07	217 X	9	-0-	-208	-0-	9 3		Y	-0-	10
08	186 X	12	-0-	-174	-0-	12 3		Y	-0-	10

-----																		
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																		
RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
-----																		
HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
-----																		
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619																		
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					33
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					33
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					33
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	-0-	386	3			N	-0-					33
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					33
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					33
-----																		
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
-----																		
HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587																		
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	-0-	4967	3	3	9	N	3					90
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	-0-	4734	3	4	9	N	4					94
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					94
06	4140	X	3952	-0-	-188	-0-	-0-	3951	3	1	9	N	1					95
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	-0-	4311	3	4	9	N	4					99
*08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	-0-	4574	3	7	9	N	6					105
-----																		
BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656																		
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					72
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	-0-	40	3			N	-0-					72
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					72
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					72
-----																		
SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553																		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----											
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
BROOKS ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	245793	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 6342 - 8646
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
COCKRELL		WELL #:		1	RRCID ->	246971	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 6384 - 8662
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----											
WIENER ESTATE F		WELL #:		1	RRCID ->	246974	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 6774 - 8547
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----											
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		11	RRCID ->	247850	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 6913 - 8618
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----											
HART, PRESTON		WELL #:		3	RRCID ->	249171	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	8931	PERF. 4963 - 5057
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----											
LOWE, E.L. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	250838	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 6318 - 6546
03	3751 X	3441	-0-	-310	-0-	964	1	2431	2	Y	42
						46	9				164
04	3630 X	3430	-0-	-200	-0-	856	1	2562	2	Y	11
						12	9				175
05	3658 X	3592	-0-	-66	-0-	933	1	2658	2	Y	1
						1	9				176
06	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	951	1	2614	2	Y	5
						6	9				181
07	3534 X	3445	-0-	-89	-0-	963	1	2478	2	Y	4
						4	9				185
08	3596 X	3375	-0-	-221	-0-	984	1	2389	2	Y	2
						2	9				187

-----												
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467							
FROST LUMBER COMPANY			WELL #:		3	RRCID ->	254849	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	9702 PERF. 6488 - 8063	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FROST LUMBER COMPANY			WELL #:		1	RRCID ->	257029	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	9695 PERF. 6462 - 9542	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHILDRESS, CHARLES UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	257107	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	8768 PERF. 6446 - 8613	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	257435	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	9715 PERF. 6501 - 8490	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WIENER ESTATE D			WELL #:		1	RRCID ->	257455	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11160 PERF. 6498 - 10685	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WIENER ESTATE B			WELL #:		1	RRCID ->	259596	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	9605 PERF. 6518 - 9408	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BROOKS ET AL			WELL #:		8	RRCID ->	262110	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7004 - 8620	
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3		N	-0-	194
04	5790	X	5573	-0-	-217	-0-	5567	3	6	9	N	5
05	5983	X	5270	-0-	-713	-0-	5267	3	3	9	N	3
06	5790	X	5027	-0-	-763	-0-	5021	3	6	9	N	5
07	5766	X	5298	-0-	-468	-0-	5295	3	3	9	N	3
08	5766	X	5272	-0-	-494	-0-	5266	3	6	9	N	5



-----  
 JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----  
 PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853  
 -----

03	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3		N	-0-				124
04	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	3		N	-0-				124
05	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		N	-0-				124
06	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3		N	-0-				124
07	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3		N	-0-				124
*08	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	3		N	-0-				124

-----  
 PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645  
 -----

03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-				26
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-				26
05	3100 N	8291	-0-	5191	-0-	5191	3		N	-0-				26
06	3000 N	7535	-0-	4535	-0-	9726	7535	3	N	-0-				26
07	3100 N	6765	-0-	3665	-0-	13391	6765	3	N	-0-				26
*08	19975 X	6584	-0-	-13391	-0-	6584	3		N	-0-				26

-----  
 WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536  
 -----

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----  
 BOWLES ENERGY, INC. 084097  
 BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538  
 -----

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				27
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				27
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-				27
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				27
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

-----  
 MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A  
 -----

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353									
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 4		RRCID -> 044459	COMPL. DATE 06/07/1968	TOTAL DEPTH 9542	PERF. 6299	-		8564			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		224 N	224	-0-	-0-	14 1	210 2		Y	-0-			-0-
04		219 N	219	-0-	-0-	15 1	204 2		Y	-0-			-0-
05		248 N	232	-0-	-16	15 1	217 2		Y	-0-			-0-
06		250 N	250	-0-	-0-	15 1	235 2		Y	-0-			-0-
07		256 N	256	-0-	-0-	15 1	241 2		Y	-0-			-0-
*08		258 N	258	-0-	-0-	15 1	243 2		Y	-0-			-0-
-----													
STEPHENS, G. H.		WELL #: 1 L		RRCID -> 047224	COMPL. DATE 08/28/1969	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6494	-		7879			
03		54 N	54	-0-	-0-	4 1	50 2		Y	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	5 1	61 2		Y	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	3 1	47 2		Y	-0-			-0-
06		60 N	42	-0-	-18	3 1	39 2		Y	-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11	3 1	48 2		Y	-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10	4 1	48 2		Y	-0-			-0-
-----													
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049747	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 8038	PERF. 6285	-		7650			
03		313 N	313	-0-	-0-	19 1	294 2		Y	-0-			-0-
04		300 N	296	-0-	-4	19 1	277 2		Y	-0-			-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	21 1	296 2		Y	-0-			-0-
06		317 N	317	-0-	-0-	18 1	299 2		Y	-0-			-0-
07		332 N	332	-0-	-0-	19 1	313 2		Y	-0-			-0-
*08		327 N	327	-0-	-0-	20 1	307 2		Y	-0-			-0-
-----													
STEPHENS, G. H.		WELL #: 2		RRCID -> 094568	COMPL. DATE 10/31/1993	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6512	-		7862			
03		901 N	901	-0-	-0-	56 1	845 2		Y	-0-			-0-
04		971 N	971	-0-	-0-	64 1	907 2		Y	-0-			-0-
05		1050 N	1050	-0-	-0-	68 1	982 2		Y	-0-			-0-
06		1074 N	1074	-0-	-0-	63 1	1011 2		Y	-0-			-0-
07		1248 N	1248	-0-	-0-	72 1	1176 2		Y	-0-			-0-
08		1054 N	449	-0-	-605	27 1	422 2		Y	-0-			-0-
-----													
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 5		RRCID -> 095675	COMPL. DATE 10/07/1994	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6886	-		8582			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 113888	COMPL. DATE 03/21/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6516	-		7907			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 125145	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6435	-		7230			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353								
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 6		RRCID -> 126648		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10 1	139 2	Y	-0-	-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	69 1	1008 2	Y	-0-	-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	4 1	54 2	Y	-0-	-0-
08	1085 N	64	-0-	-1021	-0-	4 1	60 2	Y	-0-	-0-
-----										
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 8		RRCID -> 129208		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568		
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	29 1	428 2	Y	13	13 1
						14 9				
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	31 1	436 2	Y	-0-	-0-
05	527 N	490	-0-	-37	-0-	32 1	458 2	Y	-0-	-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	29 1	451 2	Y	-0-	-0-
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	28 1	454 2	Y	5	5 1
						6 9				
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	29 1	449 2	Y	5	5
						6 9				
-----										
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129737		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077		
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14 1	198 2	Y	-0-	-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	13 1	187 2	Y	-0-	-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17 1	249 2	Y	-0-	-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21 1	332 2	Y	-0-	-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21 1	339 2	Y	-0-	-0-
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21 1	342 2	Y	-0-	-0-
-----										
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 130546		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454		
03	744 N	709	-0-	-35	-0-	44 1	665 2	Y	-0-	-0-
04	720 N	664	-0-	-56	-0-	44 1	620 2	Y	-0-	-0-
05	744 N	697	-0-	-47	-0-	44 1	653 2	Y	-0-	-0-
06	690 N	674	-0-	-16	-0-	40 1	634 2	Y	-0-	-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	39 1	643 2	Y	-0-	-0-
08	682 N	675	-0-	-7	-0-	41 1	634 2	Y	-0-	-0-
-----										
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 130861		COMPL. DATE 04/23/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 131088		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592		
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15 1	217 2	Y	13	13 1
						14 9				
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14 1	187 2	Y	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	174 2	Y	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-
07	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-

-----												
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353												
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		1736 N	1658	-0-	-78	-0-	103 1	1555 2	Y	-0-		-0-
04		1680 N	1505	-0-	-175	-0-	99 1	1406 2	Y	-0-		-0-
05		1767 N	1639	-0-	-128	-0-	105 1	1534 2	Y	-0-		-0-
06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	94 1	1508 2	Y	1		1
							1 9					
*07		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	94 1	1548 2	Y	-0-	1 1	-0-
08		1643 N	1640	-0-	-3	-0-	98 1	1542 2	Y	-0-		-0-
-----												
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980												
03		1519 N	1313	-0-	-206	-0-	82 1	1231 2	Y	-0-		-0-
04		1410 N	1188	-0-	-222	-0-	79 1	1109 2	Y	-0-		-0-
05		1364 N	1223	-0-	-141	-0-	78 1	1145 2	Y	-0-		-0-
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	85 1	1362 2	Y	10		10
							11 9					
07		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	88 1	1444 2	Y	-0-	10 1	-0-
*08		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	92 1	1448 2	Y	-0-		-0-
-----												
STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147												
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	145 2	Y	-0-		-0-
04		180 N	143	-0-	-37	-0-	9 1	134 2	Y	-0-		-0-
05		217 N	154	-0-	-63	-0-	10 1	144 2	Y	-0-		-0-
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	9 1	140 2	Y	-0-		-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	Y	-0-		-0-
*08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	155 2	Y	-0-		-0-
-----												
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309												
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-		-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-		-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-		-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 2	Y	-0-		-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353													
STEPHENS, G. H.		WELL #: 4		RRCID -> 141625		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	620 N	610	-0-	-10	-0-		38	1	572	2	Y	-0-			-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-		43	1	600	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	570	-0-	-50	-0-		37	1	533	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	590	-0-	-10	-0-		35	1	555	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	590	-0-	-30	-0-		33	1	557	2	Y	-0-			-0-
*08	579 N	579	-0-	-0-	-0-		35	1	544	2	Y	-0-			-0-
-----															
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 148864		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528							
03	1798 N	1775	-0-	-23	-0-		111	1	1664	2	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1730	-0-	-10	-0-		114	1	1616	2	Y	-0-			-0-
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		117	1	1705	2	Y	-0-			-0-
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		105	1	1679	2	Y	-0-			-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		105	1	1724	2	Y	-0-			-0-
08	1829 N	1796	-0-	-33	-0-		107	1	1689	2	Y	-0-			-0-
-----															
LOWE		WELL #: 3		RRCID -> 153014		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578							
03	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-		567	1	8558	2	Y	-0-			-0-
04	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-		521	1	7349	2	Y	-0-			-0-
05	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-		535	1	7780	2	Y	-0-			-0-
06	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-		482	1	7704	2	Y	5			5
*07	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-		456	1	7510	2	Y	-0-	5	1	-0-
08	8587 X	7859	-0-	-728	-0-		472	1	7387	2	Y	-0-			-0-
-----															
LOWE		WELL #: 4ST		RRCID -> 158529		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529							
03	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-		217	1	3269	2	Y	-0-			14
04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-		228	1	3227	2	Y	-0-			14
05	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-		242	1	3507	2	Y	-0-	14	1	-0-
06	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-		218	1	3487	2	Y	14			14
*07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-		215	1	3542	2	Y	14	28	1	-0-
08	3751 X	3446	-0-	-305	-0-		207	1	3224	2	Y	14			14
-----															
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 158973		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353							
03	4774 X	3127	-0-	-1647	-0-		194	1	2933	2	Y	-0-			-0-
04	4170 X	2295	-0-	-1875	-0-		152	1	2143	2	Y	-0-			-0-
05	5177 X	1431	-0-	-3746	-0-		92	1	1339	2	Y	-0-			-0-
06	5010 X	1111	-0-	-3899	-0-		65	1	1046	2	Y	-0-			-0-
07	5177 X	629	-0-	-4548	-0-		36	1	593	2	Y	-0-			-0-
*08	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-		130	1	2035	2	Y	-0-			-0-
-----															
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159085		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350							
03	5239 X	4564	-0-	-675	-0-		284	1	4280	2	Y	-0-			11
04	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-		307	1	4346	2	Y	-0-			11
05	5177 X	4414	-0-	-763	-0-		284	1	4130	2	Y	-0-	11	1	-0-
06	5010 X	3681	-0-	-1329	-0-		217	1	3464	2	Y	-0-			-0-
07	5177 X	3528	-0-	-1649	-0-		202	1	3326	2	Y	-0-			-0-
08	4805 X	3244	-0-	-1561	-0-		195	1	3049	2	Y	-0-			-0-

-----												
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY	
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353								
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	165212	COMPL. DATE	12/14/2020	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7101 - 7912
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	811 1	12250 2	Y	-0-		-0-
04		10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	690 1	9747 2	Y	-0-		-0-
05		9517 X	9389	-0-	-128	-0-	604 1	8785 2	Y	-0-		-0-
06		9210 X	9145	-0-	-65	-0-	538 1	8605 2	Y	2		2
							2 9					
07		9517 X	7959	-0-	-1558	-0-	456 1	7503 2	Y	-0-	2 1	-0-
08		10478 X	8266	-0-	-2212	-0-	497 1	7769 2	Y	-0-		-0-
-----												
LOWE		WELL #:		5	RRCID ->	165405	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	6745 - 8480
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	19 1	289 2	Y	8	8 1	-0-
							9 9					
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	21 1	295 2	Y	-0-		-0-
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	22 1	333 2	Y	-0-		-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	18 1	284 2	Y	2		2
							2 9					
07		341 N	155	-0-	-186	-0-	9 1	146 2	Y	-0-	2 1	-0-
08		341 N	64	-0-	-277	-0-	4 1	60 2	Y	-0-		-0-
-----												
CHILDRESS, J. W.		WELL #:		6	RRCID ->	166216	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	7194 - 8368
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
STEPHENS, G. H.		WELL #:		5	RRCID ->	167937	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7132 - 8411
03		2480 X	2132	-0-	-348	-0-	132 1	2000 2	Y	-0-		-0-
04		2400 X	2046	-0-	-354	-0-	136 1	1910 2	Y	-0-		-0-
05		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	145 1	2107 2	Y	-0-		-0-
06		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	158 1	2525 2	Y	14		14
							15 9					
07		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	143 1	2354 2	Y	-0-	14 1	-0-
*08		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	169 1	2649 2	Y	-0-		-0-
-----												
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	168252	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	6306 - 7470
03		11749 X	11722	-0-	-27	-0-	728 1	10994 2	Y	-0-		-0-
04		10668 X	10668	-0-	-0-	-0-	705 1	9963 2	Y	-0-		-0-
05		11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	708 1	10302 2	Y	-0-		-0-
06		11340 X	10511	-0-	-829	-0-	619 1	9892 2	Y	-0-		-0-
07		11718 X	10938	-0-	-780	-0-	626 1	10312 2	Y	-0-		-0-
08		11036 X	10711	-0-	-325	-0-	643 1	10068 2	Y	-0-		-0-
-----												
STEPHENS, G. H.		WELL #:		7	RRCID ->	168968	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	6348 - 8346
03		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	474 1	7142 2	Y	-0-		-0-
04		7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	499 1	7053 2	Y	-0-		-0-
05		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	498 1	7241 2	Y	-0-		-0-
06		7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	449 1	7169 2	Y	18		18
							20 9					
07		7812 X	7780	-0-	-32	-0-	446 1	7334 2	Y	-0-	18 1	-0-
*08		7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	473 1	7411 2	Y	-0-		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353												
STEPHENS, G. H.		WELL #: 6		RRCID -> 169246		COMPL. DATE 01/13/2021			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03	108 X	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	1710 X	50	-0-	-1660	-0-	3 1	47 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	1767 X	37	-0-	-1730	-0-	3 1	34 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	1710 X	16	-0-	-1694	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
-----														
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 14		RRCID -> 183793		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557					
03	2790 X	2131	-0-	-659	-0-	132 1	1999 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	2220 X	2125	-0-	-95	-0-	141 1	1984 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	2294 X	2108	-0-	-186	-0-	136 1	1972 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	2220 X	1997	-0-	-223	-0-	118 1	1879 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	2294 X	1855	-0-	-439	-0-	107 1	1748 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	2108 N	1894	-0-	-214	-0-	114 1	1780 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
LOWE		WELL #: 6		RRCID -> 185877		COMPL. DATE 05/15/2014			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518					
03	5425 X	4484	-0-	-941	-0-	279 1	4205 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	5070 X	4019	-0-	-1051	-0-	265 1	3754 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	5115 X	4406	-0-	-709	-0-	283 1	4123 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	4590 X	4567	-0-	-23	-0-	269 1	4298 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	4650 X	4605	-0-	-45	-0-	264 1	4341 2	Y	-0-		-0-			-0-
*08	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	289 1	4519 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
STEPHENS, G. H.		WELL #: 8A		RRCID -> 194912		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549					
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
-----														
LOWE		WELL #: 7		RRCID -> 222760		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493					
03	899 X	871	-0-	-28	-0-	54 1	817 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	840 X	783	-0-	-57	-0-	52 1	731 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	868 X	829	-0-	-39	-0-	53 1	776 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	840 X	802	-0-	-38	-0-	47 1	755 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	868 X	782	-0-	-86	-0-	45 1	737 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	837 N	795	-0-	-42	-0-	47 1	748 2	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 223131		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540					
03	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	245 1	3703 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	3600 X	3501	-0-	-99	-0-	231 1	3270 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	246 1	3578 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	3810 X	3655	-0-	-155	-0-	215 1	3439 2	Y	1					1
						1 9								
07	3937 X	3535	-0-	-402	-0-	203 1	3332 2	Y	-0-	1 1	-0-			-0-
08	3844 X	3698	-0-	-146	-0-	222 1	3476 2	Y	-0-		-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) BROOKSTON ENERGY, INC. PICKERING LUMBER CO.		//CONT.// 46597 900 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY				
WELL #: B 15		RRCID -> 224623		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6992 - 8642						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2945 X	369	-0-	-2576	-0-	23	1	346	2	Y	-0-			-0-
04	2850 X	276	-0-	-2574	-0-	19	1	257	2	Y	-0-			-0-
05	2883 X	672	-0-	-2211	-0-	43	1	629	2	Y	-0-			-0-
06	2700 X	680	-0-	-2020	-0-	40	1	638	2	Y	2			2
						2	9							
07	1612 X	953	-0-	-659	-0-	55	1	898	2	Y	-0-	2	1	-0-
*08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	874	2	Y	-0-			-0-
-----														
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 8		RRCID -> 225029		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 8792		PERF. 6312 - 8590				
03	10044 X	9326	-0-	-718	-0-	570	1	8612	2	Y	131	155	1	-0-
						144	9							
04	8970 X	7635	-0-	-1335	-0-	504	1	7123	2	Y	7			7
						8	9							
05	9207 X	8749	-0-	-458	-0-	553	1	8033	2	Y	148	155	1	-0-
						163	9							
06	14340 X	8231	-0-	-6109	-0-	484	1	7747	2	Y	-0-			-0-
07	9331 X	8138	-0-	-1193	-0-	466	1	7672	2	Y	-0-			-0-
08	9331 X	8194	-0-	-1137	-0-	492	1	7702	2	Y	-0-			-0-
-----														
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 16		RRCID -> 225478		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 6417 - 7813				
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	186	1	2814	2	Y	-0-			-0-
04	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	195	1	2759	2	Y	-0-			-0-
05	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	199	1	2896	2	Y	-0-			-0-
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	176	1	2800	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2911	-0-	-127	-0-	167	1	2744	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2967	-0-	-133	-0-	178	1	2789	2	Y	-0-			-0-
-----														
HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 226475		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 8793		PERF. 6431 - 8658				
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-			-0-
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-
-----														
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232928		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 7852 - 8618				
03	155 X	49	-0-	-106	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
04	60 X	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
05	77 X	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-
06	60 X	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
07	63 X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
-----														
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 17		RRCID -> 233711		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 6548 - 8573				
03	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	369	1	5567	2	Y	-0-			-0-
04	5820 X	5448	-0-	-372	-0-	360	1	5088	2	Y	-0-			-0-
05	6014 X	5436	-0-	-578	-0-	350	1	5086	2	Y	-0-			-0-
06	5820 X	5173	-0-	-647	-0-	304	1	4863	2	Y	5			5
						6	9							
*07	5921 X	5204	-0-	-717	-0-	298	1	4906	2	Y	-0-	5	1	-0-
08	5363 X	5074	-0-	-289	-0-	305	1	4769	2	Y	-0-			-0-



JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353										
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 18		RRCID ->	234857	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	8807	PERF.	6397	-	8586	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		11067 X	8762	-0-	-2305	-0-	545 1	8217 2	Y	-0-			25	
04		10710 X	8734	-0-	-1976	-0-	578 1	8156 2	Y	-0-			25	
05		9920 X	9173	-0-	-747	-0-	590 1	8583 2	Y	-0-	25 1		-0-	
06		8850 X	8616	-0-	-234	-0-	506 1	8091 2	Y	17			17	
							19 9							
*07		9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	514 1	8461 2	Y	42	56 1		3	
							46 9							
*08		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	553 1	8657 2	Y	17			20	
							19 9							
-----														
CHILDRESS, J. W.		WELL #:		9	RRCID ->	235208	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	6822	-	8577
03		527 N	38	-0-	-489	-0-	2 1	36 2	Y	-0-			-0-	
04		300 N	59	-0-	-241	-0-	4 1	55 2	Y	-0-			-0-	
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	38 1	557 2	Y	-0-			-0-	
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	40 1	633 2	Y	-0-			-0-	
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	62 1	1021 2	Y	-0-			-0-	
*08		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	75 1	1172 2	Y	-0-			-0-	
-----														
STEPHENS, G. H.		WELL #:		9	RRCID ->	235708	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	6709	-	8584
03		16678 X	12993	-0-	-3685	-0-	807 1	12186 2	Y	-0-			-0-	
04		16140 X	13262	-0-	-2878	-0-	877 1	12385 2	Y	-0-			-0-	
05		16678 X	12282	-0-	-4396	-0-	790 1	11492 2	Y	-0-			-0-	
06		15420 X	10586	-0-	-4834	-0-	622 1	9954 2	Y	9			9	
							10 9							
07		15934 X	9685	-0-	-6249	-0-	555 1	9130 2	Y	-0-	9 1		-0-	
08		12028 X	9511	-0-	-2517	-0-	572 1	8939 2	Y	-0-			-0-	
-----														
PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 19	RRCID ->	236125	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6436	-	8626
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	237088	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	7902	-	8352
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	240095	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	4936	-	4994
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

-----													
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353													
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		5828 X	5078	-0-	-750	-0-	315 1	4750 2	Y	12	12 1		-0-
							13 9						
04		5010 X	4745	-0-	-265	-0-	314 1	4430 2	Y	1			1
							1 9						
05		5053 X	4954	-0-	-99	-0-	318 1	4624 2	Y	11	12 1		-0-
							12 9						
06		4920 X	4540	-0-	-380	-0-	267 1	4267 2	Y	5			5
							6 9						
*07		5084 X	4575	-0-	-509	-0-	262 1	4313 2	Y	-0-	5 1		-0-
08		4836 X	4807	-0-	-29	-0-	289 1	4518 2	Y	-0-			-0-
-----													
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926													
-----													
03		6417 X	6199	-0-	-218	-0-	385 1	5814 2	Y	-0-			-0-
04		6210 X	5812	-0-	-398	-0-	384 1	5428 2	Y	-0-			-0-
05		6417 X	6119	-0-	-298	-0-	394 1	5725 2	Y	-0-			-0-
06		6090 X	5947	-0-	-143	-0-	350 1	5596 2	Y	1			1
							1 9						
07		6231 X	6029	-0-	-202	-0-	345 1	5684 2	Y	-0-	1 1		-0-
*08		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	378 1	5917 2	Y	-0-			-0-
-----													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590													
-----													
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998													
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464													
-----													
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648													
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100													
-----													
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070													
-----													
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
HECKMANN WATER RESOURCES CORP.		//CONT.//		370648												
STRONG		WELL #:		1	RRCID ->	253218	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4996 - 5202					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PICKERING		WELL #:		3	RRCID ->	256628	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 5024 - 5103					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KEY ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	124892	COMPL. DATE	05/25/1987	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 7689 - 7693					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	170084	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6583 - 6765					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
-----																
PERMIAN NATURAL RESOURCES		WELL #:		2	RRCID ->	174310	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6420 - 7554					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	135	1			77
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
-----																
FROST LUMBER		WELL #:		1R	RRCID ->	177093	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6534 - 7564					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY							
RED ROCKET VENTURES, LLC		COOK		WELL #:	1D	RRCID ->	129669	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	5134	-	5186	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		IRISH, B.		WELL #:	1	RRCID ->	213859	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6517	-	7374	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																
SDG OPERATING COMPANY, INC		JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:	1 T	RRCID ->	111311	COMPL. DATE	03/24/1984	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	6442	-	8744	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				85	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				85	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				85	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				85	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				85	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				85	
-----																
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC		IRISH GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	216234	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7580	-	8682	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
VENTANA MIDSTREAM LLC		COCKRELL, E. W. UNIT I		WELL #:	1D	RRCID ->	094970	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	5050	-	5090	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
JOAQUIN (TRIASSIC)		BROOKSTON ENERGY, INC.		WELL #:	14	RRCID ->	251154	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	11451	-	11457	
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	251154	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	11451	-	11457	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

JOAQUIN (WIENER)		46597 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
SMITH-PRICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 093715		COMPL. DATE 09/21/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-	13
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		Y	-0-	13
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	13
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3		Y	-0-	13
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2421 3	1 9	Y	1	14
08	1023 X	939	-0-	-84	-0-	939 3		Y	-0-	14
-----										
WIENER ESTATE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 217551		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606		
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1496 3	8 9	Y	7	3
04	1380 N	1317	-0-	-63	-0-	1315 3	2 9	Y	2	2
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1435 3	4 9	Y	4	1
06	1470 N	1181	-0-	-289	-0-	1178 3	3 9	Y	3	1
07	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1299 3	3 9	Y	3	3
*08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1490 3	2 9	Y	2	2
-----										
WIENER ESTATE ET AL#3 GU		WELL #: 3		RRCID -> 217555		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437		
03	558 X	159	-0-	-399	-0-	157 3	2 9	Y	2	-0-
04	692 X	692	-0-	-0-	-0-	683 3	9 9	Y	8	8
05	837 X	214	-0-	-623	-0-	211 3	3 9	Y	3	1
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-	-0-
07	837 X	491	-0-	-346	-0-	487 3	4 9	Y	4	4
08	713 X	531	-0-	-182	-0-	525 3	6 9	Y	5	5
-----										
SEMPRA ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 219624		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
PRESTON-HART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219767		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150		
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-	58
04	180 N	82	-0-	-98	-0-	82 3		N	-0-	58
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3		N	-0-	58
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2124 3	2 9	N	2	60
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	60
08	744 N	80	-0-	-664	-0-	80 3		N	-0-	60
-----										
OX SHEER		WELL #: 2 C		RRCID -> 222016		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
R & M FARMS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222248		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157

-----													
JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		2 C	RRCID ->	223124	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9711	PERF. 6358 - 7924		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	45	
-----													
R & M FARMS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	224192	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 7087 - 8630		
-----													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
OKSHEER		WELL #:		3	RRCID ->	234203	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 6427 - 8642		
-----													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
-----													
R & M FARMS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254122	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9933	PERF. 6488 - 9644		
-----													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
BOWLES ENERGY, INC.		084097		WELL #:		2 T	RRCID ->	219335	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 6272 - 6436
WIENER ESTATE ET AL "X"													
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-	238	
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	238	
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2		N	-0-	238	
06	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2		N	-0-	238	
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-	238	
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	238	
-----													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		WELL #:		3	RRCID ->	127809	COMPL. DATE	05/18/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6462 - 6500
BLOUNT													
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651  
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317  
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY  
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353  
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 286891 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6069 - 6090

03	5115	3021	-0-	-2094	-0-	168 1	2535 2	Y	289	316 1	-0-
						318 9					
04	3510 #	2508	-0-	-1002	-0-	164 1	2330 2	Y	13		13
						14 9					
05	3317 #	2824	-0-	-493	-0-	160 1	2331 2	Y	303	316 1	-0-
						333 9					
06	2940 #	2355	-0-	-585	-0-	138 1	2206 2	Y	10		10
						11 9					
07	3038 #	2390	-0-	-648	-0-	136 1	2243 2	Y	10	10 1	10
						11 9					
08	2511	2301	-0-	-210	-0-	138 1	2152 2	Y	10		10
						11 9					

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----										
JOAQUIN, WEST (SLIGO)		46609 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY		
HECKMANN WATER RESOURCES CORP.		370648								
HILL, DWIGHT ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	116542	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	6689	PERF. 5134 - 5174
-----										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		08/16/2021								
-----										
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C.		385669								
DISTRICT SWD		WELL #:	2	RRCID ->	281533	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	9024	PERF. 8378 - 8906
-----										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
DISTRICT SWD		WELL #:	3	RRCID ->	286213	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3790 - 4070
-----										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
SDG OPERATING COMPANY, INC		740176								
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:	1 C	RRCID ->	111275	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	8806	PERF. 6442 - 8744
-----										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL)		47020 600	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GREGG		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143								
CASTLEBERRY		WELL #:	3	RRCID ->	197948	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7610 - 7615
-----										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
JOLIAT (TRAVIS PEAK)		47076 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUSK		
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562								
PRINCE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	129949	COMPL. DATE	02/10/1989	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 7416 - 8070
-----										
03	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-	80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	80
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	80
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80



JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940)		47215 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353									
JONESVILLE A		WELL #: 4		RRCID -> 223444		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400)		47215 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353									
JONESVILLE		WELL #: 21		RRCID -> 123807		COMPL. DATE 03/14/1987		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19 1	338 2	N	-0-		-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18 1	330 2	N	-0-		-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19 1	343 2	N	-0-		-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	354 2	N	-0-		-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	18 1	313 2	N	-0-		-0-
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	16 1	302 2	N	-0-		-0-

JOAQUIN (RODESSA)		47255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
DAVIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 229119		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

JIREH		WELL #: 1		RRCID -> 232278		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JIREH		WELL #: 3		RRCID -> 236729		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JIREH		WELL #: 4		RRCID -> 243577		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----														
JOAQUIN (RODESSA)		//CONT.//		47255 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
BOWLES ENERGY, INC.				084097										
POWDRILL		WELL #:		1	RRCID ->	226546	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	5099 - 5105		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
-----														
BAPTIST FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	232628	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	5206	PERF.	5105 - 5112		
-----														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
-----														
JOSSAC (PETTIT)				47342 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201										
RUDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	130786	COMPL. DATE	11/07/1988	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6460 - 6510		
-----														
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	92	1	272	3	Y	1			15
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	92	1	274	3	Y	-0-			15
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	94	1	279	3	Y	-0-			15
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	90	1	264	3	Y	-0-			15
07	372 N	328	-0-	-44	-0-	83	1	245	3	Y	-0-			15
*08	372 N	289	-0-	-83	-0-	73	1	216	3	Y	-0-			15
-----														
KARNACK (5240 HILL)				48132 750	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRISON			
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC				660001										
MCKENZIE GAS LEASE		WELL #:		3	RRCID ->	284908	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	5473 - 5480		
-----														
03	4290 R	4290	-0-	-0-	-0-	4289	2	1	9	N	1	1	8	160
04	7380 #	4722	-0-	-2658	-0-	4720	2	2	9	N	2	2	8	160
05	7626 #	4616	-0-	-3010	-0-	4612	2	4	9	N	4	2	8	162
*06	7380 #	4619	-0-	-2761	-0-	4604	2	15	9	N	14	1	8	175
07	4867 #	3845	-0-	-1022	-0-	3827	2	18	9	N	16	1	8	190
08	4867 #	2323	-0-	-2544	-0-	2323	2			N	-0-	50	1	140
-----														
KENDRICK (JAMES)				48828 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC				008555										
BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	203968	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8350 - 14235		
-----														
03	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-			18
04	4380 X	1580	-0-	-2800	-0-	1580	2			N	-0-			18
05	4526 X	1609	-0-	-2917	-0-	1504	2	105	9	N	95			113
06	4380 X	509	-0-	-3871	-0-	509	2			N	-0-			113
07	3441 X	1260	-0-	-2181	-0-	1260	2			N	-0-			113
*08	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-			113
-----														
FOUNTAIN EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216162	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8508 - 14050		
-----														
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			38
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	793	2	30	9	N	27			65
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			65
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			65
07	682 N	555	-0-	-127	-0-	555	2			N	-0-			65
*08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			65

-----													
KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252765	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8352 - 12779	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
*09		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226 2		N	-0-			-0-
*10		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721 2		N	-0-			-0-
*11		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755 2		N	-0-			-0-
*12		279 X	35	-0-	-244	-0-	35 2		N	-0-			-0-
*01		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
*02		252 X	36	-0-	-216	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*03		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		N	-0-			-0-
*04		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928 2		N	-0-			-0-
*05		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593 2		N	-0-			-0-
*06		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 2		N	-0-			-0-
*07		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2		N	-0-			-0-
*08		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943 2		N	-0-			-0-
-----													
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
GREER, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID ->	119927	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8188 - 9979	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BURGESS				WELL #:	1H	RRCID ->	223263	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8218 - 10868
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-			126
04		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		N	-0-			126
05		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-			126
06		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-			126
07		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-			126
08		775 N	456	-0-	-319	-0-	456 2		N	-0-			126
-----													
LEHMANN				WELL #:	1H	RRCID ->	231309	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	N/A
03		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 2		N	-0-			57
04		3570 X	3254	-0-	-316	-0-	3254 2		N	-0-			57
05		3689 X	3163	-0-	-526	-0-	3163 2		N	-0-			57
06		3570 X	3197	-0-	-373	-0-	3197 2		N	-0-			57
07		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 2		N	-0-			57
*08		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 2		N	-0-			57
-----													
CHANDLER				WELL #:	2H	RRCID ->	236513	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	8308 - 11298
03		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-			35
04		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-			35
05		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		N	-0-			35
06		1860 N	1839	-0-	-21	-0-	1839 2		N	-0-			35
07		1922 N	1778	-0-	-144	-0-	1774 2	4 9	N	4			39
08		1922 N	1055	-0-	-867	-0-	1055 2		N	-0-			39
-----													
RIPPY OIL COMPANY				712938									
BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	222437	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8300 - 8447	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890											
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	558 1	3549 2	N	1	98	
						1 9					
04	3930 X	3798	-0-	-132	-0-	566 1	3232 2	N	-0-	98	
05	4061 X	3860	-0-	-201	-0-	765 1	3095 2	N	-0-	98	
06	3990 X	2895	-0-	-1095	-0-	566 1	2329 2	N	-0-	98	
07	4123 X	1700	-0-	-2423	-0-	232 1	1468 2	N	-0-	98	
08	4123 X	3048	-0-	-1075	-0-	537 1	2511 2	N	-0-	98	
-----											
OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527											
03	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	674 1	4285 2	N	-0-	100	
04	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	647 1	3670 2	N	-0-	100	
05	4123 X	2701	-0-	-1422	-0-	535 1	2166 2	N	-0-	100	
06	3990 X	2811	-0-	-1179	-0-	548 1	2263 2	N	-0-	100	
07	4123 X	2200	-0-	-1923	-0-	319 1	1881 2	N	-0-	100	
*08	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	865 1	4008 2	N	-0-	100	
						4 9					
-----											
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643											
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929											
03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	189 1	3375 2	N	-0-	78	
04	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	237 1	4244 2	N	-0-	78	
05	3069 X	2469	-0-	-600	-0-	124 1	2345 2	N	-0-	78	
06	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	240 1	4333 2	N	-0-	78	
07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	203 1	3332 2	N	-0-	78	
08	3069 X	834	-0-	-2235	-0-	48 1	782 2	N	4	82	
						4 9					
-----											
CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748											
03	2759 X	2312	-0-	-447	-0-	119 1	2193 2	N	-0-	158	
04	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	249 1	4453 2	N	-0-	158	
05	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	182 1	3535 2	N	3	161	
						3 9					
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	154 1	2831 2	N	-0-	161	
07	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	147 1	2806 2	N	-0-	161	
*08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	150 1	2941 2	N	-0-	161	
-----											
SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500											
03	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	97 1	1734 2	N	-0-	103	
04	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	120 1	2156 2	N	-0-	103	
05	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	136 1	2581 2	N	-0-	103	
06	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	190 1	3419 2	N	-0-	103	
07	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	105 1	1721 2	N	-0-	103	
*08	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	204 1	3293 2	N	-0-	103	
-----											
SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280											
03	6169 X	5754	-0-	-415	-0-	305 1	5449 2	N	-0-	181	
04	5970 X	5393	-0-	-577	-0-	285 1	5108 2	N	-0-	181	
05	6169 X	5686	-0-	-483	-0-	285 1	5401 2	N	-0-	181	
06	5850 X	5053	-0-	-797	-0-	265 1	4780 2	N	7	15	173 1
						8 9					
07	5766 X	5737	-0-	-29	-0-	329 1	5405 2	N	3	18	
						3 9					
*08	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	336 1	5430 2	N	2	20	
						2 9					

-----  
 KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643  
 SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	4371 X	3838	-0-	-533	-0-	203	1	3633	2	N	2				132
04	4230 X	4133	-0-	-97	-0-	218	1	3915	2	N	-0-				132
05	4371 X	4132	-0-	-239	-0-	207	1	3925	2	N	-0-				132
06	4050 X	3830	-0-	-220	-0-	201	1	3619	2	N	9				141
07	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	245	1	4034	2	N	3				144
08	4278 X	4211	-0-	-67	-0-	245	1	3966	2	N	-0-				144

-----  
 WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000  
 -----

03	3100 N	3309	-0-	209	851	170	1	3139	2	N	-0-				53
04	2400 X	914	-0-	-1486	-0-	48	1	866	2	N	-0-				53
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	134	1	2616	2	N	3				56
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	164	1	3021	2	N	-0-				56
07	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	132	1	2522	2	N	6				62
*08	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	162	1	3168	2	N	3				65

-----  
 MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710  
 -----

03	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	158	1	2824	2	N	-0-				15
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	138	1	2480	2	N	-0-				15
05	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	144	1	2730	2	N	-0-				15
06	2760 N	2717	-0-	-43	-0-	142	1	2568	2	N	6				21
07	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	161	1	2644	2	N	-0-				21
08	2852 N	2694	-0-	-158	-0-	157	1	2537	2	N	-0-				21

-----  
 RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061  
 -----

03	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	141	1	2513	2	N	-0-				143
04	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	130	1	2326	2	N	-0-				143
05	2480 X	2391	-0-	-89	-0-	120	1	2271	2	N	-0-				143
06	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	131	1	2360	2	N	-0-				143
07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	150	1	2463	2	N	-0-				143
*08	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	167	1	2708	2	N	-0-				143

-----  
 TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164  
 -----

03	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	200	1	3574	2	N	3				24
04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	186	1	3362	2	N	11				35
05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	190	1	3597	2	N	-0-				35
06	3660 X	3405	-0-	-255	-0-	179	1	3226	2	N	-0-				35
07	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	219	1	3597	2	N	2				37
08	3782 X	3462	-0-	-320	-0-	201	1	3255	2	N	5				42

-----												
KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
SILVER WINGS		WELL #:		1	RRCID ->	208281	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 8294 - 15462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	207 1	3697 2	N	-0-		27
04		3660 X	3307	-0-	-353	-0-	175 1	3132 2	N	-0-		27
05		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	190 1	3616 2	N	-0-		27
06		3660 X	3301	-0-	-359	-0-	173 1	3128 2	N	-0-		27
07		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	217 1	3570 2	N	-0-		27
08		3782 X	3638	-0-	-144	-0-	212 1	3426 2	N	-0-		27
-----												
DANCING CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	208442	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 8333 - 14280	
03		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	187 1	3332 2	N	-0-		168
04		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	149 1	2670 2	N	18		186
							20 9					
05		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	142 1	2685 2	N	-0-		186
06		3180 X	2438	-0-	-742	-0-	127 1	2294 2	N	15	179 1	22
							17 9					
07		3286 X	1813	-0-	-1473	-0-	104 1	1709 2	N	-0-		22
08		3286 X	2644	-0-	-642	-0-	154 1	2490 2	N	-0-		22
-----												
ROUND MOUNTAIN		WELL #:		1	RRCID ->	209225	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 8000 - 14350	
03		3317 X	3192	-0-	-125	-0-	164 1	3028 2	N	-0-		189
04		3420 X	3236	-0-	-184	-0-	170 1	3040 2	N	24	180 1	33
							26 9					
05		3534 X	3041	-0-	-493	-0-	149 1	2892 2	N	-0-		33
06		3420 X	2269	-0-	-1151	-0-	117 1	2152 2	N	-0-		33
07		3348 X	2117	-0-	-1231	-0-	105 1	2012 2	N	-0-		33
*08		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	188 1	3683 2	N	-0-		33
-----												
WHIRLWIND		WELL #:		1	RRCID ->	214403	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8674 - 12645	
03		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	147 1	2724 2	N	-0-		149
04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	124 1	2217 2	N	-0-		149
05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	64 1	1255 2	N	-0-		149
06		2220 N	1356	-0-	-864	-0-	70 1	1286 2	N	-0-		149
07		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	119 1	2278 2	N	-0-		149
*08		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	71 1	1402 2	N	-0-		149
-----												
THUNDER CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	216005	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8293 - 13902	
03		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	98 1	1748 2	N	-0-		97
04		2070 N	1814	-0-	-256	-0-	96 1	1718 2	N	-0-		97
05		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	102 1	1947 2	N	3		100
							3 9					
06		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	110 1	1984 2	N	7		107
							8 9					
07		1860 N	1740	-0-	-120	-0-	100 1	1640 2	N	-0-		107
08		2046 N	1563	-0-	-483	-0-	91 1	1472 2	N	-0-		107

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643													
LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	453 1	8085 2	N	-0-			148
04		7800 X	7239	-0-	-561	-0-	381 1	6858 2	N	-0-			148
05		8060 X	7305	-0-	-755	-0-	366 1	6939 2	N	-0-			148
06		7800 X	7113	-0-	-687	-0-	373 1	6734 2	N	5			153
							6 9						
07		8060 X	7587	-0-	-473	-0-	435 1	7152 2	N	-0-			153
08		8060 X	7695	-0-	-365	-0-	448 1	7247 2	N	-0-			153
-----													
NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200													
03		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	161 1	2867 2	N	-0-			191
04		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	150 1	2690 2	N	-0-			191
05		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	168 1	3181 2	N	-0-			191
06		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	158 1	2847 2	N	-0-	132 1		59
07		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	135 1	2225 2	N	-0-			59
*08		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	185 1	2985 2	N	-0-			59
-----													
WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731													
03		5580 X	5274	-0-	-306	-0-	280 1	4994 2	N	-0-			54
04		5910 X	5444	-0-	-466	-0-	286 1	5138 2	N	18			72
							20 9						
05		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	331 1	6291 2	N	-0-			72
06		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	316 1	5698 2	N	-0-			72
07		6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	389 1	6397 2	N	-0-			72
*08		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	372 1	6016 2	N	-0-			72
-----													
WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280													
03		3379 X	2793	-0-	-586	-0-	143 1	2650 2	N	-0-			71
04		3270 X	2621	-0-	-649	-0-	138 1	2483 2	N	-0-			71
05		3379 X	2605	-0-	-774	-0-	127 1	2478 2	N	-0-			71
06		3060 X	2624	-0-	-436	-0-	136 1	2488 2	N	-0-			71
07		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	155 1	2949 2	N	-0-			71
08		2790 X	1652	-0-	-1138	-0-	80 1	1572 2	N	-0-			71
-----													
KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282													
03		3100 N	5695	-0-	2595	4364	302 1	5393 2	N	-0-			100
04		3000 N	4679	-0-	1679	6043	247 1	4432 2	N	-0-			100
05		8971 X	2928	-0-	-6043	-0-	147 1	2781 2	N	-0-			100
06		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	187 1	3373 2	N	5			105
							6 9						
07		2790 X	646	-0-	-2144	-0-	37 1	609 2	N	-0-			105
*08		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	193 1	3117 2	N	-0-			105
-----													
TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240													
03		6634 X	5162	-0-	-1472	-0-	274 1	4888 2	N	-0-			28
04		7410 X	5212	-0-	-2198	-0-	275 1	4937 2	N	-0-			28
05		7657 X	6131	-0-	-1526	-0-	307 1	5824 2	N	-0-			28
06		7410 X	5975	-0-	-1435	-0-	314 1	5661 2	N	-0-			28
07		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	348 1	5730 2	N	-0-			28
08		6138 X	5696	-0-	-442	-0-	332 1	5364 2	N	-0-			28

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643												
LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	307 1	5476 2		N	-0-	75
04		5580 X	5091	-0-	-489	-0-	269 1	4822 2		N	-0-	75
05		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	279 1	5281 2		N	-0-	75
06		5610 X	5489	-0-	-121	-0-	288 1	5201 2		N	-0-	75
07		5797 X	5042	-0-	-755	-0-	289 1	4753 2		N	-0-	75
08		5797 X	5766	-0-	-31	-0-	336 1	5430 2		N	-0-	75
-----												
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795												
03		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	64 1	1142 2		N	-0-	74
04		1050 N	1023	-0-	-27	-0-	54 1	969 2		N	-0-	74
05		1147 N	1054	-0-	-93	-0-	53 1	1001 2		N	-0-	74
06		1170 N	919	-0-	-251	-0-	48 1	871 2		N	-0-	74
07		1054 N	946	-0-	-108	-0-	54 1	892 2		N	-0-	74
08		1054 N	957	-0-	-97	-0-	56 1	901 2		N	-0-	74
-----												
RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419												
03		6200 X	5746	-0-	-454	-0-	303 1	5426 2		N	15	78
							17 9					
04		6000 X	5237	-0-	-763	-0-	273 1	4917 2		N	43	121
							47 9					
05		7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	354 1	6718 2		N	-0-	121
06		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	313 1	5643 2		N	-0-	121
07		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	364 1	5993 2		N	-0-	121
08		6386 X	5987	-0-	-399	-0-	349 1	5638 2		N	-0-	121
-----												
THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474												
03		3720 X	3483	-0-	-237	-0-	185 1	3298 2		N	-0-	110
04		4290 X	3062	-0-	-1228	-0-	162 1	2900 2		N	-0-	110
05		4433 X	3072	-0-	-1361	-0-	154 1	2918 2		N	-0-	110
06		4290 X	2279	-0-	-2011	-0-	120 1	2159 2		N	-0-	110
07		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	242 1	3994 2		N	-0-	110
*08		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	207 1	3351 2		N	-0-	110
-----												
STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219												
03		2046 X	2001	-0-	-45	-0-	106 1	1895 2		N	-0-	110
04		1920 X	1303	-0-	-617	-0-	69 1	1234 2		N	-0-	110
05		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	144 1	2736 2		N	-0-	110
06		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	122 1	2200 2		N	-0-	110
07		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	187 1	3079 2		N	-0-	110
08		2883 X	2035	-0-	-848	-0-	118 1	1917 2		N	-0-	110
-----												
TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254												
03		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	93 1	1669 2		N	-0-	66
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	45 1	803 2		N	-0-	66
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	74 1	1402 2		N	-0-	66
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	93 1	1673 2		N	-0-	66
07		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	66 1	1082 2		N	-0-	66
08		1178 N	1084	-0-	-94	-0-	63 1	1021 2		N	-0-	66



-----												
KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643												
TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
03		2387 X	2061	-0-	-326	-0-	109 1	1952 2			N	131
04		2070 X	1551	-0-	-519	-0-	82 1	1469 2			N	131
05		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	110 1	2089 2			N	131
06		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	116 1	2087 2			N	131
07		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	148 1	2440 2			N	131
08		2201 N	2045	-0-	-156	-0-	119 1	1926 2			N	131
-----												
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344												
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 2			N	54
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	162 2			N	54
05		155 N	39	-0-	-116	-0-	2 1	37 2			N	54
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	169 2			N	54
07		186 N	72	-0-	-114	-0-	4 1	68 2			N	54
*08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2			N	54
-----												
TITAN ROCK E&P, LLC 860931												
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428												
03		992 N	408	-0-	-584	-0-	5 1	403 2			Y	50
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	8 1	628 2			Y	50
05		2108 N	1336	-0-	-772	-0-	20 1	1316 2			Y	50
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	9 1	751 2			Y	50
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	8 1	643 2			Y	50
08		1333 N	1259	-0-	-74	-0-	14 1	1245 2			Y	50
-----												
KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
BARNETT ENERGY, INC. 051290												
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979												
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 4				N	130
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 4				N	130
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 4				N	130
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 4				N	130
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 4				N	130
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 4				N	130

KENDRICK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		48828 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643													
TROY				WELL #:	1	RRCID ->	256443	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9161 - 10922				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		3100 N	3049	-0-	-51	2868	160	1	2850	2	N	35					137
04		3000 N	2564	-0-	-436	2432	134	1	2399	2	N	28					165
05		4920 X	2488	-0-	-2432	-0-	124	1	2357	2	N	6					171
06		2730 X	2346	-0-	-384	-0-	123	1	2223	2	N	-0-					171
07		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	173	1	2846	2	N	-0-					171
*08		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	170	1	2747	2	N	-0-					171
-----																	
SEVEN FEATHERS				WELL #:	1	RRCID ->	257715	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9113 - 11397				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
-----																	
KILDARE (COTTON VALLEY)				49204 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS									
PEGASI OPERATING INC.				650623													
OAKLAND CORP.				WELL #:	2	RRCID ->	090865	COMPL. DATE	08/15/1980	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9826 - 9880				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	097480	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9724 - 9786				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
-----																	
DAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	198348	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	10492	PERF.	9738 - 9966				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
-----																	
L.C.G. (PAGE)				50479 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON									
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976													
BYRNE, HAZEL				WELL #:	1	RRCID ->	082860	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	6630	PERF.	6541 - 6549				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
LA NANA BAYOU (JAMES LIME)			50879 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			722890												
FERN LAKE FISHING CLUB			WELL #:	1	RRCID ->	178633	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	9118	PERF.	9156 - 15999			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3658 X	3237	-0-	-421	-0-	215	1	3022	2	Y	-0-			3
04		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	227	1	3200	2	Y	-0-			3
05		3658 X	3455	-0-	-203	-0-	237	1	3218	2	Y	-0-			3
06		3540 X	3186	-0-	-354	-0-	234	1	2951	2	Y	1			4
							1	9							
07		3658 X	3170	-0-	-488	-0-	239	1	2925	2	Y	5			9
							6	9							
08		3534 X	3046	-0-	-488	-0-	226	1	2820	2	Y	-0-			9
-----															
WINSTON, JOHN			WELL #:	1H	RRCID ->	186053	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9293 - 17003			
03		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	348	1	4740	2	N	9			27
							10	9							
04		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	474	1	6331	2	N	-0-			27
05		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	524	1	6851	2	N	-0-			27
06		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	392	1	4724	2	N	-0-			27
07		4898 X	4791	-0-	-107	-0-	360	1	4385	2	N	42			69
							46	9							
08		4898 X	4772	-0-	-126	-0-	371	1	4401	2	N	-0-			69
-----															
LISA B			WELL #:	1	RRCID ->	186057	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	8976 - 18818			
03		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	1001	1	3534	2	N	-0-			172
04		4320 X	4220	-0-	-100	-0-	1077	1	3143	2	N	-0-			172
05		4464 X	4171	-0-	-293	-0-	1108	1	3063	2	N	-0-			172
06		4320 X	3789	-0-	-531	-0-	988	1	2801	2	N	-0-			172
07		4464 X	4226	-0-	-238	-0-	1096	1	3130	2	N	-0-			172
08		4464 X	3550	-0-	-914	-0-	746	1	2804	2	N	-0-			172
-----															
KIRBY GAS UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	195911	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9275 - 15834			
03		899 N	735	-0-	-164	-0-	51	1	684	2	N	-0-			113
04		870 N	510	-0-	-360	-0-	34	1	476	2	N	-0-	88 1		25
05		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	78	1	1024	2	N	-0-			25
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	75	1	932	2	N	3			28
							3	9							
07		901 N	901	-0-	-0-	-0-	65	1	834	2	N	2			30
							2	9							
*08		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	77	1	926	2	N	10			40
							11	9							
-----															
FERN LAKE FISHING CLUB			WELL #:	2	RRCID ->	218612	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	9296 - 17184			
03		7409 X	7087	-0-	-322	-0-	485	1	6598	2	Y	4			74
							4	9							
04		7170 X	5858	-0-	-1312	-0-	405	1	5451	2	Y	2			76
							2	9							
05		7223 X	3998	-0-	-3225	-0-	285	1	3713	2	Y	-0-			76
06		6990 X	4378	-0-	-2612	-0-	331	1	4047	2	Y	-0-			76
07		7099 X	4280	-0-	-2819	-0-	313	1	3967	2	Y	-0-			76
*08		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	432	1	5212	2	Y	-0-			76

LA NANA BAYOU (JAMES LIMB) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1829 X	1703	-0-	-126	-0-	117	1	1583	2	Y	3	17 1	3
04	1770 X	1759	-0-	-11	-0-	124	1	1633	2	Y	2		5
05	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	131	1	1739	2	Y	26		31
06	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	149	1	1834	2	Y	1		32
07	1829 X	1276	-0-	-553	-0-	95	1	1175	2	Y	5		37
08	1705 N	1605	-0-	-100	-0-	123	1	1481	2	Y	1		38
-----													
TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000													
03	5704 X	3013	-0-	-2691	-0-	208	1	2805	2	Y	-0-		17
04	4920 X	3804	-0-	-1116	-0-	266	1	3538	2	Y	-0-		17
05	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	352	1	4679	2	Y	11		28
06	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	432	1	5245	2	Y	32		60
07	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	573	1	6961	2	Y	-0-	43 1	17
*08	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	389	1	4595	2	Y	11		28
-----													
NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101													
03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	255	1	3509	2	N	1		69
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	254	1	3556	2	N	-0-		69
05	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	267	1	3507	2	N	11		80
06	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	251	1	3115	2	N	-0-		80
07	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	337	1	4166	2	N	-0-		80
*08	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	321	1	3877	2	N	-0-		80
-----													
KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121													
03	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	440	1	3567	2	N	8		38
04	3210 X	2796	-0-	-414	-0-	360	1	2436	2	N	-0-		38
05	3317 X	2438	-0-	-879	-0-	348	1	2090	2	N	-0-		38
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	416	1	2995	2	N	-0-		38
07	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	475	1	3481	2	N	-0-		38
*08	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	448	1	3431	2	N	-0-		38
-----													
GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016													
03	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	343	1	4761	2	Y	-0-		9
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	272	1	3504	2	Y	-0-		9
05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	307	1	4089	2	Y	-0-		9
06	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	319	1	3963	2	Y	-0-		9
07	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	283	1	3546	2	Y	-0-	9 1	-0-
*08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	293	1	3556	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE FORK (SMACKOVER)		51460 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
SCHLACHTER, D.A.		WELL #: 1		RRCID -> 126288		COMPL. DATE 01/06/1988		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MORGAN, IMOGENE		WELL #: 1A		RRCID -> 276717		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)		52002 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
PEARCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243264		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BURTON		WELL #: 2H		RRCID -> 244661		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452		
03	3720 X	2216	-0-	-1504	-0-	2192 3	24 9	N	22	85
04	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851 3		N	-0-	85
05	3627 X	3110	-0-	-517	-0-	3110 3		N	-0-	85
06	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4066 3	15 9	N	14	99
07	4123 X	3931	-0-	-192	-0-	3914 3	17 9	N	15	114
08	4123 X	3858	-0-	-265	-0-	3849 3	9 9	N	8	122
-----										
PEARCE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245009		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974		
03	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533 3		N	-0-	76
04	5040 X	4902	-0-	-138	-0-	4899 3	3 9	N	3	79
05	5208 X	5105	-0-	-103	-0-	5104 3	1 9	N	1	80
06	5340 X	4806	-0-	-534	-0-	4806 3		N	-0-	80
07	5518 X	4974	-0-	-544	-0-	4959 3	15 9	N	14	94
08	5518 X	4898	-0-	-620	-0-	4896 3	2 9	N	2	96
-----										
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 247671		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830		
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1055 3	20 9	N	18	140
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1153 3	6 9	N	5	145
05	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	1003 3	8 9	N	7	152
06	1050 N	817	-0-	-233	-0-	811 3	6 9	N	5	157
07	1209 N	794	-0-	-415	-0-	794 3		N	-0-	157
08	1023 N	817	-0-	-206	-0-	815 3	2 9	N	2	159

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		4526 X	3896	-0-	-630	-0-	3879	3	17	9	N	94
04		4380 X	4139	-0-	-241	-0-	4130	3	9	9	N	102
05		4495 X	4391	-0-	-104	-0-	4372	3	19	9	N	119
06		4350 X	3556	-0-	-794	-0-	3544	3	12	9	N	130
07		4278 X	3638	-0-	-640	-0-	3627	3	11	9	N	140
08		4402 X	4011	-0-	-391	-0-	3989	3	22	9	N	160
-----												
HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135												
03		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9885	3	72	9	N	327
04		9210 X	9112	-0-	-98	-0-	9050	3	62	9	N	383
05		9517 X	9482	-0-	-35	-0-	9417	3	65	9	N	264
06		9630 X	8945	-0-	-685	-0-	8882	3	63	9	N	144
07		9951 X	9211	-0-	-740	-0-	9155	3	56	9	N	195
08		9951 X	9020	-0-	-931	-0-	8955	3	65	9	N	254
-----												
UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400												
03		4805 X	4078	-0-	-727	-0-	4063	3	15	9	N	134
04		4680 X	4507	-0-	-173	-0-	4506	3	1	9	N	135
05		4836 X	4544	-0-	-292	-0-	4540	3	4	9	N	139
06		4650 X	4279	-0-	-371	-0-	4268	3	11	9	N	149
07		4650 X	4539	-0-	-111	-0-	4539	3			N	149
08		4650 X	4502	-0-	-148	-0-	4485	3	17	9	N	164
-----												
CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772												
03		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5772	3	6	9	N	77
04		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	3			N	77
05		5425 X	5376	-0-	-49	-0-	5376	3			N	77
06		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	3			N	77
07		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			N	77
*08		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3			N	77
-----												
HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187												
03		8773 X	8587	-0-	-186	-0-	8554	3	33	9	N	148
04		8400 X	8201	-0-	-199	-0-	8128	3	73	9	N	214
05		8556 X	8487	-0-	-69	-0-	8411	3	76	9	N	112
06		8310 X	8037	-0-	-273	-0-	8005	3	32	9	N	55
07		8587 X	8219	-0-	-368	-0-	8175	3	44	9	N	95
08		8587 X	8167	-0-	-420	-0-	8109	3	58	9	N	148
-----												
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839												
03		9207 X	8639	-0-	-568	-0-	8556	3	83	9	N	250
04		8640 X	7995	-0-	-645	-0-	7954	3	41	9	N	287
05		8711 X	8415	-0-	-296	-0-	8363	3	52	9	N	163
06		8370 X	8363	-0-	-7	-0-	8312	3	51	9	N	112
07		8649 X	8517	-0-	-132	-0-	8488	3	29	9	N	138
08		8649 X	8458	-0-	-191	-0-	8419	3	39	9	N	173
-----												
CLEMENTS GUI WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743												
03		11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	11187	3	33	9	N	110
04		10410 X	10157	-0-	-253	-0-	10138	3	19	9	N	127
05		10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	10531	3	34	9	N	158
06		10860 X	9911	-0-	-949	-0-	9874	3	37	9	N	192
07		11222 X	10152	-0-	-1070	-0-	10119	3	33	9	N	202
08		11222 X	10011	-0-	-1211	-0-	9953	3	58	9	N	102

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	969	2	2	9	N	80
04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	80
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	80
06		930 N	469	-0-	-461	-0-	469	2			N	80
07		744 N	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	80
*08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	80
-----												
DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704												
03		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	52
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	52
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	52
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	52
07		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	52
*08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	52
-----												
CLEMMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603												
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	23
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	23
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	2			N	23
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2			N	23
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2			N	23
*08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	23
-----												
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775												
03		620 N	54	-0-	-566	-0-	54	2			N	95
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	95
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	95
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2			N	95
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	2			N	95
*08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	95
-----												
DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795												
03		8556 X	8405	-0-	-151	-0-	8297	3	108	9	Y	86
04		8130 X	7811	-0-	-319	-0-	7778	3	33	9	Y	17
05		8215 X	8012	-0-	-203	-0-	7862	3	150	9	Y	54
06		8130 X	7861	-0-	-269	-0-	7734	3	127	9	Y	22
07		8401 X	7856	-0-	-545	-0-	7733	3	123	9	Y	43
*08		7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7715	3	144	9	Y	76
-----												
HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775												
03		12369 X	12189	-0-	-180	-0-	12117	3	72	9	Y	57
04		11760 X	11381	-0-	-379	-0-	11359	3	22	9	Y	11
05		11873 X	11581	-0-	-292	-0-	11481	3	100	9	Y	36
06		11790 X	11378	-0-	-412	-0-	11294	3	84	9	Y	14
07		12183 X	11376	-0-	-807	-0-	11293	3	83	9	Y	28
*08		11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	11267	2	96	9	Y	50
-----												
MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900												
03		9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	9394	3	238	9	N	80
04		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	5940	3	135	9	N	202
05		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5720	3	99	9	N	292
06		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5197	3	243	9	N	342
07		5239 X	3917	-0-	-1322	-0-	3820	3	97	9	N	88
08		5239 X	4380	-0-	-859	-0-	4226	3	154	9	N	228

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406  
 MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

03	4867 X	2789	-0-	-2078	-0-	2581 3	208 9	N	189	166 1	141
04	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4011 3	288 9	N	262	175 1	228
05	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	2977 3	213 9	N	194	174 1	248
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	2975 3	168 9	N	153	173 1	228
07	4433 X	3427	-0-	-1006	-0-	3244 3	183 9	N	166	171 1	223
08	4433 X	2627	-0-	-1806	-0-	2458 3	169 9	N	154	175 1	202

COOK EXPLORATION CO. 174337  
 BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

03	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2621 2	22 9	N	20		26
04	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2026 2	36 9	N	33		59
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	118	168 1	9
06	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2530 2	75 9	N	68		77
07	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1920 2	1 9	N	1		78
*08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-		78

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405  
 KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1695 2	9 9	N	8	8 8	151
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1547 2	2 9	N	2	2 8	151
05	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1607 2	33 9	N	30	2 8	179
06	1620 N	1526	-0-	-94	-0-	1506 2	20 9	N	18		197
07	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1536 2	15 9	N	14		211
08	1643 N	1449	-0-	-194	-0-	1449 2		N	-0-	177 1	34

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

03	5921 X	4886	-0-	-1035	-0-	1181 1	3701 2	N	4	4 8	66
04	5730 X	4978	-0-	-752	-0-	1210 1	3716 2	N	47	1 8	112
05	5921 X	5015	-0-	-906	-0-	1254 1	3730 2	N	28		140
06	5250 X	4986	-0-	-264	-0-	1232 1	3753 2	N	1	1 8	140
07	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	1283 1	3974 2	N	31	29 8	142
*08	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	1291 1	3865 2	N	126	178 1	44
						139 9				46 8	



LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. 945936												
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		827 N	827	-0-	-0-	-0-	52 1	775 2	Y	-0-	-0-	
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	44 1	647 2	Y	-0-	-0-	
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-	50 1	706 2	Y	-0-	-0-	
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	47 1	613 2	Y	-0-	-0-	
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	50 1	656 2	Y	-0-	-0-	
*08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	53 1	610 2	Y	-0-	-0-	

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599												
03		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	379 1	852 2	Y	-0-	-0-	
04		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	398 1	1216 2	Y	-0-	-0-	
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	426 1	1259 2	Y	-0-	-0-	
06		1200 N	701	-0-	-499	-0-	352 1	349 2	Y	-0-	-0-	
07		1457 N	405	-0-	-1052	-0-	356 1	49 2	Y	-0-	-0-	
08		1457 N	391	-0-	-1066	-0-	391 1		Y	-0-	-0-	

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559												
03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	36 1	544 2	Y	-0-	-0-	
04		600 N	504	-0-	-96	-0-	32 1	472 2	Y	-0-	-0-	
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	35 1	503 2	Y	-0-	-0-	
06		570 N	501	-0-	-69	-0-	36 1	465 2	Y	-0-	-0-	
07		580 N	580	-0-	-0-	-0-	41 1	539 2	Y	-0-	-0-	
*08		572 N	572	-0-	-0-	-0-	46 1	526 2	Y	-0-	-0-	

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519													
03		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	303 1	1723 2	Y	23	17 1	1 8	11
04		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	299 1	1421 2	Y	26	22 1	6 8	9
05		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	410 1	1785 2	Y	22	22 1	3 8	6
06		1920 N	1784	-0-	-136	-0-	356 1	1410 2	Y	16	3 8		19
07		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	376 1	1526 2	Y	4	19 1	2 8	2
08		1984 N	1884	-0-	-100	-0-	401 1	1438 2	Y	41	23 1	7 8	13



LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3162 X	2456	-0-	-706	-0-	387	1	2049	2	Y	18	12	1	2 8	8
04	3060 X	2782	-0-	-278	-0-	400	1	2356	2	Y	24	15	1	11 8	6
05	3162 X	2747	-0-	-415	-0-	418	1	2309	2	Y	18	15	1	5 8	4
06	3000 X	2775	-0-	-225	-0-	423	1	2334	2	Y	16	7	8		13
07	2883 X	2662	-0-	-221	-0-	425	1	2233	2	Y	4	13	1	3 8	1
08	2883 X	2669	-0-	-214	-0-	473	1	2155	2	Y	37	16	1	13 8	9
-----															
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544															
03	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	566	1	3666	2	Y	2	2	8		-0-
04	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	553	1	3645	2	Y	10	10	8		-0-
05	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	601	1	3955	2	Y	5	5	8		-0-
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	615	1	3914	2	Y	6	6	8		-0-
07	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	695	1	4876	2	Y	3	3	8		-0-
*08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	594	1	2667	2	Y	12	12	8		-0-
-----															
UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501															
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	92	1	1383	2	Y	6	5	1		3
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	79	1	1159	2	Y	8	7	1	1 8	3
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	75	1	1075	2	Y	7	7	1	1 8	2
06	1290 N	925	-0-	-365	-0-	66	1	853	2	Y	5	1	8		6
07	1302 N	880	-0-	-422	-0-	62	1	817	2	Y	1	6	1		1
08	1147 N	789	-0-	-358	-0-	62	1	714	2	Y	12	7	1	2 8	4
-----															
PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304															
03	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	115	1	1719	2	Y	39	25	1	7 8	17
04	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	100	1	1471	2	Y	79	33	1	49 8	14
05	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	106	1	1518	2	Y	52	33	1	23 8	10
06	1830 X	1500	-0-	-330	-0-	104	1	1344	2	Y	47	28	8		29
07	1891 X	1396	-0-	-495	-0-	97	1	1280	2	Y	17	29	1	14 8	3
08	1891 X	1383	-0-	-508	-0-	102	1	1163	2	Y	107	35	1	56 8	19

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
XTO ENERGY INC. 945936  
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	120 1	1803 2	Y	11	8 1	1 8	5
04	1830 N	1672	-0-	-158	-0-	106 1	1551 2	Y	14	10 1	5 8	4
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	108 1	1534 2	Y	11	10 1	2 8	3
06	1860 N	1694	-0-	-166	-0-	121 1	1563 2	Y	9	3 8		9
07	1736 N	1613	-0-	-123	-0-	113 1	1498 2	Y	2	9 1	1 8	1
08	1643 N	1469	-0-	-174	-0-	116 1	1330 2	Y	21	11 1	5 8	6

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	142 1	2124 2	Y	7	5 1	1 8	3
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	123 1	1796 2	Y	11	7 1	4 8	3
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	139 1	1986 2	Y	8	7 1	2 8	2
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	138 1	1789 2	Y	7	3 8		6
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	136 1	1802 2	Y	2	6 1	1 8	1
*08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	149 1	1708 2	Y	15	7 1	5 8	4

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG  
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC BOWERS GAS UNIT			52002 500 600971		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRISON			
WELL #:			1 T	RRCID ->	016243	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6940 - 6971	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BUSSEY-DAVIS			WELL #:		1	RRCID ->	016244	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 6952 - 6980
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HALL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	016245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6931	PERF. 6836 - 6862
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUFFMAN GAS UNIT			WELL #:		1 T	RRCID ->	016246	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6854 - 6884
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ISAM GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	016247	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 6757 - 6780
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JONES GAS UNIT			WELL #:		1 T	RRCID ->	016248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7372	PERF. 6814 - 6841
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LANDERS GAS UNIT			WELL #:		I 10	RRCID ->	016250	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	8003	PERF. 6779 - 6808
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STILL GAS UNIT -A-													
WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820													
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STILL GAS UNIT -B-													
WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834													
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STILL GAS UNIT -D-													
WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932													
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SUGGS GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838													
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DAVIS, B.													
WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972													
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BLACK, C., ET AL UNIT -A-1-													
WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950													
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON														
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971														
BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888														
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928														
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874														
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892														
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRISON					
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971											
MCFARLAND		WELL #: 1		RRCID -> 064866		COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KEASLER, E.		WELL #: 1		RRCID -> 067332		COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 068683		COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BOSCH ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 068684		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GREGG, T. C.		WELL #: 1		RRCID -> 068685		COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HUFFMAN, R. S. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068686		COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCFARLAND, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 068687		COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939													
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948													
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866													
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929													
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826													
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
TILLLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817																	
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944																	
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888																	
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995																	
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936																	
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821																	
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796																	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON														
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971														
BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919														
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948														
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A														
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841														
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904														
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889														
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124												
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709												
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321												
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682												
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936												
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096												
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982												
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																		
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																		
FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037																		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364																		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111																		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964																		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157																		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345																		
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-



LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231										
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451										
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392										
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133										
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971										
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199										
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS	(CODE) (-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095										
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467										
CLEMMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CLEMMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2021										
-----										
BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.				084097									
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	197338	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	8808	PERF. 8066 - 8668	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	31 1	136 2	N	-0-			-0-
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	54 1	76 2	N	-0-			-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	54 1	109 2	N	-0-			-0-
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	91 1	45 2	N	-0-			-0-
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	2 1	121 2	N	-0-			-0-
-----													
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	199959	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8041 - 8696	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
-----													
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	199962	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 0 - 8629	
03		465 N	347	-0-	-118	-0-	347 2		N	-0-			70
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	106 1	478 2	N	-0-			70
05		372 N	270	-0-	-102	-0-	112 1	158 2	N	-0-			70
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	114 1	232 2	N	-0-			70
07		465 N	370	-0-	-95	-0-	248 1	122 2	N	-0-			70
*08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	5 1	278 2	N	-0-			70
-----													
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	203560	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7759 - 8648	
03		527 N	287	-0-	-240	-0-	287 2		N	-0-			-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	60 1	272 2	N	-0-			-0-
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	241 1	340 2	N	-0-			-0-
06		270 N	265	-0-	-5	-0-	88 1	177 2	N	-0-			-0-
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	374 1	184 2	N	-0-			-0-
08		558 N	359	-0-	-199	-0-	7 1	352 2	N	-0-			-0-
-----													
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	204809	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7722 - 8498	
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	78 1	353 2	N	-0-			-0-
05		496 N	400	-0-	-96	-0-	166 1	234 2	N	-0-			-0-
06		480 N	385	-0-	-95	-0-	127 1	258 2	N	-0-			-0-
07		434 N	338	-0-	-96	-0-	227 1	111 2	N	-0-			-0-
*08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	8 1	411 2	N	-0-			-0-
-----													
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	210310	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8080 - 8244	
03		744 N	634	-0-	-110	-0-	632 2	2 9	N	2	2 8		105
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	111 1	502 2	N	5	5 8		105
							6 9						
05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	245 1	344 2	N	3	3 8		105
							3 9						
06		600 N	552	-0-	-48	-0-	182 1	368 2	N	2	2 8		105
							2 9						
07		682 N	392	-0-	-290	-0-	262 1	128 2	N	2	2 8		105
							2 9						
08		589 N	362	-0-	-227	-0-	7 1	351 2	N	4	4 8		105
							4 9						

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097													
CLEMMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7972 - 8284	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		155 N	85	-0-	-70	-0-	85 2		N	-0-			8
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	17 1	74 2	N	-0-			8
05		124 N	90	-0-	-34	-0-	37 1	53 2	N	-0-			8
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	30 1	60 2	N	-0-			8
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	62 1	30 2	N	-0-			8
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	1 1	69 2	N	-0-			8
-----													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
CLEMMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004										TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8204 - 8564	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
-----													
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844													
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991										TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7580 - 7916	
03		2139 X	1812	-0-	-327	-0-	1747 2	65 9	N	59			308
04		2070 X	1830	-0-	-240	-0-	1827 2	3 9	N	3			311
05		2139 X	2062	-0-	-77	-0-	2036 2	26 9	N	24	179 1		156
06		2070 X	2037	-0-	-33	-0-	2006 2	31 9	N	28	84 7		100
07		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	51			151
08		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT			151
-----													
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007										TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7600 - 8040	
03		2883 X	2091	-0-	-792	-0-	2080 2	11 9	N	10			98
04		2700 X	2371	-0-	-329	-0-	2177 2	194 9	N	176	163 1		111
05		2697 X	2429	-0-	-268	-0-	2425 2	4 9	N	4			115
06		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2390 2	111 9	N	101	60 7		156
*07		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2440 2	83 9	N	75	155 1	1 8	75
08		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT			75
-----													
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892													
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001										TOTAL DEPTH	8818	PERF. 7419 - 7662	
03		465 N	285	-0-	-180	-0-	285 1		N	-0-			88
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 1		N	-0-			88
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 1		N	-0-			88
06		270 N	71	-0-	-199	-0-	71 1		N	-0-			88
*07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 1		N	-0-			88
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
-----													
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8294 - 8469	
03		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 1		N	-0-			213
04		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 1		N	-0-			213
05		3038 X	2908	-0-	-130	-0-	2908 1		N	-0-			213
06		3660 X	1497	-0-	-2163	-0-	1497 1		N	-0-			213
07		3782 X	775	-0-	-3007	-0-	775 1		N	-0-			213
08		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT			213

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892  
 RUPPE/FENNEL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1147 N	712	-0-	-435	-0-	712 1		N	-0-			135
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 1		N	-0-			135
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 1		N	-0-			135
06	690 N	178	-0-	-512	-0-	178 1		N	-0-			135
07	1147 N	787	-0-	-360	-0-	787 1		N	-0-			135
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 1		N	-0-			88
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 1		N	-0-			88
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 1		N	-0-			88
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	399 1		N	-0-			88
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 1		N	-0-			88
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 1		N	-0-			250
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 1		N	-0-			250
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 1		N	-0-			250
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	67 1		N	-0-			250
07	186 N	80	-0-	-106	-0-	80 1		N	-0-			250
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			250

RUPPE/FENNEL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

03	713 N	427	-0-	-286	-0-	427 1		N	-0-			187
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 1		N	-0-			187
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 1		N	-0-			187
06	420 N	107	-0-	-313	-0-	107 1		N	-0-			187
07	837 N	590	-0-	-247	-0-	590 1		N	-0-			187
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			187

XTO ENERGY INC. 945936  
 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	31 1	466 2	Y	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	31 1	454 2	Y	-0-			-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	43 1	617 2	Y	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29 1	381 2	Y	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22 1	294 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	24 1	275 2	Y	-0-			-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TAYLOR, ELLIS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 085696		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
TECARO WOOD		WELL #: 1R		RRCID -> 111885		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243					
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	90 1	1356 2	Y	13	15 1	1 8		2
						14 9							
04	1080 N	508	-0-	-572	-0-	32 1	473 2	Y	3	2 1	2 8		1
						3 9							
05	1054 N	194	-0-	-860	-0-	13 1	181 2	Y	-0-				1
06	1170 N	460	-0-	-710	-0-	32 1	411 2	Y	15	3 8			13
						17 9							
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	36 1	475 2	Y	2	13 1	1 8		1
						2 9							
*08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	58 1	660 2	Y	37	21 1	5 8		12
						41 9							
-----													
KEASLER, JOHN K.		WELL #: 3		RRCID -> 124351		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774					
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	66 1	995 2	Y	-0-				-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	62 1	913 2	Y	-0-				-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	67 1	960 2	Y	-0-				-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	62 1	806 2	Y	-0-				-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	67 1	886 2	Y	-0-				-0-
*08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	75 1	861 2	Y	-0-				-0-
-----													
FEIST, EDWIN L.		WELL #: 2		RRCID -> 125105		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
PITTS, HENRY		WELL #: 2		RRCID -> 125427		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845					
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	375 1	1724 2	Y	-0-				-0-
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	363 1	1678 2	Y	-0-				-0-
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	386 1	1726 2	Y	-0-				-0-
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	378 1	1571 2	Y	-0-				-0-
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	381 1	1537 2	Y	-0-				-0-
08	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	417 1	1449 2	Y	-0-				-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	247	1	2169	2	Y	16	11 1	2 8	7
04	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	18	9	242	1	Y	24	14 1	11 8	6
05	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	26	9	257	1	Y	17	14 1	5 8	4
06	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	19	9	248	1	Y	15	7 8		12
07	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	17	9	234	1	Y	4	12 1	3 8	1
*08	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	4	9	283	1	Y	34	14 1	13 8	8
						37	9							
PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750														
03	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	479	1	2271	2	Y	10	7 1	1 8	5
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	11	9	455	1	Y	14	9 1	6 8	4
05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	15	9	482	1	Y	11	9 1	3 8	3
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	12	9	468	1	Y	8	3 8		8
07	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	9	9	477	1	Y	3	8 1	2 8	1
*08	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	3	9	536	1	Y	21	10 1	7 8	5
						23	9							
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2021														
KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808														
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	21	1	270	2	Y	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	Y	-0-			-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	2	Y	-0-			-0-
KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682														
03	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	698	1	6666	2	Y	-0-			-0-
04	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	700	1	6831	2	Y	-0-			-0-
05	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	823	1	8185	2	Y	-0-			-0-
06	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	900	1	8607	2	Y	-0-			-0-
07	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	843	1	7915	2	Y	-0-			-0-
*08	9624 X	9624	-0-	-0-	-0-	1026	1	8598	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
FEIST, EDWIN L.		WELL #: 3		RRCID -> 137768		COMPL. DATE 02/16/1991		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2021									

SUGGS, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 137805		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 138193		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804	
03	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	432 1	1488 2	Y	11 7 1 2 8 5
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	430 1	1581 2	Y	21 9 1 13 8 4
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	459 1	1632 2	Y	14 9 1 6 8 3
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	455 1	1621 2	Y	13 8 8 8
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	457 1	1476 2	Y	5 8 1 4 8 1
*08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	506 1	1480 2	Y	28 9 1 15 8 5

PITTS, HENRY		WELL #: 4		RRCID -> 138222		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698	
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	357 1	1389 2	Y	12 12 1 5
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	385 1	1627 2	Y	16 14 1 1 8 6
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	417 1	1644 2	Y	15 15 1 1 8 5
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	417 1	1529 2	Y	10 1 8 14
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	405 1	1277 2	Y	1 14 1 1
*08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	428 1	1246 2	Y	2 3 1 -0-

KEASLER, JOHN K.		WELL #: 2		RRCID -> 138223		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692	
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	57 1	857 2	Y	-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	49 1	711 2	Y	-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	46 1	650 2	Y	-0-
06	690 N	632	-0-	-58	-0-	45 1	587 2	Y	-0-
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	48 1	631 2	Y	-0-
*08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	58 1	666 2	Y	-0-



LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 138535		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7430 - 8612				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 144966		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 7384 - 8714				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145397		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7802 - 7980				
03		1364 N	115	-0-	-1249	-0-	34 1	75 2	Y	5	21 1			2
							6 9							
04		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	1	2 1			1
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 1			-0-
-----														
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 146255		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7472 - 7928				
03		1116 N	1008	-0-	-108	-0-	285 1	722 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
04		1080 N	301	-0-	-779	-0-	246 1	47 2	Y	7	7 8			-0-
							8 9							
05		1023 N	598	-0-	-425	-0-	281 1	314 2	Y	3	3 8			-0-
							3 9							
06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	303 1	742 2	Y	4	4 8			-0-
							4 9							
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	278 1	304 2	Y	2	2 8			-0-
							2 9							
*08		953 N	953	-0-	-0-	-0-	334 1	610 2	Y	8	8 8			-0-
							9 9							
-----														
KEASLER, JOHN K.		WELL #: 6		RRCID -> 147880		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7369 - 8568				
03		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	393 1	2678 2	Y	13	10 1	1 8		6
							14 9							
04		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	406 1	2975 2	Y	18	12 1	7 8		5
							20 9							
05		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	408 1	2874 2	Y	16	13 1	4 8		4
							18 9							
06		2850 X	2719	-0-	-131	-0-	375 1	2332 2	Y	11	4 8			11
							12 9							
07		2945 X	2628	-0-	-317	-0-	358 1	2267 2	Y	3	11 1	2 8		1
							3 9							
08		2945 X	2537	-0-	-408	-0-	390 1	2116 2	Y	28	13 1	9 8		7
							31 9							

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WOOD, TECARO		WELL #: 2		RRCID -> 151229		COMPL. DATE 09/03/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7384 - 7906		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 2	Y	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	Y	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	7 1	87 2	Y	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 2	Y	-0-			-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 2	Y	-0-			-0-
-----												
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 152478		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7469 - 8800		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PITTS, HENRY		WELL #: 5		RRCID -> 154211		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7334 - 7764		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 157042		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9036		PERF. 7478 - 8773		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 158620		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7475 - 7980		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KEASLER, JOHN K.		WELL #: 7		RRCID -> 163648		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7421 - 8868		
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 164261		COMPL. DATE 06/10/1997			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	1116 X	729	-0-	-387	-0-	292	1	423	2	Y	13	7	1	4	8	5
04	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	305	1	745	2	Y	35	10	1	26	8	4
05	1116 X	863	-0-	-253	-0-	305	1	534	2	Y	22	10	1	13	8	3
06	720 X	489	-0-	-231	-0-	260	1	206	2	Y	21	16	8			8
07	1116 N	511	-0-	-605	-0-	268	1	233	2	Y	9	8	1	8	8	1
*08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	334	1	726	2	Y	46	10	1	31	8	6
-----																
BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164496		COMPL. DATE 10/16/2015			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787							
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	2	2	8			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	10	10	8			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	Y	5	5	8			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	6	6	8			-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	14	1	192	2	Y	3	3	8			-0-
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	12	12	8			-0-
-----																
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 170195		COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976							
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 175764		COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562							
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	152	-0-	-65	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
-----																
ING, JOHN W. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 176331		COMPL. DATE 01/13/2000			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----																	
LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671																	
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	211	2	Y	19	13	1	2	8	9
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	30	17	1	15	8	7
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	33	9	214	2	Y	23	18	1	7	8	5
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	25	9	199	2	Y	19	9	8			15
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	15	1	211	2	Y	6	15	1	4	8	2
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	9	200	2	Y	44	18	1	18	8	10
							16	1									
							7	9									
							17	1									
							48	9									
-----																	
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214947	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	7382 -	8631	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		10	RRCID ->	216139	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	7391 -	8632	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	217144	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9007	PERF.	8296 -	8446	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282754	COMPL. DATE	04/21/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7539 -	8786	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
LARISSA (RODESSA)		52081 025		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
HIBBARD ENERGY, LP		383757												
SMITH, STARK		WELL #:		1	RRCID ->	089876	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9762 -	9772	
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2134	2	158	9	N	144	190	1	41
04	2250 N	2214	-0-	-36	-0-	2041	2	173	9	N	157	175	1	23
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2020	2	56	9	N	51			74
06	2220 N	2184	-0-	-36	-0-	2027	2	157	9	N	143	187	1	30
07	2294 N	2238	-0-	-56	-0-	2027	2	211	9	N	192	183	1	39
08	2077 N	2032	-0-	-45	-0-	1921	2	111	9	N	101			140
-----														
CLAYTON, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	097653	COMPL. DATE	01/03/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9855 -	9890	
03	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3658	2	26	9	N	24			80
04	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3454	2	51	9	N	46			126
05	3596 X	2332	-0-	-1264	-0-	2235	2	97	9	N	88	181	1	33
06	3480 X	3092	-0-	-388	-0-	2980	2	112	9	N	102			135
07	3596 X	2453	-0-	-1143	-0-	2422	2	31	9	N	28			163
08	3596 X	3167	-0-	-429	-0-	3148	2	19	9	N	17			180

LARISSA (RODESSA) //CONT.// 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757  
 SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3100 N	4268	-0-	1168		1168	4247	2	21	9	N	19					73
04		3000 N	4214	-0-	1214		2382	4168	2	46	9	N	42					115
05		3100 N	4011	-0-	911		3293	3897	2	114	9	N	104	188	1			31
06		7281 X	3988	-0-	-3293		-0-	3791	2	197	9	N	179	180	1			30
*07		2403 X	2403	-0-	-0-		-0-	2358	2	45	9	N	41					71
*08		3319 X	3319	-0-	-0-		-0-	3271	2	48	9	N	44					115

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068  
 CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

03		108 N	108	-0-	-0-		-0-	108	2			N	-0-					119
04		418 N	418	-0-	-0-		-0-	264	2	154	9	N	140	140	1			119
05		1423 N	1423	-0-	-0-		-0-	1343	2	80	9	N	73	155	1			37
06		1089 N	1089	-0-	-0-		-0-	1025	2	64	9	N	58					95
07		940 N	940	-0-	-0-		-0-	910	2	30	9	N	27					122
*08		931 N	931	-0-	-0-		-0-	867	2	64	9	N	58					180

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 ALLISON/HOBBS INC. 014573  
 YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					26
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					26
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					26
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					26
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					26
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/21/2019 - P/A 10/21/19

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					134
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					134
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					134
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					134
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					134
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					134

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					115

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION									
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406															
KING, O. P.		WELL #: 3		RRCID -> 200713		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
CONNER				WELL #: 4		RRCID -> 215760		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
WALDROP "A"				WELL #: 3		RRCID -> 216101		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799		WELL #: 1		RRCID -> 211691		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682					
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	N	3					131	
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	623	2	89	9	N	81	184	1			28	
*05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					28	
*06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					28	
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	334	2	24	9	N	22					50	
*08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	696	2	13	9	N	12					62	
-----																	
SMITH, D.F.				WELL #: 1		RRCID -> 214709		COMPL. DATE 07/28/2021		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 8922							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
-----																	
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130		WELL #: 3		RRCID -> 148061		COMPL. DATE 12/19/1993		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
03	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	1550	1	4240	2	Y	14	12	1	6
						15	9							
04	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	1621	1	3857	2	Y	16	15	1	7
						18	9							
05	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	1638	1	3991	2	Y	15	19	1	3
						17	9							
06	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	1495	1	4239	2	Y	13	12	1	4
						14	9							
07	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	1345	1	3633	2	Y	13	14	1	3
						14	9							
08	5735 X	3964	-0-	-1771	-0-	1228	1	2721	2	Y	14	13	1	4
						15	9							
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022														
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	166	1	454	2	Y	5	4	1	1
						6	9							
04	570 N	509	-0-	-61	-0-	149	1	354	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	159	1	388	2	Y	5	6	1	-0-
						6	9							
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	144	1	407	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	151	1	407	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
08	558 N	536	-0-	-22	-0-	162	1	370	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978														
03	2046 X	28	-0-	-2018	-0-	2	1	8	2	Y	16	20	1	11
						18	9							
04	1980 X	113	-0-	-1867	-0-	11	1	62	2	Y	36	29	1	18
						40	9							
05	868 X	150	-0-	-718	-0-	32	1	78	2	Y	36	42	1	12
						40	9							
06	450 X	184	-0-	-266	-0-	45	1	96	2	Y	39	35	1	16
						43	9							
07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	45	1	122	2	Y	38	44	1	10
						42	9							
08	155 X	115	-0-	-40	-0-	29	1	65	2	Y	19	17	1	12
						21	9							



-----  
LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130  
OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932  
-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	10	1	25	2	Y	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	7	1	18	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	2	Y	-0-			-0-

-----  
SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842  
-----

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-			-0-

-----  
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892  
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954  
-----

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162  
-----

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

-----  
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460  
-----

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248  
-----

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70





LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MARION					
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130															
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512										COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3204 - 3488
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886										COMPL. DATE	07/18/1978	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	7881 - 8418
03	1798 N	1645	-0-	-153	-0-	429	1	1161	2	Y	50	42	1	17	
						55	9								
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	496	1	1171	2	Y	50	50	1	17	
						55	9								
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	367	1	884	2	Y	47	60	1	4	
						52	9								
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	437	1	1227	2	Y	44	40	1	8	
						48	9								
07	1767 N	1718	-0-	-49	-0-	453	1	1213	2	Y	47	49	1	6	
						52	9								
*08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	454	1	1026	2	Y	45	41	1	10	
						50	9								

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299										COMPL. DATE	06/18/1990	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	7767 - 8472
03	2108 N	1934	-0-	-174	-0-	500	1	1354	2	Y	73	62	1	25	
						80	9								
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	499	1	1178	2	Y	74	73	1	26	
						81	9								
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	505	1	1220	2	Y	70	89	1	7	
						77	9								
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	472	1	1328	2	Y	64	59	1	12	
						70	9								
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	534	1	1409	2	Y	69	71	1	10	
						76	9								
08	1798 N	1691	-0-	-107	-0-	498	1	1127	2	Y	60	55	1	15	
						66	9								

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356										COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7847 - 8537
03	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	555	1	1517	2	Y	34	29	1	14	
						37	9								
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	745	1	1763	2	Y	39	39	1	14	
						43	9								
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	710	1	1629	2	Y	37	47	1	4	
						41	9								
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	554	1	1571	2	Y	33	30	1	7	
						36	9								
07	2635 N	2568	-0-	-67	-0-	703	1	1824	2	Y	37	38	1	6	
						41	9								
08	2635 X	2180	-0-	-455	-0-	655	1	1486	2	Y	35	31	1	10	
						39	9								

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	7561 - 7771
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-			-0-	
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	-0-			-0-	

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130  
 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

03	1488	N	924	-0-	-564	-0-	241	1	649	2	Y	31	26	1	10
							34	9							
04	1140	N	585	-0-	-555	-0-	170	1	384	2	Y	28	28	1	10
							31	9							
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	318	1	762	2	Y	30	38	1	2
							33	9							
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	282	1	789	2	Y	28	25	1	5
							31	9							
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	299	1	798	2	Y	29	31	1	3
							32	9							
08	1116	N	911	-0-	-205	-0-	272	1	610	2	Y	26	26	1	3
							29	9							

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	252	1	692	2	Y	43	36	1	14
							47	9							
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	267	1	625	2	Y	45	44	1	15
							50	9							
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	86	1	209	2	Y	43	54	1	4
							47	9							
06	960	N	453	-0-	-507	-0-	107	1	303	2	Y	39	36	1	7
							43	9							
07	961	N	793	-0-	-168	-0-	202	1	547	2	Y	40	43	1	4
							44	9							
*08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	367	1	837	2	Y	40	37	1	7
							44	9							

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	465	1	1271	2	Y	13	11	1	2
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	473	1	1125	2	Y	13	13	1	2
05	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	291	1	707	2	Y	11	13	1	-0-
06	1680 N	325	-0-	-1355	-0-	84	1	239	2	Y	2	1	1	1
07	1674 N	1474	-0-	-200	-0-	398	1	1063	2	Y	12	12	1	1
*08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	404	1	922	2	Y	12	11	1	2
-----														
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404														
03	2046 N	1882	-0-	-164	-0-	488	1	1333	2	Y	55	47	1	21
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	505	1	1201	2	Y	53	57	1	17
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	509	1	1241	2	Y	55	70	1	2
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	498	1	1410	2	Y	50	46	1	6
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	482	1	1288	2	Y	54	57	1	3
08	1891 X	1715	-0-	-176	-0-	505	1	1154	2	Y	51	46	1	8
-----														
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057														
03	961 N	786	-0-	-175	-0-	209	1	571	2	Y	5	4	1	3
04	810 N	373	-0-	-437	-0-	112	1	255	2	Y	5	5	1	3
05	682 N	348	-0-	-334	-0-	100	1	242	2	Y	5	6	1	2
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	195	1	552	2	Y	5	4	1	3
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	296	1	799	2	Y	5	5	1	3
*08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	261	1	596	2	Y	5	4	1	4
-----														
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484														
03	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	255	1	684	2	Y	60	51	1	22
04	1050 N	901	-0-	-149	-0-	253	1	581	2	Y	61	60	1	23
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	259	1	621	2	Y	58	67	1	14
06	960 N	915	-0-	-45	-0-	227	1	631	2	Y	52	48	1	18
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	242	1	642	2	Y	57	55	1	20
*08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	297	1	668	2	Y	54	43	1	31

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		//CONT.//		501130								
ORR UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173944	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7807 - 8484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						11
06		36 N	36	-0-	-0-	8 1	28 2	Y				11
07		47 N	47	-0-	-0-	15 1	32 2	Y				11
*08		44 N	44	-0-	-0-	11 1	33 2	Y				11

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		8	RRCID ->	174267	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7902 - 8546
03		2429 N	2429	-0-	-0-	641 1	1752 2	Y	33	28	1	13
04		2393 N	2393	-0-	-0-	716 1	1640 2	Y	34	34	1	13
05		2132 N	2132	-0-	-0-	642 1	1454 2	Y	33	41	1	5
06		2340 N	2290	-0-	-50	592 1	1665 2	Y	30	27	1	8
07		2480 N	2292	-0-	-188	613 1	1644 2	Y	32	34	1	6
08		2480 X	1835	-0-	-645	554 1	1247 2	Y	31	28	1	9

NEAL, J.A. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	174270	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7975 - 8242
03		775 N	557	-0-	-218	142 1	390 2	Y	23	20	1	12
04		570 N	482	-0-	-88	135 1	321 2	Y	24	24	1	12
05		528 N	528	-0-	-0-	146 1	357 2	Y	23	29	1	6
06		540 N	495	-0-	-45	123 1	349 2	Y	21	19	1	8
07		496 N	492	-0-	-4	127 1	343 2	Y	20	21	1	7
08		527 N	469	-0-	-58	136 1	310 2	Y	21	19	1	9

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		6	RRCID ->	174864	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7969 - 8354
03		682 N	679	-0-	-3	179 1	489 2	Y	10	9	1	1
04		570 N	546	-0-	-24	158 1	376 2	Y	11	10	1	2
05		664 N	664	-0-	-0-	190 1	462 2	Y	11	13	1	-0-
06		660 N	626	-0-	-34	161 1	455 2	Y	9	9	1	-0-
07		647 N	647	-0-	-0-	171 1	464 2	Y	11	11	1	-0-
*08		715 N	715	-0-	-0-	215 1	490 2	Y	9	9	1	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	400	1	1082	2	Y	31	27	1	10
04	1470 N	1448	-0-	-22	-0-	421	1	992	2	Y	32	31	1	11
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	441	1	1064	2	Y	30	38	1	3
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	424	1	1190	2	Y	27	25	1	5
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	416	1	1112	2	Y	29	31	1	3
08	1550 N	1435	-0-	-115	-0-	431	1	973	2	Y	28	26	1	5
-----														
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539														
03	527 N	56	-0-	-471	-0-	15	1	40	2	Y	1	1	1	1
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	14	1	33	2	Y	1			1
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	10	1	29	2	Y	2	1	1	2
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	74	1	201	2	Y	1			3
*08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	489	1	1115	2	Y	9	8	1	4
-----														
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420														
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	446	1	1208	2	Y	39	33	1	51
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	417	1	982	2	Y	40	39	1	52
05	1550 N	1215	-0-	-335	-0-	336	1	840	2	Y	35	45	1	42
06	1500 N	1105	-0-	-395	-0-	282	1	787	2	Y	33	30	1	45
07	1488 N	1207	-0-	-281	-0-	318	1	848	2	Y	37	39	1	43
08	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	353	1	795	2	Y	36	33	1	46
-----														
ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409														
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	413	1	1115	2	Y	37	30	1	14
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	425	1	1001	2	Y	40	39	1	15
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	436	1	1050	2	Y	38	48	1	5
06	1530 N	1490	-0-	-40	-0-	382	1	1069	2	Y	35	32	1	8
07	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	401	1	1072	2	Y	37	39	1	6
08	1519 N	1412	-0-	-107	-0-	421	1	951	2	Y	36	32	1	10



LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		//CONT.//		501130								
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		9	RRCID ->	180907	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7924 - 7968
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	133	1	364	2	Y	6	5 1 3
04	660 N	417	-0-	-243	-0-	121	1	287	2	Y	8	8 1 3
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	132	1	323	2	Y	7	9 1 1
06	480 N	394	-0-	-86	-0-	101	1	285	2	Y	7	6 1 2
07	434 N	390	-0-	-44	-0-	103	1	279	2	Y	7	8 1 1
08	465 N	344	-0-	-121	-0-	103	1	235	2	Y	5	5 1 1
-----												
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		8	RRCID ->	182005	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7863 - 8297
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	8	1	18	2	Y	-0-	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	2	Y	-0-	-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	-0-	-0-
-----												
ORR UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	182872	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	7910 - 8678
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	Y	-0-	1
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	212	1	503	2	Y	-0-	1
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	209	1	497	2	Y	-0-	1
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	197	1	558	2	Y	-0-	1
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	250	1	642	2	Y	-0-	1
*08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	280	1	638	2	Y	-0-	1
-----												
ORR UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	186161	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	7780 - 10439
03	3720 X	2979	-0-	-741	-0-	783	1	2142	2	Y	49	42 1 79
04	3600 X	2778	-0-	-822	-0-	809	1	1914	2	Y	50	50 1 79
05	3317 X	2708	-0-	-609	-0-	773	1	1882	2	Y	48	60 1 67
06	2910 X	2540	-0-	-370	-0-	650	1	1843	2	Y	43	40 0 70
07	2976 X	2300	-0-	-676	-0-	611	1	1637	2	Y	47	49 1 68
08	2976 X	2027	-0-	-949	-0-	608	1	1369	2	Y	45	41 1 72
-----												
NEAL, J. A. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	186368	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	7781 - 8421
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	265	1	724	2	Y	42	35 1 17
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	302	1	709	2	Y	42	42 1 17
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	293	1	715	2	Y	40	51 1 6
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	260	1	738	2	Y	37	34 1 9
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	256	1	658	2	Y	40	42 1 7
08	868 N	804	-0-	-64	-0-	232	1	530	2	Y	38	35 1 10

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION						
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		//CONT.//		501130										
CLIFTON, W.B.		WELL #:		2	RRCID ->	186409	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	7546 - 8012		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	7 1	20 2	Y		-0-			-0-
04		60 N	26	-0-	-34	-0-	8 1	18 2	Y		-0-			-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	5 1	17 2	Y		-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	6 1	19 2	Y		-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	5 1	13 2	Y		-0-			-0-
*08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	12 1	28 2	Y		-0-			-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	186904	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7802 - 8442
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		9 U	RRCID ->	195721	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	7806 - 7948
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10 1	31 2	Y		-0-		-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3 1	13 2	Y		-0-		-0-
*08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5 1	22 2	Y		-0-		-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	218191	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7858 - 8612
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	373 1	1022 2	Y	8	7 1		2
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	349 1	829 2	Y	8	8 1		2
05	1488 N	729	-0-	-759	-0-	210 1	512 2	Y	6	8 1		-0-
06	1350 N	326	-0-	-1024	-0-	85 1	240 2	Y	1			1
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	369 1	976 2	Y	8	7 1		2
*08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	314 1	716 2	Y	7	7 1		2

NEAL, J. A. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	219156	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7894 - 8598
03	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	1504 1	4113 2	Y	47	37 1		20
04	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	1503 1	3565 2	Y	48	47 1		21
05	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	1429 1	3481 2	Y	45	55 1		11
06	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	1286 1	3556 2	Y	41	38 1		14
07	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	1304 1	3503 2	Y	45	47 1		12
08	4960 X	4739	-0-	-221	-0-	1470 1	3222 2	Y	43	39 1		16

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130												
OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336												
03	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	806	1	2202	2	N	26	22 1 10
						29	9					
04	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	784	1	1820	2	N	27	26 1 11
						30	9					
05	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	800	1	1948	2	N	25	32 1 4
						28	9					
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	738	1	1991	2	N	23	21 1 6
						25	9					
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	760	1	2052	2	N	25	26 1 5
						28	9					
*08	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	764	1	1744	2	N	24	22 1 7
						26	9					

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION												
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584												
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115												
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2019	1	183	9	N	166	196 1 194
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	379	1	1801	2	N	63	177 1 8 8 72
						69	9					
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1918	2	90	9	N	82	4 8 150
06	2130 N	1962	-0-	-168	-0-	1918	2	44	9	N	40	1 8 189
07	2325 N	1147	-0-	-1178	-0-	1061	2	86	9	N	78	178 1 2 8 87
08	2015 N	1722	-0-	-293	-0-	1665	2	57	9	N	52	2 8 137

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141												
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 ALLISON/HOBBS INC. 014573  
 TRICE WELL #: RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019																

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 D & H PRODUCTION, INC. 196196  
 MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2418 N	1796	-0-	-622	-0-	1712	2	84	9	N	76	142	1			10
04	2010 N	1816	-0-	-194	-0-	1816	2			N	-0-					10
05	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					10
06	1740 N	641	-0-	-1099	-0-	641	2			N	-0-					10
07	1891 N	1456	-0-	-435	-0-	1456	2			N	-0-					10
08	2294 N	1498	-0-	-796	-0-	1492	2	6	9	N	5					15

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					78
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					78
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					78
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					78
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					78
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					78

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH  
 MHM PIPELINE CO., INC. 563370  
 MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					161
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

CLARK, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	177	1			136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH  
MHM PIPELINE CO., INC. 563370  
KNOX

WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616  
APPLEBY SWD

WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
CHRISTIAN

WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3	N	-0-			-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-			-0-
06	900 N	783	-0-	-117	-0-	783	2	N	-0-			-0-
07	930 N	624	-0-	-306	-0-	624	2	N	-0-			-0-
*08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-			-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059  
PEACOCK UNIT

WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.//		53958 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
LONGBRANCH ENERGY, LP		RPT		507975							
NACOGDOCHES SALTY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213699	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5510 - 5875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2021 - WELL PLUGGED 4-21-2021											
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.				665670							
STEWART-TISCHAUSER		WELL #:		1	RRCID ->	234497	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9306 - 9316
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-	299
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-	299
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-	299
06	1500	N	1281	-0-	-219	-0-	1281	2	N	-0-	299
07	1519	N	950	-0-	-569	-0-	950	2	N	-0-	299
08	1302	N	970	-0-	-332	-0-	970	2	N	-0-	299
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		12	RRCID ->	230749	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF. 9236 - 9279
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
DOUGLASS GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	231211	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9214 - 9222
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
DOUGLASS GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	234727	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 9326 - 9330
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
JACKSON PAUL GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	243481	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8577 - 8580
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
CINDY SUE GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	244589	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 9260 - 9264
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008										TOTAL DEPTH	10822	PERF.	9016 - 9023	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008										TOTAL DEPTH	10533	PERF.	9324 - 9327	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9296 - 9298	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9368 - 9370	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5643 - 5708	
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5643 - 5708	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										TOTAL DEPTH	6006	PERF.	6147 - 13872	
FORTUNE RESOURCES LLC 278755										TOTAL DEPTH	6006	PERF.	6147 - 13872	
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008										TOTAL DEPTH	6006	PERF.	6147 - 13872	
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			50
04	1110	N	874	-0-	-236	-0-	874	2		N	-0-			50
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			50
06	1200	N	891	-0-	-309	-0-	781	2	110	9	N	100		150
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-		150
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		150

LOCO BAYOU (JAMES LIME) BRG LONE STAR LTD. MIDDLEBROOK UNIT		54348 235 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #:		1H	RRCID ->	230886	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	9197	PERF.	9246	- 14905
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2				90
04		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2				90
05		1736 N	1465	-0-	-271	-0-	1465 2				90
06		1980 N	1499	-0-	-481	-0-	1499 2				90
07		1829 N	1659	-0-	-170	-0-	1659 2				90
*08		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2				90
-----											
WILSON GU		WELL #:		4H	RRCID ->	234172	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9581	PERF.10069 - 14610
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		Y	-0-	35
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		Y	-0-	35
05		744 N	530	-0-	-214	-0-	530 2		Y	-0-	35
06		810 N	653	-0-	-157	-0-	653 2		Y	-0-	35
07		434 N	228	-0-	-206	-0-	228 2		Y	-0-	35
*08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y	-0-	35
-----											
MAST, L.B.		WELL #:		1H	RRCID ->	235211	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 9712 - 14935
03		4588 X	4106	-0-	-482	-0-	4106 2		N	-0-	97
04		4680 X	4123	-0-	-557	-0-	4123 2		N	-0-	97
05		4836 X	3780	-0-	-1056	-0-	3780 2		N	-0-	97
06		4680 X	1701	-0-	-2979	-0-	1701 2		N	-0-	97
07		4247 X	4178	-0-	-69	-0-	4178 2		N	-0-	97
08		4247 X	4168	-0-	-79	-0-	4074 2	94 9	N	85 171 1	11
-----											
U.S.A. LB		WELL #:		1H	RRCID ->	237915	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	9311	PERF. 9715 - 14473
03		1953 N	1847	-0-	-106	-0-	1847 2		N	-0-	87
04		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-	87
05		1860 N	1830	-0-	-30	-0-	1830 2		N	-0-	87
06		1800 N	1672	-0-	-128	-0-	1672 2		N	-0-	87
07		1953 N	1391	-0-	-562	-0-	1391 2		N	-0-	87
08		1829 N	1281	-0-	-548	-0-	1281 2		N	-0-	87
-----											
RAMOS		WELL #:		1H	RRCID ->	239131	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9202	PERF. 9527 - 14868
03		2263 N	2153	-0-	-110	-0-	2153 2		N	-0-	37
04		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-	37
05		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		N	-0-	37
06		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-	37
07		2232 N	2170	-0-	-62	-0-	2170 2		N	-0-	37
08		2232 N	1739	-0-	-493	-0-	1739 2		N	-0-	37
-----											
HENDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	239953	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF. N/A
03		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-	24
04		2490 N	1621	-0-	-869	-0-	1621 2		N	-0-	24
05		1674 N	1187	-0-	-487	-0-	1187 2		N	-0-	24
06		1770 N	601	-0-	-1169	-0-	601 2		N	-0-	24
07		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2		N	-0-	24
*08		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-	24
-----											
WEST ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	242779	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9223	PERF. 9280 - 14910
03		1860 N	1471	-0-	-389	-0-	1471 2		N	-0-	100
04		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2		N	-0-	100
05		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		N	-0-	100
06		1410 N	900	-0-	-510	-0-	900 2		N	-0-	100
07		2573 N	2313	-0-	-260	-0-	2313 2		N	-0-	100
*08		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-	100



LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.// 54348 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 1H		RRCID ->	246181	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	9578 - 13715	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	Y	-0-			93
04	2730 X	2081	-0-	-649	-0-	2081	2	Y	-0-			93
05	2821 X	1718	-0-	-1103	-0-	1718	2	Y	-0-			93
06	2730 X	2319	-0-	-411	-0-	2319	2	Y	-0-			93
07	2170 X	1144	-0-	-1026	-0-	1144	2	Y	-0-			93
08	2139 X	591	-0-	-1548	-0-	591	2	Y	-0-			93
-----												
KIRKLAND GU		WELL #: 2H		RRCID ->	247661	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9993 - 15115	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
-----												
ESTES JL GU		WELL #: 1H		RRCID ->	248534	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	10365 - 15789	
03	3379 X	2661	-0-	-718	-0-	2661	2	N	-0-			-0-
04	3150 X	2906	-0-	-244	-0-	2906	2	N	-0-			-0-
05	3255 X	2519	-0-	-736	-0-	2519	2	N	-0-			-0-
06	3150 X	2661	-0-	-489	-0-	2661	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2805	-0-	-202	-0-	2805	2	N	-0-			-0-
08	3007 X	2904	-0-	-103	-0-	2904	2	N	-0-			-0-
-----												
U.S.A. LB		WELL #: 2H		RRCID ->	249431	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9695 - 15940	
03	5704 X	3298	-0-	-2406	-0-	3298	2	N	-0-			175
04	5520 X	3199	-0-	-2321	-0-	3199	2	N	-0-			175
05	5704 X	3561	-0-	-2143	-0-	3561	2	N	-0-			175
06	4260 X	3613	-0-	-647	-0-	3613	2	N	-0-			175
07	3317 X	3136	-0-	-181	-0-	3136	2	N	-0-			175
08	3565 X	2518	-0-	-1047	-0-	2518	2	N	-0-			175
-----												
MIMS JL GU		WELL #: 1H		RRCID ->	250014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	10012 - 15557	
03	4123 X	2784	-0-	-1339	-0-	2784	2	N	-0-			5
04	3990 X	3781	-0-	-209	-0-	3781	2	N	-0-			5
05	3813 X	3204	-0-	-609	-0-	3204	2	N	-0-			5
06	3390 X	3092	-0-	-298	-0-	3092	2	N	-0-			5
07	3906 X	2840	-0-	-1066	-0-	2840	2	N	-0-			5
08	3906 X	2698	-0-	-1208	-0-	2698	2	N	-0-			5
-----												
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 4H		RRCID ->	251315	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	14781 - 10100	
03	2790 X	1204	-0-	-1586	-0-	1204	2	Y	-0-			5
04	1800 X	1310	-0-	-490	-0-	1310	2	Y	-0-			5
05	1798 X	1390	-0-	-408	-0-	1390	2	Y	-0-			5
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	Y	-0-			5
07	1364 N	1286	-0-	-78	-0-	1286	2	Y	-0-			5
*08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	Y	-0-			5
-----												
EAST ESPARZA		WELL #: 1H		RRCID ->	254121	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9310 - 15116	
03	1705 N	1289	-0-	-416	-0-	1289	2	N	-0-			110
04	1650 N	1216	-0-	-434	-0-	1216	2	N	-0-			110
05	1426 N	918	-0-	-508	-0-	918	2	N	-0-			110
06	1260 N	460	-0-	-800	-0-	460	2	N	-0-			110
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-			110
*08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-			110

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	254339	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 9857 - 12034	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2635 X	1847	-0-	-788	-0-	1847	2	Y	-0-			222
04	2550 X	237	-0-	-2313	-0-	237	2	Y	-0-			222
05	2635 X	106	-0-	-2529	-0-	106	2	Y	-0-			222
06	1800 X	108	-0-	-1692	-0-	108	2	Y	-0-			222
07	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2	Y	-0-			222
*08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	Y	-0-			222
-----												
BULL OIL COMPANY, LLC				106446								
BETHUNE A		WELL #:		2H	RRCID ->	244103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 9419 - 13354	
03	DLQ G-10	83	-0-	83	141	83	2	Y	-0-			11
04	DLQ G-10	132	-0-	132	273	132	2	Y	-0-			11
05	DLQ G-10	8	-0-	8	281	8	2	Y	-0-			11
06	335 N	54	-0-	-281	-0-	54	2	Y	-0-			11
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-			11
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-			11
-----												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
LOCO BAYOU A-339		WELL #:		1	RRCID ->	184413	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 9435 - 15600	
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2	N	-0-			-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
05	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1443	-0-	-357	-0-	1443	2	N	-0-			-0-
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	3601	-0-	501	501	3601	2	N	-0-			-0-
-----												
LOCO BAYOU 501		WELL #:		3	RRCID ->	187866	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9396 - 15420	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			28
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			28
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2	N	-0-			28
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			28
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2	N	-0-			28
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			28
-----												
LOCO BAYOU 1		WELL #:		4	RRCID ->	187867	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9219 - 14303	
03	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2	N	-0-			-0-
04	2520 X	2224	-0-	-296	-0-	2224	2	N	-0-			-0-
05	2604 X	1868	-0-	-736	-0-	1868	2	N	-0-			-0-
06	2520 X	2119	-0-	-401	-0-	2119	2	N	-0-			-0-
07	2294 N	2079	-0-	-215	-0-	2079	2	N	-0-			-0-
*08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
-----												
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HGT		WELL #:		2H	RRCID ->	239153	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9618	PERF. N/A	
03	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2	Y	-0-			42
04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	Y	-0-			42
05	3255 X	3035	-0-	-220	-0-	3035	2	Y	-0-			42
06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-	3240	2	42
07	3255 X	3120	-0-	-135	-0-	273	1	Y	-0-	2847	2	42
*08	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	261	1	Y	-0-	2525	2	42

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.// 54348 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SESSIONS, J.W. HEIRS		WELL #: 16H		RRCID -> 239430		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	20455 X	5544	-0-	-14911	-0-	441 1	5103 2	Y	-0-	39
02	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	370 1	4075 2	Y	-0-	39
03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	309 1	3325 2	Y	-0-	39
04	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	376 1	4073 2	Y	-0-	39
05	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	333 1	4056 2	Y	-0-	39
06	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	316 1	3826 2	Y	-0-	39
07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	310 1	3405 2	Y	-0-	39
*08	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	322 1	3320 2	Y	-0-	39
-----										
SESSIONS, RUBE		WELL #: 10H		RRCID -> 242018		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000		
*01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	101 1	1173 2	Y	-0-	39
02	1176 N	955	-0-	-221	-0-	80 1	875 2	Y	-0-	39
03	1209 N	820	-0-	-389	-0-	70 1	750 2	Y	-0-	39
04	1230 N	845	-0-	-385	-0-	71 1	774 2	Y	-0-	39
05	1054 N	821	-0-	-233	-0-	62 1	759 2	Y	-0-	39
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	64 1	779 2	Y	-0-	39
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	93 1	1027 2	Y	-0-	39
*08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	94 1	971 2	Y	-0-	39
-----										
SESSIONS, J.W. HEIRS		WELL #: 20H		RRCID -> 242722		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496		
*01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	187 1	2167 2	Y	-0-	39
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	155 1	1709 2	Y	-0-	39
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	174 1	1872 2	Y	-0-	39
04	1980 N	1729	-0-	-251	-0-	146 1	1583 2	Y	-0-	39
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	156 1	1901 2	Y	-0-	39
06	1980 N	1915	-0-	-65	-0-	146 1	1769 2	Y	-0-	39
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	170 1	1873 2	Y	-0-	39
*08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	159 1	1635 2	Y	-0-	39
-----										
MAST		WELL #: 5H		RRCID -> 245094		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038		
03	6324 X	5870	-0-	-454	-0-	5870 2		N	-0-	95
04	5970 X	5391	-0-	-579	-0-	5391 2		N	-0-	95
05	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456 2		N	-0-	95
06	5670 X	5236	-0-	-434	-0-	5236 2		N	-0-	95
07	5859 X	5456	-0-	-403	-0-	5456 2		N	-0-	95
08	5859 X	5241	-0-	-618	-0-	5241 2		N	-0-	95
-----										
MHM PIPELINE CO., INC.		563370		RRCID -> 254870		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436		
BLACK BRANCH GAS UNIT		WELL #: 1H								
03	2370 X	2224	-0-	-146	-0-	2224 2		N	-0-	41
04	2370 X	1436	-0-	-934	-0-	1436 2		N	-0-	41
05	2263 X	1864	-0-	-399	-0-	1864 2		N	-0-	41
06	2160 X	2128	-0-	-32	-0-	2128 2		N	-0-	41
07	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-	41
08	2232 X	2030	-0-	-202	-0-	2030 2		N	-0-	41
-----										
S.F.O.T.		WELL #: 2H		RRCID -> 260751		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945		
03	1710 X	1017	-0-	-693	-0-	1017 2		N	-0-	-0-
04	1500 X	1271	-0-	-229	-0-	1271 2		N	-0-	-0-
05	1550 X	1229	-0-	-321	-0-	1229 2		N	-0-	-0-
06	1500 X	1488	-0-	-12	-0-	1488 2		N	-0-	-0-
07	1333 X	1244	-0-	-89	-0-	1244 2		N	-0-	-0-
08	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	1232 2		N	-0-	-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
XTO ENERGY INC.				945936					
HARLAN		WELL #:		2	RRCID ->	245140	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	246410	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	-0-
04	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	2	-0-
05	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	1164	2	-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	-0-
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	-0-
-----									
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		22	RRCID ->	246550	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		38	RRCID ->	246692	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		32	RRCID ->	247529	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	247871	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOGANSPOUT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
HARLETON OIL & GAS INC. 357165  
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2418 N	2079	-0-	-339	-0-	2079	3	N	-0-		-0-
04	2190 N	1924	-0-	-266	-0-	1924	3	N	-0-		-0-
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3	N	-0-		-0-
06	2010 N	1870	-0-	-140	-0-	1870	3	N	-0-		-0-
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3	N	-0-		-0-
*08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3	N	-0-		-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
AC EXPLORATION, LLC 003645  
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1767 N	1521	-0-	-246	-0-	1480	2	41 9 N	37		219
04	1680 N	1312	-0-	-368	-0-	1300	2	12 9 N	11	188 1	42
05	1705 N	1686	-0-	-19	-0-	1668	2	18 9 N	16		58
06	1470 N	1308	-0-	-162	-0-	1295	2	13 9 N	12		70
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2045	2	8 9 N	7		77
*08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1927	2	9 9 N	8		85

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130  
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130  
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2		-0-		42
04	1350 N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2		-0-		42
05	1302 N	985	-0-	-317	-0-	985	2		-0-		42
06	1320 N	807	-0-	-513	-0-	807	2		-0-		42
07	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2		-0-		42
*08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		-0-		42

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130  
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4216 X	4001	-0-	-215	-0-	3959	2	42 9 Y	38		74
04	3780 X	3755	-0-	-25	-0-	3731	2	24 9 Y	22		96
05	4154 X	3211	-0-	-943	-0-	3194	2	17 9 Y	15		111
06	4020 X	3126	-0-	-894	-0-	3124	2	2 9 Y	2		113
07	4154 X	3226	-0-	-928	-0-	3187	2	39 9 Y	35	147 1	1
08	3999 X	3744	-0-	-255	-0-	3736	2	8 9 Y	7		8

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	3689 X	3628	-0-	-61	-0-	3618	2	10 9 N	9		148
04	3600 X	3271	-0-	-329	-0-	3265	2	6 9 N	5		153
05	3720 X	2852	-0-	-868	-0-	2850	2	2 9 N	2		155
06	3600 X	2472	-0-	-1128	-0-	2470	2	2 9 N	2		157
07	3627 X	2482	-0-	-1145	-0-	2480	2	2 9 N	2		159
08	3627 X	3119	-0-	-508	-0-	3115	2	4 9 N	4		163

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130													
ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496													
03	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2		N	-0-			110
04	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2		N	-0-			110
05	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		N	-0-			110
06	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2		N	-0-			110
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		N	-0-			110
*08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2		N	-0-			110
-----													
LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON													
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130													
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534													
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			286
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			286
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			286
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			286
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			286
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	2	109 9	N	99			385
-----													
LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON													
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764													
03	4213 R	4213	-0-	-0-	-0-	775	1	3438	2	N	-0-		34
04	4080 #	3595	-0-	-485	-0-	700	1	2887	2	N	7		41
05	4216 #	3445	-0-	-771	-0-	750	1	2695	2	N	-0-		41
06	4080 #	2022	-0-	-2058	-0-	475	1	1547	2	N	-0-		41
*07	4216 #	652	-0-	-3564	-0-	250	1	383	2	N	17		58
08	4216 #	4062	-0-	-154	-0-	775	1	3287	2	N	-0-		58
-----													
LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON													
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130													
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13			53
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
-----													
CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130												
ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		62 N	39	-0-	-23	-0-		39	2	N	-0-	25
04		60 N	41	-0-	-19	-0-		41	2	N	-0-	25
05		31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2	N	-0-	25
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-	25
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2	N	-0-	25
*08		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2	N	-0-	25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130												
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804												
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG												
LONG TRUSTS, THE 507585												
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10825 - 10945												
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	2	N	-0-	167
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	2	N	-0-	167
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-		516	2	N	-0-	167
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	167
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	167
08		527 N	58	-0-	-469	-0-		58	2	N	-0-	167

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. 385715												
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266												
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162

LONGWOOD (COTTON VALLEY)			54807 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.			030584											
BULLARD CREEK			WELL #: 1		RRCID -> 245797		COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	4681 X	3319	-0-	-1362	-0-	300	1	3010	2	N	8	1 8	154	
04	4290 X	2869	-0-	-1421	-0-	2862	2	7	9	N	6	5 8	155	
05	4061 X	3892	-0-	-169	-0-	3877	2	15	9	N	14	5 8	164	
06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	415	1	3484	2	N	8	2 8	170	
07	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	190	1	3546	2	N	8	3 8	175	
08	3906 X	2448	-0-	-1458	-0-	80	1	2361	2	N	6	2 8	179	
-----														
ANITA BOOKOUT			WELL #: 1		RRCID -> 254965		COMPL. DATE 01/11/2010			TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548				
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	257	1	1294	2	N	30	136 1	32	
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1521	2	3	9	N	3		35	
05	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	1369	2	6	9	N	5		40	
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-		40	
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1671	2	4	9	N	4	2 8	42	
*08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	2	2	9	N	2	2 8	42	
-----														
ANITA BOOKOUT			WELL #: 2		RRCID -> 259385		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650				
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	316	1	1595	2	N	17	41 1	5 8	48
04	1410 N	373	-0-	-1037	-0-	371	2	2	9	N	2	2 8	48	
05	1550 N	336	-0-	-1214	-0-	334	2	2	9	N	2	2 8	48	
06	1860 N	25	-0-	-1835	-0-	24	2	1	9	N	1	1 8	48	
07	372 N	35	-0-	-337	-0-	35	2			N	-0-		48	
08	341 N	154	-0-	-187	-0-	153	2	1	9	N	1	1 8	48	
-----														
WINSTON			WELL #: 1		RRCID -> 263190		COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632				
03	2139 N	2079	-0-	-60	-0-	38	1	2039	2	N	2	2 8	205	
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2058	2	11	9	N	10	3 8	212	
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2037	2	11	9	N	10	5 8	217	
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	162	1	1926	2	N	4	2 8	219	
07	2139 N	2058	-0-	-81	-0-	2055	2	3	9	N	3	3 8	219	
*08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2288	2	4	9	N	4	3 8	220	
-----														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038		RRCID -> 135584		COMPL. DATE 02/23/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122				
DEAN			WELL #: 1											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60	
-----														
WINSTON			WELL #: 2		RRCID -> 137407		COMPL. DATE 01/18/1991			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	



LONGWOOD (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC DEAN		//CONT.// //CONT.//	54807 100 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RUDD GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 227966	COMPL. DATE 04/19/2007	TOTAL DEPTH 9630	PERF. 9112	- 9301								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
HADDAD BOYNTON, LLC HADDAD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224369	COMPL. DATE 10/30/2006	TOTAL DEPTH 8734	PERF. 8131	- 8624								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. PANAM RUDD		WELL #: 2		RRCID -> 083027	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 9493	PERF. 8300	- 8314								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC RUDD		WELL #: 1A		RRCID -> 242099	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 9464	PERF. 9082	- 9338								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC SNIDER INDUSTRIES		WELL #: 1		RRCID -> 217414	COMPL. DATE 11/26/2005	TOTAL DEPTH 9510	PERF. 9156	- 9203								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
URSUS OIL AND GAS 879300																	
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174																	
03		2945 X	2118	-0-	-827	-0-	2118	3			N	-0-					252
04		3000 N	3010	-0-	10	10	3010	3			N	-0-					252
05		2890 N	2880	-0-	-10	-0-	2880	3			N	-0-					252
06		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					252
07		2945 N	2330	-0-	-615	-0-	2330	3			N	-0-					252
08		2883 N	2315	-0-	-568	-0-	2315	3			N	-0-					252
-----																	
LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON																	
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624																	
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
-----																	
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343																	
03		155 #	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					83
04		120 #	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					83
05		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					83
06		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					83
07		93 #	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					83
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					83
-----																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																	
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597																	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WILCOX OPERATING CORPORATION 923280																	
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360																	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON							
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280										
RUDD, W. L.		WELL #:		3	RRCID ->	189923	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2332 - 2342		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55
-----														
RUDD, W. L.		WELL #:		2	RRCID ->	189924	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	2496	PERF.	2350 - 2360		
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
-----														
RUDD, W. L.		WELL #:		4	RRCID ->	190635	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2340 - 2350		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
-----														
RUDD, W. L.		WELL #:		5	RRCID ->	193419	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2308 - 2316		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61
-----														
RUDD, W. L. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	198174	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2330 - 2350		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
-----														
RUDD, W. L.		WELL #:		8	RRCID ->	199484	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2342 - 2384		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON															
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280															
RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02		692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			127
03		788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			127
04		764 R	764	-0-	-0-	-0-	758	2	6	9	N	5			132
05		744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			132
06		677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			132
*07		653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			132
08		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			132
-----															
RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317															
*02		896 #	386	-0-	-510	-0-	386	2			N	-0-			28
03		992 #	709	-0-	-283	-0-	709	2			N	-0-			28
04		840 #	197	-0-	-643	-0-	197	2			N	-0-			28
05		868 #	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-			28
06		898 R	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			28
*07		816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			28
08		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			28
-----															
RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322															
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
-----															
RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324															
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
05		14B2 EXT	642	-0-	642	642	620	2	22	9	N	20			138
06		14B2 EXT	813	-0-	813	1455	791	2	22	9	N	20			158
07		14B2 EXT	728	-0-	728	2183	706	2	22	9	N	20			178
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2183					N	NO RPT			178
-----															
RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324															
*02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05		DLQ G-10	121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-			3
06		DLQ G-10	159	-0-	159	280	159	2			Y	-0-			3
07		DLQ G-10	106	-0-	106	386	106	2			Y	-0-			3
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	386					Y	NO RPT			3
-----															
RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324															
*02		1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1277	2	37	9	Y	34			183
03		1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1306	2	25	9	Y	23	139	1	67
04		1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1027	2	20	9	Y	18			85
05		DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			85
06		DLQ G-10	5	-0-	5	16	5	2			Y	-0-			85
07		DLQ G-10	10	-0-	10	26	10	2			Y	-0-			85
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT			85

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON					
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280								
RUDD, W. L. "E"		WELL #:		14	RRCID ->	220469	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	2447	PERF.	2320 - 2330
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	DLQ G-10	132	-0-	132	132		132	2	Y	-0-		3
06	DLQ G-10	145	-0-	145	277		145	2	Y	-0-		3
07	DLQ G-10	106	-0-	106	383		106	2	Y	-0-		3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	383				Y	NO RPT		3
-----												
RUDD, W. L. "E"		WELL #:		15	RRCID ->	221121	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2300 - 2310
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	DLQ G-10	96	-0-	96	96		96	2	Y	-0-		2
06	DLQ G-10	102	-0-	102	198		102	2	Y	-0-		2
07	DLQ G-10	39	-0-	39	237		39	2	Y	-0-		2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	237				Y	NO RPT		2
-----												
LONGWOOD (NACATOCH)				54807 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON					
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP.				430661								
PLATT		WELL #:		6	RRCID ->	161401	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	1999	PERF.	874 - 884
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
QUALITY PETROLEUM, INC.				684499								
SNIDER "B"		WELL #:		1 B	RRCID ->	257952	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	864	PERF.	856 - 0
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GREER		WELL #:		1C	RRCID ->	257953	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	865	PERF.	860 - 865
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LONGWOOD (TRAVIS PEAK)				54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
RUDD GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	131126	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH	13102	PERF.	6062 - 6241
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 54807 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
RUDD GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 136390		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 139034		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050								
03	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	107	1	1619	2	N	-0-					247
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	106	1	1946	2	N	-0-					247
05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	131	1	2309	2	N	11					258
						12	9									
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	111	1	1984	2	N	27					285
						30	9									
07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	127	1	2219	2	N	5					290
						6	9									
*08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	120	1	2062	2	N	-0-					290
-----																
RUDD GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 274421		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ACM		WELL #: 1		RRCID -> 275585		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
-----																
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		385715		RRCID -> 160697		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283								
RUDD GAS UNIT 1		WELL #: 6														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
L-TEXX PETROLEUM, LP		480266		RRCID -> 124942		COMPL. DATE 06/21/1987		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098								
TAYLOR		WELL #: 1														
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
-----																
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2019 - P/A 07/25/19																

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
URSUS OIL AND GAS				879300								
DR. SCRIVNER				WELL #:	1	RRCID ->	222524	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9676	PERF. 6250 - 6279
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		682 N	490	-0-	-192	-0-	490 3	N	-0-			125
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-			125
05		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-			125
06		480 N	305	-0-	-175	-0-	305 3	N	-0-			125
07		558 N	270	-0-	-288	-0-	270 3	N	-0-			125
08		496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3	N	-0-			125

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.)				54807 850	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
WINSTON				WELL #:	1	RRCID ->	138957	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6037 - 6231
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			165
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			165
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			165
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			165
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			165
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			165

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)				54807 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
SHELburn				WELL #:	1	RRCID ->	125770	COMPL. DATE	11/03/1987	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 6112 - 6124
03		2148 N	2148	-0-	-0-	117 1	2031 2	N	-0-			233
04		1890 N	1867	-0-	-23	98 1	1768 2	N	1			234
						1 9						
05		2015 N	1924	-0-	-91	102 1	1822 2	N	-0-	71 1		163
06		2070 N	2014	-0-	-56	118 1	1896 2	N	-0-			163
07		2211 N	2211	-0-	-0-	120 1	2091 2	N	-0-			163
*08		2181 N	2181	-0-	-0-	110 1	2032 2	N	35	35 8		163
						39 9						

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE)				54810 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON			
L-TEXX PETROLEUM, LP				480266								
YOUNGBLOOD				WELL #:	1	RRCID ->	135585	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 5798 - 5802
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2019 - P/A 10/01/19												

LORETTA ROSE (RODESSA)				54931 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.				121085								
GIMBLE, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	136416	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	11874	PERF.10817 - 11824
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	663 3	18 9	N	16		57
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		57
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	648 3	18 9	N	16		73
06		660 N	586	-0-	-74	-0-	586 3		N	-0-		73
07		651 N	440	-0-	-211	-0-	440 3		N	-0-		73
08		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		73

LORETTA ROSE (RODESSA) //CONT.// 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085  
 NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4766	3	164	9	N	149	186	1			208
04	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4471	3	122	9	N	111	259	1			60
05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4883	3	129	9	N	117	28	1			149
06	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4744	3	89	9	N	81					230
07	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5001	3	83	9	N	75	186	1			119
08	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					119

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584  
 N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	60	1	580	2	N	3					177
04	540 N	514	-0-	-26	-0-	464	2	50	9	N	45	165	1	2	8	55
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	N	5					60
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	82	1	609	2	N	6	1	8			65
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	653	2	N	12					77
08	620 N	564	-0-	-56	-0-	25	1	527	2	N	11					88

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
 GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1922 N	1435	-0-	-487	-0-	127	1	1295	2	N	12	12	8			167
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	181	1	1496	2	N	2	2	8			167
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	145	1	748	2	N	2	2	8			167
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	168	1	1199	2	N	25	25	8			167
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	270	1	1586	2	N	42	42	8			167
*08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	179	1	1631	2	N	40	40	8			167

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 FALCON PRODUCTION LLC 260268  
 WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



MALAPAX (HILL) //CONT.// 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268  
 SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA  
 BBX OPERATING, L.L.C. 058908  
 FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF. 17240 - 17260

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD  
 FAIR OIL, LTD. 258410  
 KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

03	837 N	628	-0-	-209	-0-	593	2	35	9	N	32					58
04	900 N	558	-0-	-342	-0-	551	2	7	9	N	6					64
05	961 N	643	-0-	-318	-0-	626	2	17	9	N	15					79
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	805	2	17	9	N	15					94
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	925	2	116	9	N	105	153	1	1	8	45
*08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	856	2	24	9	N	22					67

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415  
 REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					103
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					103
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					103
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					103
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					103
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					103

NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
 FAIR OIL, LTD. 258410  
 MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1198	2	43	9	N	39					148
04	960 N	915	-0-	-45	-0-	880	2	35	9	N	32	160	1			20
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	889	2	32	9	N	29					49
06	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	1020	2	32	9	N	29					78
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1077	2	24	9	N	22					100
*08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1050	2	21	9	N	19					119

MANZIEL (RODESSA)		//CONT.//		57255 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WOOD						
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689									
BAILEY, DOYLE				WELL #:	1	RRCID ->	133581	COMPL. DATE	01/18/1990	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8073 - 8164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANZIEL (RODESSA -W-)				57255 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WOOD						
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415									
BAYLOR UNIVERSITY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	268311	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	8466 - 8476
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	54 2	13 9	N	12			232
04	120	N	48	-0-	-72	-0-	35 2	13 9	N	12			244
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	30 2	11 9	N	10			254
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	32 2	18 9	N	16			270
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	55 2	4 9	N	4			274
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			277

MANZIEL (RODESSA -X-)				57255 497	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WOOD						
FAIR OIL, LTD.				258410									
ROGERS, B., MRS., ET AL I				WELL #:	2 C	RRCID ->	037093	COMPL. DATE	09/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8322 - 8335
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOE, J.L.				WELL #:	2	RRCID ->	133739	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	8304 - 8315
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

PITTMAN, E. N. ET AL				WELL #:	1A	RRCID ->	159642	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8378 - 8417
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1850 2	26 9	N	24	179 1	1 8	78
04	2550	N	1063	-0-	-1487	-0-	1062 2	1 9	N	1			79
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			79
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			79
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415			CNTY: WOOD						
REYNOLDS, W. S.				WELL #:	1 U	RRCID ->	016372	COMPL. DATE	05/12/1961	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	8530 - 8544
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

OIL AND GAS DIVISION

-----													
MANZIEL (RODESSA -X-)													
//CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD													
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415													
REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
-----													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139	
-----													
BAILEY, DOYLE													
WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17	97	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16	113	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	131	
*08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	589	2	20	9	N	18	149
-----													
WHITE ROCK EXPLORATION, INC.													
REYNOLDS, S. R. UNIT 916953													
WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442													
03		620 N	513	-0-	-107	-0-	513	2			N	-0-	-0-
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	-0-
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	-0-
06		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
MANZIEL (TRAVIS PEAK)													
FAIR OIL, LTD. 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD													
ROGERS, B., MRS. ET AL 258410													
WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738													
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-	128
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	128
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-	128
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	128
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1	129
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-	129
-----													
PITTMAN, E. N. ET AL													
WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
BLACKWELL, W. H. GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837													
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1472	2	15	9	N	14	49
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1510	2	22	9	N	20	69
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1573	2	25	9	N	23	92
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1484	2	22	9	N	20	112
07		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1679	2	8	9	N	7	119
*08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	2	8	9	N	7	126

MANZIEL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57255 781	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD			
FAIR OIL, LTD.		//CONT.//		258410									
NOE, J. L.		WELL #:		3	RRCID ->	192009	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	8640 - 8896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1807 N	1807	-0-	-0-	1773 2	34 9		N	31	1 8		147
04		2430 N	938	-0-	-1492	926 2	12 9		N	11	1 8		157
05		1271 N	826	-0-	-445	800 2	26 9		N	24	1 8		180
06		1740 N	1681	-0-	-59	1638 2	43 9		N	39			219
07		1533 N	1533	-0-	-0-	1492 2	41 9		N	37	1 8		255
*08		1432 N	1432	-0-	-0-	1417 2	15 9		N	14	186 1	1 8	82

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415		CAPACITY				CNTY: WOOD			
NOE, J. L.		WELL #:		1 T	RRCID ->	098679	COMPL. DATE	03/13/1982	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	8739 - 8868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	130388	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8654 - 8847
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-)				57255 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD			
FAIR OIL, LTD.				258410									
MCWHIRTER		WELL #:		1	RRCID ->	197111	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9123 - 9135	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		602 N	602	-0-	-0-	591 2	11 9		N	10			151
04		691 N	691	-0-	-0-	684 2	7 9		N	6			157
05		651 N	575	-0-	-76	564 2	11 9		N	10			167
06		570 N	554	-0-	-16	537 2	17 9		N	15			182
07		713 N	686	-0-	-27	675 2	11 9		N	10			192
*08		610 N	610	-0-	-0-	610 2			N	-0-			192

MANZIEL, NE. (HILL)				57258 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD			
FAIR OIL, LTD.				258410									
MOORE, VERNON M.		WELL #:		1	RRCID ->	091963	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	9652	PERF.	8342 - 8550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		93 S	-0-	-0-	-93				N	-0-			41
04		60 S	-0-	-0-	-60				N	-0-			41
05		0 S	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06		0 S	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07		0 S	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08		0 S	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

MANZIEL, SE. (GLOYD)				57260 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD			
FAIR OIL, LTD.				258410									
SHEPPARD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	186585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9007	PERF.	8320 - 8454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1782 N	1782	-0-	-0-	1737 2	45 9		N	41	180 1		97
04		873 N	873	-0-	-0-	860 2	13 9		N	12			109
05		1784 N	1784	-0-	-0-	1748 2	36 9		N	33			142
06		1650 N	1650	-0-	-0-	1618 2	32 9		N	29			171
07		1565 N	1565	-0-	-0-	1547 2	18 9		N	16			187
*08		2176 N	2176	-0-	-0-	2148 2	28 9		N	25			212

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL, SE. (RODESSA V)		57260 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415								
HAGUE, ROSA ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	155794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8850 PERF. 8218 - 8238	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X)		57260 452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415								
MALONE-TAYLOR		WELL #:	6	RRCID ->	167540	COMPL. DATE	12/08/1997	TOTAL DEPTH	8988 PERF. 8383 - 8403	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	84
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	11	95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	124
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	153

MARY LAUREN (COTTON VALLEY)		57293 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH		
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689								
BRADY, L.B.		WELL #:	1R	RRCID ->	222946	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	14861 PERF.13890 - 13997	
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-	-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2	N	-0-	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-

MARION COUNTY (SHALLOW)		57534 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
GAINES OPERATING, LLC		293071								
MACKKEY A		WELL #:	2	RRCID ->	182970	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	1071 PERF. 1070 - 1071	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GULF M		57293 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH		
		495689								
		WELL #:	1	RRCID ->	182971	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	1036 PERF. 1035 - 1036	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENEFIELD		57293 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH		
		495689								
		WELL #:	1	RRCID ->	182973	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	1056 PERF. N/A	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARION COUNTY (SHALLOW)		//CONT.//		57534 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION			
GAINES OPERATING, LLC		//CONT.//		293071								
COLGIN		WELL #:		1	RRCID ->	187090	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	1057	PERF. 1056 - 1057	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GULF M		WELL #:		3	RRCID ->	187091	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1000 - 1002	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MARONDA (TRAVIS PEAK)		57649 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK				
TITAN ROCK E&P, LLC		860931										
SACHTLEBEN		WELL #:		1	RRCID ->	145616	COMPL. DATE	05/05/1993	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 7718 - 7818	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
07	87 N	-87	-0-	-0-	-0-		87	2	N	-0-		37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
-----												
MARTHA ANN (TRAVIS PEAK)		57762 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
JAKUBIK		WELL #:		1	RRCID ->	189420	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	8977	PERF. 8612 - 8766	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
COLE, WILLIAM A.		WELL #:		1	RRCID ->	145144	COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL DEPTH	12324	PERF. 8102 - 8155	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
-----												
MARTHA JANE (PETTIT, U.)		57767 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC		850992										
DOERGE, MARTHA JANE		WELL #:		1	RRCID ->	101217	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7085 - 7362	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY)										57812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
VALENCE OPERATING COMPANY										881167							
PATZAKIS										WELL #: 1		RRCID -> 259382		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11624 - 11644	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
CORGEY										WELL #: 1R		RRCID -> 259389		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
AETHON ENERGY OPERATING LLC										008555							
HERRERA, MANUEL										WELL #: 1		RRCID -> 100731		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
FULLER, FULTON										WELL #: 1		RRCID -> 111129		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558	
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-						67
04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-						67
05		837 N	409	-0-	-428	-0-	409	2		N	-0-						67
06		780 N	33	-0-	-747	-0-	33	2		N	-0-						67
07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-						67
08		403 N	27	-0-	-376	-0-	27	2		N	-0-						67
-----																	
HERRERA, MANUEL										WELL #: 2		RRCID -> 215559		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698	
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	Y	-0-					6
04		961 N	956	-0-	-5	-0-	64	1	866	2	Y	24	27	1			3
							26	9									
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	56	1	968	2	Y	-0-					3
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	58	1	971	2	Y	-0-					3
07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	58	1	954	2	Y	-0-					3
*08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	71	1	1114	2	Y	-0-					3
-----																	
HERRERA, MANUEL										WELL #: 3		RRCID -> 218022		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582	
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					6
04		59 N	54	-0-	-5	-0-	28	1	26	9	Y	24	27	1			3
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			Y	-0-					3
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1			Y	-0-					3
07		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	1			Y	-0-					3
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			Y	-0-					3

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555									
HERRERA, MANUEL		WELL #: 4		RRCID -> 222246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	43 1	Y	-0-			6
04	538 N	533	-0-	-5	-0-	35 1	Y	24	27 1		3
						26 9					
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	23 1	Y	-0-			3
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-			3
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	-0-			3
08	434 N	281	-0-	-153	-0-	17 1	Y	-0-			3
-----											
HERRERA, MANUEL		WELL #: 5		RRCID -> 222663		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
HERRERA, MANUEL		WELL #: 6		RRCID -> 222666		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	353	-0-	353	353	18 1	Y	38			38
						42 9					
08	T. A.	1384	-0-	1384	1737	83 1	Y	-0-			38
-----											
HERRERA, MANUEL		WELL #: 7		RRCID -> 224453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204	
03	T. A.	2470	-0-	2470	2470	170 1	Y	-0-			6
04	T. A.	724	-0-	724	3194	47 1	Y	35			41
						39 9					
05	T. A.	230	-0-	230	3424	13 1	Y	-0-			41
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3424		Y	-0-			41
07	4880 X	1456	-0-	-3424	-0-	84 1	Y	-0-			41
*08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	56 1	Y	-0-			41
-----											
CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226566		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228328		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-



MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
HERRERA, MANUEL		WELL #: 8		RRCID -> 228893		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12 1	167 2	Y	-0-			3
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 2	Y	-0-			3
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16 1	281 2	Y	-0-			3
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	18 1	309 2	Y	-0-			3
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-			3
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			3
-----												
HERRERA, MANUEL		WELL #: 9		RRCID -> 229232		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283				
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	131 1	1768 2	Y	-0-			5
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	94 1	1278 2	Y	-0-			5
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	61 1	1051 2	Y	-0-			5
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	53 1	882 2	Y	-0-			5
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	52 1	841 2	Y	-0-			5
08	1116 N	782	-0-	-334	-0-	47 1	735 2	Y	-0-			5
-----												
TIGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230582		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920				
03	3100 N	3719	-0-	619	619	3691 2	28 9	N	25			148
04	1388 N	769	-0-	-619	-0-	769 2		N	-0-	138 1		10
05	1333 N	956	-0-	-377	-0-	956 2		N	-0-			10
06	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		N	-0-			10
07	2077 X	803	-0-	-1274	-0-	803 2		N	-0-			10
08	2077 X	753	-0-	-1324	-0-	753 2		N	-0-			10
-----												
CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230583		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054				
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			65
04	1140 N	1042	-0-	-98	-0-	1009 2	33 9	N	30			95
05	961 N	785	-0-	-176	-0-	785 2		N	-0-			95
06	1020 N	644	-0-	-376	-0-	644 2		N	-0-			95
07	1085 N	887	-0-	-198	-0-	881 2	6 9	N	5			100
*08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			100
-----												
HERRERA, MANUEL		WELL #: 11		RRCID -> 231666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372				
03	T. A.	186	-0-	186	186	13 1	173 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	186			Y	-0-			-0-
06	T. A.	65	-0-	65	251	4 1	61 2	Y	-0-			-0-
07	285 X	34	-0-	-251	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HERRERA, MANUEL		WELL #: 10		RRCID -> 231675		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232927		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----												
MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
FULLER SALT WATER DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	233802	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	5240	PERF. 4746 - 4830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
HERRERA, MANUEL				WELL #:	14	RRCID ->	234166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10505	PERF. 8723 - 10089
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	734	2	Y	-0-	3
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	708	2	Y	58	61
						64	9					
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	41	1	706	2	Y	-0-	61
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	38	1	640	2	Y	-0-	61
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	2	Y	-0-	61
*08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	43	1	680	2	Y	-0-	61
-----												
SPARKS, CECIL GU 1				WELL #:	7	RRCID ->	234271	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8857 - 10626
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
04	T. A.	329	-0-	329	329	22	1	296	2	Y	10	12
						11	9					
05	T. A.	171	-0-	171	500	9	1	162	2	Y	-0-	12
06	T. A.	166	-0-	166	666	9	1	157	2	Y	-0-	12
07	T. A.	133	-0-	133	799	8	1	125	2	Y	-0-	12
*08	969 X	170	-0-	-799	-0-	10	1	160	2	Y	-0-	12
-----												
SPARKS, CECIL GU 1				WELL #:	5	RRCID ->	234673	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10770	PERF. 8786 - 10593
03	3100 N	2841	-0-	-259	2159	195	1	2646	2	Y	-0-	8
04	5062 X	2903	-0-	-2159	-0-	185	1	2516	2	Y	184	174 1 18
						202	9					
05	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	135	1	2328	2	Y	86	104
						95	9					
06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	135	1	2259	2	Y	-0-	104
07	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	135	1	2209	2	Y	-0-	104
08	2821 X	2433	-0-	-388	-0-	143	1	2237	2	Y	48	152
						53	9					
-----												
CARDINALS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	235667	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 8969 - 11120
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1865	2	127	9	N	115	182 1 13
04	2100 N	1846	-0-	-254	-0-	1846	2			N	-0-	13
05	1550 N	742	-0-	-808	-0-	742	2			N	-0-	13
06	1920 N	1718	-0-	-202	-0-	1718	2			N	-0-	13
07	1922 N	1634	-0-	-288	-0-	1634	2			N	-0-	13
*08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-	13

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
HERRERA, MANUEL		WELL #: 12		RRCID -> 235746		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	52	1	698	2	Y	-0-	6
04	603 N	598	-0-	-5	-0-	39	1	533	2	Y	24	27 1 3
						26	9					
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	563	2	Y	-0-	3
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	-0-	3
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-	3
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	3
-----												
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236139		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1 -0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 236141		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 237086		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
04	T. A.	355	-0-	355	355	24	1	320	2	Y	10	13
						11	9					
05	T. A.	231	-0-	231	586	13	1	218	2	Y	-0-	13
06	T. A.	326	-0-	326	912	18	1	308	2	Y	-0-	13
07	T. A.	267	-0-	267	1179	15	1	252	2	Y	-0-	13
08	T. A.	233	-0-	233	1412	14	1	219	2	Y	-0-	13
-----												
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 238055		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508		
03	T. A.	972	-0-	972	972	67	1	905	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	130	-0-	130	1102	9	1	121	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	705	-0-	705	1807	39	1	666	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	742	-0-	742	2549	42	1	700	2	Y	-0-	-0-
07	2814 X	265	-0-	-2549	-0-	15	1	250	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	224	-0-	224	224	13	1	211	2	Y	-0-	-0-
-----												
HERRERA, MANUEL		WELL #: 18		RRCID -> 239110		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES	
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008												TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			33
04	990 N	877	-0-	-113	-0-	877	2		N	-0-			33
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	832	2	55 9	N	50			83
06	840 N	816	-0-	-24	-0-	816	2		N	-0-			83
07	899 N	825	-0-	-74	-0-	825	2		N	-0-			83
08	899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2		N	-0-			82
-----													
HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306	
03	T. A.	599	-0-	599	618	41	1	558	2	Y	-0-		6
04	T. A.	393	-0-	393	1016	25	1	342	2	Y	24	27 1	3
						26	9						
05	1448 X	432	-0-	-1016	-0-	24	1	408	2	Y	-0-		3
06	347 X	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-		3
07	403 N	156	-0-	-247	-0-	9	1	147	2	Y	-0-		3
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	2	Y	-0-		3
-----													
GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009												TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548	
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	268	1	3624	2	N	-0-		-0-
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	215	1	2929	2	N	139	115 1	24
						153	9						
05	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	129	1	2227	2	N	-0-		24
06	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	133	1	2227	2	N	-0-		24
07	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	144	1	2350	2	N	-0-		24
*08	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	167	1	2614	2	N	-0-		24
-----													
YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009												TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148	
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4113	2	107	9	N	97	151 1	24
04	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4067	2	1	9	N	1		25
05	4030 X	3784	-0-	-246	-0-	3784	2			N	-0-		25
06	3900 X	3508	-0-	-392	-0-	3508	2			N	-0-		25
07	4030 X	3469	-0-	-561	-0-	3469	2			N	-0-		25
08	4030 X	3848	-0-	-182	-0-	3793	2	55	9	N	50		75
-----													
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009												TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251131		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11344		PERF. 8614 - 11212		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-		25
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	665 2	50 9	N	45		70
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	577 2	17 9	N	15		85
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		85
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-		85
*08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		85
-----												
CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251132		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8958 - 11300		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
08	14B2 EXT	63	-0-	63	63	63	63 2		N	-0-		98
-----												
BRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252276		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8343 - 10568		
03	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	-0-	6026 2		N	-0-		23
04	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	-0-	5904 2	98 9	N	89		112
05	3534 X	1756	-0-	-1778	-0-	-0-	1756 2		N	-0-		112
06	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-	-0-			N	-0-		112
07	6169 X	56	-0-	-6113	-0-	-0-	56 2		N	-0-		112
*08	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	-0-	7082 2		N	-0-		112
-----												
ASTROS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253821		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11053		PERF. 8949 - 11020		
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		45
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	-0-	259 2		N	-0-		45
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	-0-	70 2	99 9	N	90		135
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		135
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		135
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		135
-----												
TIGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254056		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 8670 - 11112		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		18
-----												
THELMA LOU GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254409		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11265		PERF. 8829 - 11130		
03	16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	-0-	1109 1	15018 2	N	-0-		27
04	15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	-0-	1062 1	14447 2	N	-0-		27
05	12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	-0-	677 1	11711 2	N	-0-		27
06	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	-0-	642 1	10736 2	N	-0-		27
07	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	-0-	625 1	10197 2	N	-0-		27
*08	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	-0-	627 1	9824 2	N	-0-		27
-----												
RANGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254588		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8525 - 10402		
03	4960 X	4723	-0-	-237	-0-	-0-	4723 2		N	-0-		26
04	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	-0-	4817 2		N	-0-		26
05	4960 X	4171	-0-	-789	-0-	-0-	4076 2	95 9	N	86	51 1	61
06	4800 X	3990	-0-	-810	-0-	-0-	3990 2		N	-0-		61
07	4960 X	4207	-0-	-753	-0-	-0-	4207 2		N	-0-		61
08	4960 X	3541	-0-	-1419	-0-	-0-	3541 2		N	-0-		61

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)												CNTY: NACOGDOCHES							
AETHON ENERGY OPERATING LLC																			
METS GAS UNIT																			
WELL #: 1												RRCID -> 254594		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10060 - 10502	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			32					
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	965	2	31	9	N	28		60					
05		527 N	8	-0-	-519	-0-	8	2			N	-0-		60					
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		60					
07		527 N	122	-0-	-405	-0-	122	2			N	-0-		60					
*08		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	N	2		62					
-----																			
RED SOX GAS UNIT																			
WELL #: 1												RRCID -> 254711		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9453 - 10837	
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	90 1	20					
04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-		20					
05		1240 N	552	-0-	-688	-0-	552	2			N	-0-		20					
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-		20					
07		1240 N	926	-0-	-314	-0-	926	2			N	-0-		20					
*08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-		20					
-----																			
ANDY GU 1																			
WELL #: 10												RRCID -> 254727		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 8664 - 10648	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-					
-----																			
GRACE GU 1																			
WELL #: 8												RRCID -> 255089		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10661		PERF. 8562 - 10564	
03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	47	1	637	2	N	-0-		30					
04		840 N	725	-0-	-115	-0-	44	1	601	2	N	73		103					
							80	9											
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	599	2	N	-0-		103					
06		660 N	562	-0-	-98	-0-	32	1	530	2	N	-0-		103					
07		744 N	583	-0-	-161	-0-	33	1	539	2	N	10		113					
							11	9											
08		620 N	602	-0-	-18	-0-	36	1	566	2	N	-0-		113					
-----																			
CUBS GAS UNIT																			
WELL #: 1												RRCID -> 257520		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9746 - 10291	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
-----																			
ROCKIES UNIT																			
WELL #: 1												RRCID -> 282279		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 10136		PERF. 9498 - 10064	
03		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2004	2	257	9	N	234	179 1	72					
04		1830 X	1030	-0-	-800	-0-	1030	2			N	-0-		72					
05		1767 X	1017	-0-	-750	-0-	1017	2			N	-0-		72					
06		2190 X	800	-0-	-1390	-0-	800	2			N	-0-		72					
07		2263 X	550	-0-	-1713	-0-	550	2			N	-0-		72					
08		2263 X	467	-0-	-1796	-0-	467	2			N	-0-		72					

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ETOCO, L.P.				255133									
ANDERSON-CRUMP		WELL #:		1	RRCID ->	224255	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8640 - 9551		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-	
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
GREEN, W.T.		WELL #:		1	RRCID ->	226137	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	11520	PERF. 9008 - 10179		
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			267	
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			267	
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			267	
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			267	
*07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			267	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			267	
-----													
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		1	RRCID ->	232169	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF. 8528 - 10290
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		32	
07	14B2 EXT	357	-0-	357	357	26 1	331 2	Y	-0-	3 1		29	
08	14B2 EXT	414	-0-	414	771	30 1	384 2	Y	-0-			29	
-----													
TIMBERSTAR 58		WELL #:		1	RRCID ->	232539	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	11077	PERF. 8733 - 10696		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		32	
07	14B2 EXT	196	-0-	196	196	14 1	182 2	Y	-0-	3 1		29	
08	14B2 EXT	302	-0-	302	498	22 1	280 2	Y	-0-			29	
-----													
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #:		5741	RRCID ->	232766	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8416 - 10270		
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-1	3 1		4	
*07	14B2 EXT	2639	-0-	2639	2639	189 1	2450 2	Y	-0-	3 1		1	
*08	5062 X	2423	-0-	-2639	-0-	176 1	2247 2	Y	-0-	1 1		-0-	
-----													
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1		WELL #:		3501 T	RRCID ->	235747	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	10595	PERF. 8275 - 8368		
03	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	366 1	5276 2	Y	-0-			241	
04	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	378 1	5032 2	Y	-0-			241	
05	5239 X	5185	-0-	-54	-0-	372 1	4813 2	Y	-0-			241	
06	5070 X	4414	-0-	-656	-0-	325 1	4088 2	Y	1	3 1		239	
07	5239 X	4890	-0-	-349	-0-	348 1	4511 2	Y	28	116 1		151	
*08	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	31 9	3820 2	Y	3	3 1		151	
						3 9							

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643									
PAINTED HORSE				WELL #:	1	RRCID ->	225331	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	9497 - 10954
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	4		165
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	4	9	248	2	N	-0-		165
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	5		170
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	6	9	793	2	N	5		175
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	N	12	177 1	10
*08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	13	9	724	2	N	2		12
						2	9						
TANDAKEE				WELL #:	1	RRCID ->	228046	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	8894 - 10726
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	38	1	702	2	N	-0-		32
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	776	2	N	12		44
05	2201 N	1124	-0-	-1077	-0-	13	9	1069	2	N	-0-		44
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	N	4		48
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	4	9	1545	2	N	8		56
*08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	81	1	1142	2	N	5		61
						9	9						
						58	1						
						6	9						
AMALADEROS BASIN				WELL #:	1	RRCID ->	228090	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9102 - 10811
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	10	1	193	2	N	-0-		64
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-		64
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	2	N	-0-		64
06	210 N	83	-0-	-127	-0-	4	1	79	2	N	-0-		64
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	2	N	-0-		64
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-		64
HENDERSON				WELL #:	1	RRCID ->	242882	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	8970 - 10464
03	3100 N	2975	-0-	-125	1135	152	1	2817	2	N	5		176
04	2567 N	1432	-0-	-1135	-0-	6	9	1340	2	N	15		191
05	2232 X	1639	-0-	-593	-0-	75	1	1556	2	N	3		194
06	2160 X	1099	-0-	-1061	-0-	17	9	1034	2	N	8	178 1	24
07	2232 X	1404	-0-	-828	-0-	80	1	1334	2	N	-0-		24
08	2232 X	1630	-0-	-602	-0-	3	9	1551	2	N	-0-		24
						56	1						
						70	1						
						79	1						
SUN DANCER				WELL #:	1	RRCID ->	258789	COMPL. DATE	10/28/2018	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	8996 - 9011
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	108	1	1932	2	N	2		147
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	2	9	1724	2	N	55	171 1	31
05	2108 N	906	-0-	-1202	-0-	96	1	861	2	N	-0-		31
06	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	61	9	2441	2	N	5		36
07	1953 N	830	-0-	-1123	-0-	45	1	782	2	N	-0-		36
*08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	135	1	1792	2	N	26		62
						6	9						
						48	1						
						111	1						
						29	9						

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC			860931									
MARTIN			WELL #:	1	RRCID ->	225900	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	8641 - 10497
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	14	1	1093	2	Y	195
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	13	1	1059	2	Y	195
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	16	1	1034	2	Y	195
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	10	1	869	2	Y	195
07		917 N	917	-0-	-0-	-0-	11	1	906	2	Y	195
*08		885 N	885	-0-	-0-	-0-	10	1	875	2	Y	195
-----												
PARMER			WELL #:	1	RRCID ->	234405	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8882 - 10780
03		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		N	-0-	20
04		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2		N	-0-	20
05		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2		N	-0-	20
06		4080 X	3619	-0-	-461	-0-	3619	2		N	-0-	20
07		4309 X	3862	-0-	-447	-0-	3862	2		N	-0-	20
08		4309 X	3739	-0-	-570	-0-	3739	2		N	-0-	20
-----												
FULLER			WELL #:	1	RRCID ->	244141	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8808 - 10797
03		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	21	1	1646	2	Y	-0-
04		1650 N	1599	-0-	-51	-0-	19	1	1580	2	Y	-0-
05		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	23	1	1549	2	Y	-0-
06		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	21	1	1731	2	Y	-0-
07		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	20	1	1681	2	Y	-0-
*08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	20	1	1722	2	Y	-0-
-----												
COATS, H.			WELL #:	1	RRCID ->	244488	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8798 - 11147
03		961 N	867	-0-	-94	-0-	11	1	856	2	Y	103
04		900 N	798	-0-	-102	-0-	10	1	788	2	Y	103
05		899 N	735	-0-	-164	-0-	11	1	724	2	Y	103
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	11	1	939	2	Y	103
07		837 N	758	-0-	-79	-0-	9	1	749	2	Y	103
*08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	11	1	915	2	Y	103
-----												
HUGHES			WELL #:	1	RRCID ->	245282	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8867 - 10560
03		124 N	58	-0-	-66	-0-	1	1	57	2	Y	33
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	Y	33
05		217 N	49	-0-	-168	-0-	1	1	48	2	Y	33
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	Y	33
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	33
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	33
-----												
MOREAU			WELL #:	1	RRCID ->	248238	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	8658 - 10880
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
JOHNSTON, A. L.			WELL #:	1	RRCID ->	250853	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	11105	PERF.	8706 - 10969
03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	10	1	758	2	Y	77
04		990 N	550	-0-	-440	-0-	7	1	543	2	Y	77
05		961 N	747	-0-	-214	-0-	11	1	736	2	Y	77
06		750 N	356	-0-	-394	-0-	4	1	352	2	Y	77
07		558 N	430	-0-	-128	-0-	5	1	425	2	Y	77
08		744 N	481	-0-	-263	-0-	6	1	475	2	Y	77

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931		WELL #: 1		RRCID -> 255190		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 8619 - 10862	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	N	4		146
04	1140 N	226	-0-	-914	-0-	4	9	223	2	N	-0-		146
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	8	1	531	2	N	23		169
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	25	9			N	-0-		169
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	15	1	1281	2	N	38		207
08	558 N	373	-0-	-185	-0-	42	9	369	2	N	-0-		207
08						4	1						
-----													
ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 255410		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11120		PERF. 9673 - 10876			
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	27	1	2111	2	Y	-0-		51
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	9	1	741	2	Y	-0-		51
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	21	1	1400	2	Y	-0-		51
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	14	1	1173	2	Y	-0-		51
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	14	1	1169	2	Y	-0-		51
08	1116 N	894	-0-	-222	-0-	10	1	884	2	Y	-0-		51
-----													
COMPTON		WELL #: 1		RRCID -> 255890		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8629 - 10922			
03	3937 X	1698	-0-	-2239	-0-	291	1	1128	2	Y	254	190 1	86
04	3960 X	2510	-0-	-1450	-0-	279	9	2200	2	Y	-0-		86
05	4092 X	3883	-0-	-209	-0-	310	1	3521	2	Y	17		103
06	3960 X	3099	-0-	-861	-0-	343	1	2777	2	Y	3		106
07	3937 X	3804	-0-	-133	-0-	19	9	3460	2	Y	-0-		106
*08	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	319	1	3677	2	Y	-0-		106
						3	9						
						344	1						
						341	1						
-----													
MORA		WELL #: 1		RRCID -> 256408		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 11355		PERF. 8899 - 10952			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
DENNIS		WELL #: 1		RRCID -> 256423		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9030 - 11352			
03	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	397	1	6667	2	Y	54	61 1	53
04	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	59	9	6053	2	Y	42		95
05	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	374	1	6467	2	Y	56	121 1	30
06	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	46	9	6236	2	Y	126	118 1	38
07	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	407	1	6370	2	Y	33		71
*08	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	62	9	6319	2	Y	5	59 1	17
						375	1						
						139	9						
						387	1						
						36	9						
						359	1						
						6	9						

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931  
 FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

03	3348 X	2658	-0-	-690	-0-	33	1	2546	2	Y	72	81	1			70
						79	9									
04	3120 X	2952	-0-	-168	-0-	35	1	2855	2	Y	56					126
						62	9									
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	48	1	3200	2	Y	74	160	1			40
						81	9									
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	38	1	3182	2	Y	167	156	1			51
						184	9									
07	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	39	1	3188	2	Y	43					94
						47	9									
08	3317 X	3239	-0-	-78	-0-	37	1	3194	2	Y	7	78	1			23
						8	9									

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

03	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	69	1	5272	2	Y	-0-					-0-
04	5250 X	5199	-0-	-51	-0-	63	1	5136	2	Y	-0-					-0-
05	5425 X	4743	-0-	-682	-0-	70	1	4673	2	Y	-0-					-0-
06	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	65	1	5435	2	Y	-0-					-0-
07	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	66	1	5480	2	Y	-0-					-0-
*08	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	64	1	5536	2	Y	-0-					-0-

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

03	3131 X	1507	-0-	-1624	-0-	53	1	1453	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	3030 X	1047	-0-	-1983	-0-	30	1	1017	2	Y	-0-					-0-
05	3131 X	1152	-0-	-1979	-0-	37	1	1114	2	Y	1					1
						1	9									
06	3030 X	949	-0-	-2081	-0-	26	1	923	2	Y	-0-					1
07	2294 X	468	-0-	-1826	-0-	13	1	455	2	Y	-0-					1
08	1519 X	828	-0-	-691	-0-	21	1	807	2	Y	-0-					1

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

03	5115 X	4866	-0-	-249	-0-	62	1	4804	2	Y	-0-					180
04	5100 X	4660	-0-	-440	-0-	56	1	4604	2	Y	-0-					180
05	5270 X	4946	-0-	-324	-0-	73	1	4873	2	Y	-0-					180
06	5100 X	4169	-0-	-931	-0-	50	1	4119	2	Y	-0-					180
07	4898 X	3403	-0-	-1495	-0-	41	1	3362	2	Y	-0-					180
08	4960 X	4458	-0-	-502	-0-	51	1	4407	2	Y	-0-					180

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
FULLER GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 282824		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	6231 X	4178	-0-	-2053	-0-	181 1	3989 2	Y	7 7 1	6
04	5310 X	4042	-0-	-1268	-0-	141 1	3897 2	Y	4	10
05	5239 X	4104	-0-	-1135	-0-	233 1	3864 2	Y	6 13 1	3
06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	248 1	4223 2	Y	14 13 1	4
07	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	240 1	4212 2	Y	4	8
*08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	239 1	4163 2	Y	-0- 6 1	2
-----										
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 283187		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812		
03	4836 X	4240	-0-	-596	-0-	54 1	4157 2	Y	26 30 1	26
04	4500 X	4074	-0-	-426	-0-	49 1	4002 2	Y	21	47
05	4495 X	3934	-0-	-561	-0-	58 1	3846 2	Y	27 59 1	15
06	4350 X	3632	-0-	-718	-0-	42 1	3522 2	Y	62 58 1	19
07	4247 X	3477	-0-	-770	-0-	41 1	3418 2	Y	16	35
08	4247 X	3967	-0-	-280	-0-	46 1	3919 2	Y	2 29 1	8
-----										
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 258283		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610		
STEWART, RUTH		WELL #: 1								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PATZAKIS		WELL #: 1		RRCID -> 259381		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CORGEY		WELL #: 1 R		RRCID -> 259388		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167											
TEUTSCH		WELL #:	1	RRCID ->	263010	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167	PERF.	8202 - 13792			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
BARBO		WELL #:	1	RRCID ->	263011	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	8020 - 13796			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
CARGILL		WELL #:	1	RRCID ->	263012	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.	8018 - 13852			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
WALTON, HOLLIS		WELL #:	1	RRCID ->	263078	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF.	9440 - 11460			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
RUTH STEWART		WELL #:	2	RRCID ->	265331	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282			
03	17329 X	17204	-0-	-125	-0-	389	1	16724	2	Y	83	111	1	18
						91	9							
04	17820 X	17017	-0-	-803	-0-	380	1	16557	2	Y	73			91
						80	9							
05	18654 X	18654	-0-	-0-	-0-	414	1	18240	2	Y	-0-			91
06	17820 X	17679	-0-	-141	-0-	397	1	17282	2	Y	-0-			91
07	17577 X	16721	-0-	-856	-0-	376	1	16259	2	Y	78	69	1	100
						86	9							
08	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					Y	NO RPT			100
-----														
MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)		57816 450	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE							
ENERQUEST CORPORATION		252059												
SCOTT		WELL #:	1	RRCID ->	252412	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8296 - 10162			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25			

-----															
MARTINSVILLE, SE. (JAMES)			57821 270		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
AETHON ENERGY OPERATING LLC			008555												
FULLER, FULTON			WELL #: 1H		RRCID -> 185530			COMPL. DATE 04/30/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
04		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
05		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
06		1770 N	1608	-0-	-162	-0-	1608	2			N	-0-			-0-
07		1643 N	1304	-0-	-339	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
08		1829 N	1049	-0-	-780	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
-----															
TIGERS GAS UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 243167			COMPL. DATE 01/01/2008			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207				
03		3348 X	925	-0-	-2423	-0-	925	2			N	-0-			13
04		3240 X	216	-0-	-3024	-0-	216	2			N	-0-			13
05		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-			13
06		3210 X	2051	-0-	-1159	-0-	2051	2			N	-0-			13
07		3317 X	884	-0-	-2433	-0-	884	2			N	-0-			13
08		3348 X	29	-0-	-3319	-0-	29	2			N	-0-			13
-----															
TIGERS GAS UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 246165			COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----															
DODGERS GAS UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 252786			COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273				
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			58
04		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			58
05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			58
06		3000 N	3409	-0-	409	-0-	3409	2			N	-0-			58
07		1891 N	1383	-0-	-508	-0-	1331	2	52	9	N	47			105
08		744 N	292	-0-	-452	-0-	292	2			N	-0-			105
-----															
CARDINALS GAS UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 252788			COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796				
*09		3210 X	3162	-0-	-48	-0-	1032	1	2130	2	N	-0-			43
*10		3782 X	2697	-0-	-1085	-0-	778	1	1919	2	N	-0-			43
*11		3660 X	2748	-0-	-912	-0-	700	1	2048	2	N	-0-			43
*12		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	794	1	3450	2	N	-0-			43
*01		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-			43
*02		2940 X	2115	-0-	-825	-0-	2115	2			N	-0-			43
*03		2852 X	1844	-0-	-1008	-0-	1844	2			N	-0-			43
*04		4170 X	3123	-0-	-1047	-0-	3123	2			N	-0-			43
*05		4309 X	2184	-0-	-2125	-0-	2184	2			N	-0-			43
*06		4170 X	2694	-0-	-1476	-0-	2694	2			N	-0-			43
*07		3224 X	2704	-0-	-520	-0-	2704	2			N	-0-			43
08		3224 X	2064	-0-	-1160	-0-	2064	2			N	-0-			43
-----															
ASTROS GAS UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 253029			COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227				
03		3627 X	2338	-0-	-1289	-0-	2338	2			N	-0-			7
04		4290 X	3695	-0-	-595	-0-	3695	2			N	-0-			7
05		4433 X	2571	-0-	-1862	-0-	2513	2	58	9	N	53			60
06		4290 X	2115	-0-	-2175	-0-	2115	2			N	-0-			60
07		3813 X	3269	-0-	-544	-0-	3267	2	2	9	N	2			62
08		3813 X	2403	-0-	-1410	-0-	2403	2			N	-0-			62

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795							
SAVELL -A-		WELL #:		1H	RRCID ->	192212	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7211 - 11788
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
SAVELL -C-		WELL #:		3H	RRCID ->	192215	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7215 - 12527
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140
SAVELL		WELL #:		2H	RRCID ->	193391	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 7539 - 13488
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
PATZAKIS		WELL #:		1	RRCID ->	259380	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	13560	PERF. 7888 - 7898
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CORGEY		WELL #:		1R	RRCID ->	259386	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 7836 - 7846
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	262569	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF. 8140 - 8150
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.// 57821 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
CARGILL		WELL #: 1		RRCID -> 263079		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 263082		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BARBO		WELL #: 1		RRCID -> 263149		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
RUTH STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 265233		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STEWART, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 268271		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 250712		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840	
BARFIELD-WARD		WELL #: 1H							
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	30 1	658 2	N	-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	28 1	591 2	N	-0-
05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	82 1	1710 2	N	-0-
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	77 1	1618 2	N	-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	50 1	1036 2	N	-0-
08	1767 N	463	-0-	-1304	-0-	21 1	442 2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAUD (SMACKOVER)		58401 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BOWIE	
RED WATER RESOURCES, INC.		697109							
OWEN, J. D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 042747		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
WILSON, LOYD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059057		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				2
-----									
OWEN, J.D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086181		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				286
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				286
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				286
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				286
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				286
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				286
-----									
MAYDELL (WOODBINE)		58619 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
MARTIN FOREE OPERATING II, LLC		528506							
CARTER, BARBARA		WELL #: 1		RRCID -> 189422		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
-----									
MCKAY		59553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON	
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600							
MCKAY		WELL #: 1		RRCID -> 110710		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		86
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2011									
-----									
MCKINNEY (SMACKOVER)		59662 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CASS	
NKC ENERGY, LLC		598367							
AHERN, MARY O.		WELL #: 2SM		RRCID -> 210607		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-	-0-

-----																
MCKINNEY (SMACKOVER)		//CONT.//		59662 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CASS						
NKC ENERGY, LLC		//CONT.//		598367												
AHERN, MARY O.		WELL #:		1SM		RRCID -> 213447		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 9111 - 9131				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077				Y	-0-			-0-	
-----																
MCLEOD, NORTH (SMACKOVER)				59749 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS						
STROUD PETROLEUM, INC.				828082												
STARCKE		WELL #:		A 1		RRCID -> 115666		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10834 - 10854				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			108	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			108	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			108	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			108	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			108	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			108	
-----																
BEDGOOD ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 118211		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10787 - 10818				
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			122	
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			122	
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			122	
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			122	
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			122	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			122	
-----																
PRICE, LILLIE J.		WELL #:		1		RRCID -> 123148		COMPL. DATE 11/27/1986		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10766 - 10788				
03		368 N	368	-0-	-0-		-0-	362	2	6	9	N	5	5	8	205
04		548 N	548	-0-	-0-		-0-	548	2			N	-0-			205
05		166 N	166	-0-	-0-		-0-	166	2			N	-0-			205
06		205 N	205	-0-	-0-		-0-	205	2			N	-0-			205
*07		476 N	476	-0-	-0-		-0-	475	2	1	9	N	1	1	8	205
08		124 N	NO RPT	-0-	-124		-0-					N	NO RPT			205
-----																
MELROSE, S. (TRAVIS PEAK)				60382 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
RIPPY OIL COMPANY				712938												
BAKER		WELL #:		1		RRCID -> 206270		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 9424 - 9636				
03		985 N	985	-0-	-0-		-0-	985	1			N	-0-			26
04		990 N	735	-0-	-255		-0-	735	1			N	-0-			26
05		1395 N	496	-0-	-899		-0-	496	1			N	-0-			26
06		960 N	617	-0-	-343		-0-	617	2			N	-0-			26
07		775 N	279	-0-	-496		-0-	279	2			N	-0-			26
08		496 N	NO RPT	-0-	-496		-0-					N	NO RPT			26
-----																
BAKER		WELL #:		2		RRCID -> 245543		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9380 - 9806				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				82

MIDYETT (PETTIT LOWER)  
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.  
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP

61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
518265  
WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1922 N	1565	-0-	-357	-0-	1557 2	8 9	N	7			165
04	1800 N	1429	-0-	-371	-0-	1427 2	2 9	N	2			167
05	1488 N	1254	-0-	-234	-0-	1248 2	6 9	N	5			172
06	1500 N	773	-0-	-727	-0-	767 2	6 9	N	5			177
07	1488 N	1171	-0-	-317	-0-	1135 2	36 9	N	33			210
08	1240 N	1048	-0-	-192	-0-	1048 2		N	-0-	165 1		45

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER)  
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC  
GUILL, J. C., SR.

61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
722890  
WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER)  
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC  
GUILL, J.C. SR.

61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
722890  
WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)  
AC EXPLORATION, LLC  
HUBBARD, FRANK

61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
003645  
WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808

03	775 N	748	-0-	-27	-0-	748 2		N	-0-			87
04	750 N	632	-0-	-118	-0-	632 2		N	-0-			87
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			87
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			87
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-			87
*08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-			87

HUBBARD, FRANK

WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

03	992 N	608	-0-	-384	-0-	608 2		N	-0-			165
04	990 N	513	-0-	-477	-0-	513 2		N	-0-			165
05	744 N	728	-0-	-16	-0-	728 2		N	-0-			165
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			165
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			165
*08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			165

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467										
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	868 X	763	-0-	-105	-0-	68 1	693 2	Y	2	8
04	743 X	743	-0-	-0-	-0-	2 9	681 2	Y	-0-	8
05	713 X	665	-0-	-48	-0-	62 1	615 2	Y	-0-	8
06	750 X	632	-0-	-118	-0-	50 1	581 2	Y	1 9 1	-0-
07	775 X	650	-0-	-125	-0-	1 9	601 2	Y	1	1
08	775 X	506	-0-	-269	-0-	48 1	470 2	Y	-0-	1
						1 9				
						36 1				
CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622										
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	38 1	385 2	Y	-0-	-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	32 1	348 2	Y	-0-	-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	26 1	321 2	Y	-0-	-0-
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	30 1	355 2	Y	-0-	-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	32 1	398 2	Y	-0-	-0-
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	30 1	387 2	Y	-0-	-0-
KARGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473										
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	67
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13 1	140 2	Y	-0-	67
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11 1	132 2	Y	-0-	67
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 2	Y	-0-	67
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	67
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	67
BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549										
03	1240 X	1164	-0-	-76	-0-	104 1	1060 2	Y	-0-	5
04	1140 X	862	-0-	-278	-0-	72 1	790 2	Y	-0-	5
05	1178 X	1139	-0-	-39	-0-	86 1	1053 2	Y	-0-	5
06	1140 X	1027	-0-	-113	-0-	81 1	946 2	Y	-0-	5
07	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	116 1	1450 2	Y	-0-	5
*08	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	105 1	1365 2	Y	-0-	5
CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584										
03	906 X	906	-0-	-0-	-0-	81 1	825 2	Y	-0-	-0-
04	840 X	785	-0-	-55	-0-	65 1	720 2	Y	-0-	-0-
05	868 X	727	-0-	-141	-0-	55 1	672 2	Y	-0-	-0-
06	870 X	852	-0-	-18	-0-	67 1	785 2	Y	-0-	-0-
07	899 X	839	-0-	-60	-0-	62 1	777 2	Y	-0-	-0-
08	899 X	799	-0-	-100	-0-	57 1	742 2	Y	-0-	-0-

-----																	
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																	
KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613																	
03		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	199	1	2026	2	Y	1					2
							1	9									
04		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	175	1	1929	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	145	1	1768	2	Y	1					2
							1	9									
06		2160 N	1909	-0-	-251	-0-	151	1	1757	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07		2170 N	2132	-0-	-38	-0-	158	1	1973	2	Y	1					1
							1	9									
*08		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	144	1	1869	2	Y	-0-	1	1			-0-
-----																	
KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631																	
03		4185 X	2009	-0-	-2176	-0-	180	1	1827	2	Y	2					26
							2	9									
04		4020 X	1795	-0-	-2225	-0-	149	1	1645	2	Y	1					27
							1	9									
05		4154 X	1796	-0-	-2358	-0-	136	1	1659	2	Y	1					28
							1	9									
06		3360 X	1711	-0-	-1649	-0-	135	1	1575	2	Y	1	24	1			5
							1	9									
07		3255 X	1523	-0-	-1732	-0-	113	1	1410	2	Y	-0-					5
							1	9									
08		1705 X	1300	-0-	-405	-0-	93	1	1207	2	Y	-0-					5
-----																	
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664																	
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	N	-0-					67
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	3	N	-0-					67
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					67
06		210 N	5	-0-	-205	-0-	5	3			N	-0-					67
07		403 N	136	-0-	-267	-0-	11	1	125	3	N	-0-					67
*08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	1					68
							1	9									
-----																	
KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	88	1	1073	3	N	-0-			150
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	42	1	497	3	N	-0-			150
05	372 N	239	-0-	-133	-0-	20	1	219	3	N	-0-			150
06	360 N	122	-0-	-238	-0-	10	1	112	3	N	-0-			150
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			150
*08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	98	1	1180	3	N	5			155
						6	9							

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506														
03	3038 X	2908	-0-	-130	-0-	260	1	2646	2	Y	2			26
						2	9							
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	237	1	2610	2	Y	1			27
						1	9							
05	2883 X	2665	-0-	-218	-0-	202	1	2462	2	Y	1			28
						1	9							
06	2820 X	2686	-0-	-134	-0-	212	1	2473	2	Y	1	24	1	5
						1	9							
07	2945 X	2869	-0-	-76	-0-	213	1	2656	2	Y	-0-			5
08	2945 X	2829	-0-	-116	-0-	203	1	2626	2	Y	-0-			5

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800														
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-			257
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			257
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			257
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			257
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636														
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	121	1	1234	2	Y	2			25
						2	9							
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	102	1	1127	2	Y	-0-			25
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	99	1	1212	2	Y	1			26
						1	9							
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	96	1	1123	2	Y	-0-	22	1	4
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	95	1	1189	2	Y	1			5
						1	9							
*08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	87	1	1129	2	Y	1			6
						1	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CLOWER				WELL #: 8	RRCID -> 222265	COMPL. DATE 07/11/2006	TOTAL DEPTH 10795	PERF. 9350	- 10708			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	81 1	824 2	Y	23			78
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	25 9	821 2	Y	2			80
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	75 1	713 2	Y	2			82
06	900 N	669	-0-	-231	-0-	2 9	613 2	Y	3	34	1	51
07	930 N	913	-0-	-17	-0-	53 1	839 2	Y	6	35	1	22
08	930 X	857	-0-	-73	-0-	67 1	795 2	Y	1			23
						7 9						
						61 1						
						1 9						
CLOWER				WELL #: 11	RRCID -> 222795	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 10811	PERF.10195	- 10710			
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	76 1	772 2	Y	26			47
04	780 N	775	-0-	-5	-0-	29 9	709 2	Y	2			49
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	64 1	819 2	Y	3			52
06	840 N	734	-0-	-106	-0-	2 9	669 2	Y	7	22	1	37
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	67 1	806 2	Y	9	26	1	20
08	899 N	821	-0-	-78	-0-	3 9	760 2	Y	2			22
						57 1						
						8 9						
						65 1						
						10 9						
						59 1						
						2 9						
CLOWER				WELL #: 7	RRCID -> 223221	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 10780	PERF. 9542	- 10652			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GRIMES				WELL #: 1	RRCID -> 223260	COMPL. DATE 06/12/2006	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10473	- 10674			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	12 1	142 3	N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8 1	85 3	N	-0-			15
07	155 N	48	-0-	-107	-0-	4 1	44 3	N	-0-			15
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	N	-0-			15
CLOWER				WELL #: 6R	RRCID -> 223294	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 10815	PERF. 9472	- 10685			
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	209 1	2122 2	Y	-0-			-0-
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	168 1	1848 2	Y	-0-			-0-
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	138 1	1677 2	Y	-0-			-0-
06	2250 N	1642	-0-	-608	-0-	130 1	1512 2	Y	-0-			-0-
07	2077 N	1680	-0-	-397	-0-	125 1	1555 2	Y	-0-			-0-
08	1829 N	1238	-0-	-591	-0-	89 1	1149 2	Y	-0-			-0-



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	256	1	2600	2	Y	2		26
04	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	233	1	2559	2	Y	1		27
05	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	193	1	2349	2	Y	1		28
06	2760 N	2510	-0-	-250	-0-	198	1	2311	2	Y	1	24 1	5
07	2852 N	2684	-0-	-168	-0-	199	1	2481	2	Y	4	1 8	8
*08	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	191	1	2473	2	Y	5		13
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770													
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	76	1	930	3	N	-0-		70
04	780 N	742	-0-	-38	-0-	58	1	684	3	N	-0-		70
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	53	1	580	3	N	-0-		70
06	960 N	428	-0-	-532	-0-	36	1	392	3	N	-0-		70
07	775 N	475	-0-	-300	-0-	39	1	430	3	N	5		75
08	620 N	124	-0-	-496	-0-	10	1	114	3	N	-0-		75
KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601													
03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	199	1	2022	2	Y	2		25
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	156	1	1718	2	Y	-0-		25
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	131	1	1596	2	Y	1		26
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	133	1	1547	2	Y	-0-	22 1	4
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	135	1	1684	2	Y	2	2 8	4
08	2232 X	1651	-0-	-581	-0-	118	1	1533	2	Y	-0-		4
KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488													
03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	228	1	2312	2	Y	2		26
04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	222	1	2443	2	Y	1		27
05	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	204	1	2491	2	Y	1		28
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	200	1	2329	2	Y	1	24 1	5
07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	211	1	2624	2	Y	1	1 8	5
*08	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	199	1	2583	2	Y	-0-		5
KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08		14B2 EXT	279	-0-	279	279	21	1	258	3	N	-0-					57
-----																	
CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711																	
03		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	211	1	2140	2	Y	56					100
							62	9									
04		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	172	1	1890	2	Y	6					106
							7	9									
05		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	157	1	1912	2	Y	6					112
							7	9									
06		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	165	1	1926	2	Y	15	47	1			80
							17	9									
07		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	167	1	2075	2	Y	18	55	1			43
							20	9									
*08		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	161	1	2080	2	Y	5					48
							6	9									
-----																	
BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776																	
03		1178 X	1065	-0-	-113	-0-	95	1	970	2	Y	-0-					-0-
04		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	88	1	965	2	Y	-0-					-0-
05		992 X	914	-0-	-78	-0-	69	1	845	2	Y	-0-					-0-
06		1020 X	762	-0-	-258	-0-	60	1	702	2	Y	-0-					-0-
07		1085 X	950	-0-	-135	-0-	71	1	879	2	Y	-0-					-0-
08		1085 X	787	-0-	-298	-0-	56	1	731	2	Y	-0-					-0-
-----																	
CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650																	
03		1581 X	1459	-0-	-122	-0-	131	1	1328	2	Y	-0-					3
04		1320 X	1144	-0-	-176	-0-	95	1	1049	2	Y	-0-					3
05		1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	131	1	1595	2	Y	-0-					3
06		1410 X	1263	-0-	-147	-0-	100	1	1163	2	Y	-0-	3	1			-0-
07		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	120	1	1496	2	Y	-0-					-0-
*08		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	131	1	1696	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	604	3	N	-0-				168
04	750 N	345	-0-	-405	-0-	27	1	318	3	N	-0-				168
05	1023 N	396	-0-	-627	-0-	33	1	363	3	N	-0-				168
06	630 N	577	-0-	-53	-0-	49	1	528	3	N	-0-				168
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	59	1	648	3	N	-0-				168
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	30	1	361	3	N	-0-				168
-----															
CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786															
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	675	3	6	9	N	5				98
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-				98
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	615	3	4	9	N	4				102
06	630 N	424	-0-	-206	-0-	418	3	6	9	N	5				107
07	589 N	341	-0-	-248	-0-	341	3			N	-0-				107
08	620 N	525	-0-	-95	-0-	518	3	7	9	N	6				113
-----															
RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-				130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
-----															
KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726															
03	192 X	192	-0-	-0-	-0-	17	1	171	2	Y	4				8
04	330 X	262	-0-	-68	-0-	22	1	237	2	Y	3	9	1		2
05	341 X	138	-0-	-203	-0-	10	1	127	2	Y	1				3
06	330 X	143	-0-	-187	-0-	11	1	131	2	Y	1	3	1		1
07	279 X	117	-0-	-162	-0-	1	9	107	2	Y	1				2
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-	2	1		-0-
-----															
RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	N	10			134
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	11	9	262	3	N	11			145
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	338	3	N	2			147
06	360 N	205	-0-	-155	-0-	2	9	194	3	N	3			150
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	271	3	N	14			164
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	3	9	297	3	N	5			169
						13	1							
						6	9							
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798														
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	Y	44			114
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	48	9	328	3	Y	38			152
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	Y	30			182
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	15	1	321	3	Y	22	171	1	33
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	33	9	331	3	Y	45			78
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	36			114
						50	9							
						14	1							
						40	9							
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856														
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	783	1	203	3	Y	192	334	1	202
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	211	9	262	3	Y	212			414
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	713	1	121	3	Y	222	337	1	299
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	233	9	123	3	Y	214	339	1	174
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	719	1	130	3	Y	236	170	1	240
*08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	244	9	230	3	Y	207	170	1	277
						712	1							
						235	9							
						816	1							
						260	9							
						754	1							
						228	9							
CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760														
03	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	114	1	1158	2	Y	-0-			-0-
04	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	98	1	1077	2	Y	-0-			-0-
05	940 X	940	-0-	-0-	-0-	71	1	869	2	Y	-0-			-0-
06	1230 X	1090	-0-	-140	-0-	86	1	1004	2	Y	-0-			-0-
07	1271 X	1073	-0-	-198	-0-	80	1	993	2	Y	-0-			-0-
08	1271 X	992	-0-	-279	-0-	71	1	921	2	Y	-0-			-0-
BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467											
BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	211	1	4543	2	Y	-0-
04	4380 X	3955	-0-	-425	-0-	180	1	3775	2	Y	-0-
05	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	23	1	4522	2	Y	-0-
06	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			Y	-0-
07	4526 X	3718	-0-	-808	-0-	3706	2	12	9	Y	11
08	4743 X	3366	-0-	-1377	-0-	3342	2	24	9	Y	33
-----											
BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773											
03	1271 X	1222	-0-	-49	-0-	16	1	1206	2	Y	-0-
04	1200 X	1053	-0-	-147	-0-	13	1	1040	2	Y	-0-
05	1085 X	927	-0-	-158	-0-	1	1	926	2	Y	-0-
06	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-
07	1209 X	1181	-0-	-28	-0-	1181	2			Y	-0-
*08	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-
-----											
KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755											
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	129	1	1311	2	N	63
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	132	1	1447	2	N	63
05	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	88	1	1068	2	N	63
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	123	1	1432	2	N	63
07	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	117	1	1456	2	N	67
*08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	103	1	1332	2	N	67
-----											
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698											
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	142
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	142
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	142
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	142
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	142
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	142

-----													
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
03	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	141	1	1437	2	Y	-0-		-0-
04	1590 X	687	-0-	-903	-0-	57	1	629	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
05	1643 X	1089	-0-	-554	-0-	83	1	1006	2	Y	-0-		-0-
06	1530 X	812	-0-	-718	-0-	64	1	748	2	Y	-0-		-0-
07	1581 X	1095	-0-	-486	-0-	81	1	1014	2	Y	-0-		-0-
08	1581 X	504	-0-	-1077	-0-	34	1	440	2	Y	27	27 1	-0-
						30	9						
-----													
JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828													
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-		158
04	1230 N	1134	-0-	-96	-0-	1134	3			N	-0-		158
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-		158
06	870 N	760	-0-	-110	-0-	760	3			N	-0-		158
07	1178 N	728	-0-	-450	-0-	728	3			N	-0-		158
08	1271 N	621	-0-	-650	-0-	621	3			N	-0-		158
-----													
KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672													
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	154	1	1566	2	Y	2		26
						2	9						
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	141	1	1547	2	Y	-0-		26
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	124	1	1513	2	Y	2		28
						2	9						
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	132	1	1540	2	Y	1	24 1	5
						1	9						
07	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	178	1	2218	2	Y	1	1 8	5
						1	9						
*08	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	183	1	2370	2	Y	-0-		5
-----													
RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674													
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1501	3	8	9	N	7		115
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-		115
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-		115
06	3000 N	3129	-0-	129	129	3112	3	17	9	N	15		130
07	2643 N	2514	-0-	-129	-0-	2503	3	11	9	N	10		140
*08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2142	3	28	9	N	25		165
-----													
FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412													
03	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5469	3	50	9	N	45		122
04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5017	3	50	9	N	45		167
05	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4769	3	50	9	N	45		212
06	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2657	3	20	9	N	18		230
07	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2852	3	20	9	N	18	1 8	247
*08	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2739	3	28	9	N	25		272

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1695	3	109	9	N	158
04		1830 N	1776	-0-	-54	-0-	1695	3	81	9	N	232
05		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1817	3	73	9	N	132
06		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2007	3	92	9	N	42
07		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2040	3	117	9	N	148
*08		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1832	3	79	9	N	220
-----												
RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321												
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
-----												
GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300												
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	97
04		510 N	368	-0-	-142	-0-	368	2			N	97
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	97
06		390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	97
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	97
08		434 N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	97
-----												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656												
03		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	114
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	114
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	114
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	114
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	114
*08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	114
-----												
ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 206271		COMPL. DATE 04/01/2021		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10602 - 10802			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-		-0-
05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-		-0-
06	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-		-0-
07	6045 X	1290	-0-	-4755	-0-	-0-	1290	2			N	-0-		-0-
08	6045 X	1837	-0-	-4208	-0-	-0-	1837	2			N	-0-		-0-
-----														
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 221419		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10577 - 10796			
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-		170
04	1500 N	1357	-0-	-143	-0-	-0-	1357	2			N	-0-		170
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-		170
06	3000 N	3087	-0-	87	-0-	87	3026	2	61	9	N	55		225
07	2486 N	2399	-0-	-87	-0-	-0-	2398	2	1	9	N	1	1 8	225
*08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9	N	2	2 8	225
-----														
MUCKLEROY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 221860		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10689 - 10893			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
SLEDGE		WELL #:		1	RRCID -> 232893		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9872 - 10694			
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16 1	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
HAMMETT		WELL #:		1	RRCID -> 237782		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 10834		PERF.10326 - 10700			
03	93 N	44	-0-	-49	-0-	-0-	44	2			N	-0-		477
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2			N	-0-		477
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	-0-	19	2			N	-0-		477
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1	178 1	300
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		300
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		300
-----														
CINRON ENERGY, LLC		153512		WELL #:		1	RRCID -> 120479		COMPL. DATE 02/05/1986		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10576 - 10758	
03	1271 N	1014	-0-	-257	-0-	-0-	1	1	993	2	N	18		64
							20	9						
04	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	-0-	1	1	1072	2	N	1		65
							1	9						
05	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	-0-	1	1	1023	2	N	4		69
							4	9						
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1022	2	N	2		71
							2	9						
07	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	-0-	1	1	1014	2	N	4		75
							4	9						
08	1023 N	850	-0-	-173	-0-	-0-	1	1	849	2	N	-0-		75



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.//		153512									
BRIGHTWELL		WELL #:		1	RRCID ->	165403	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10513 - 10528	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1 1	1213 2	N	22				115
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	24 9	1310 2	N	-0-				115
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1 1	1251 2	N	68	155	1		28
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	75 9	1249 2	N	15				43
07	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	17 9	1239 2	N	17				60
08	1271 N	1063	-0-	-208	-0-	19 9	1038 2	N	22				82
						24 9							
-----													
GRAMLING		WELL #:		1	RRCID ->	209762	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	10792	PERF.	10480 - 10594	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
PENLEY-ANDERSON GU		WELL #:		1	RRCID ->	218033	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9482 - 10615	
03	1147 N	1	-0-	-1146	-0-	1 1		N	-0-				63
04	630 N	560	-0-	-70	-0-	1 1	559 2	N	-0-				63
05	372 N	1	-0-	-371	-0-	1 1		N	-0-				63
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				63
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-				63
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				63
-----													
GRAMLING		WELL #:		2	RRCID ->	220584	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10463 - 10653	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
IMAGERY EXPLORATION, INC.		422898			RRCID ->	222106	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9986 - 10174	
COPELAND		WELL #:		1	RRCID ->	222106	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9986 - 10174	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				49
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-				49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				49
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				49
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				49
-----													
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781			RRCID ->	165156	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	10702 - 10929	
WESSON, H. P. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165156	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	10702 - 10929	
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	199 2	55 9	N	50				233
04	210 N	164	-0-	-46	-0-	131 2	33 9	N	30				263
05	217 N	134	-0-	-83	-0-	90 2	44 9	N	40				303
06	210 N	49	-0-	-161	-0-	13 2	36 9	N	33	171	1		165
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	143 2	28 9	N	25				190
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	151 2	35 9	N	32				222

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
JANDAR EXPLORATION, L. C.										//CONT.// 429781							
WALLACE, J GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 169071		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03		93 N	89	-0-	-4	-0-		70 2	19 9	N		17					185
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-		88 2	8 9	N		7	176 1				16
05		93 N	62	-0-	-31	-0-		60 2	2 9	N		2					18
06		90 N	56	-0-	-34	-0-		56 2		N		-0-					18
07		93 N	50	-0-	-43	-0-		50 2		N		-0-					18
08		62 N	48	-0-	-14	-0-		48 4		N		-0-					18
-----																	
JIMERSON, V.										WELL #: 1		RRCID -> 199954		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644	
03		31 N	24	-0-	-7	-0-		24 2		Y		-0-					40
04		210 N	155	-0-	-55	-0-		155 2		Y		-0-					40
05		93 N	6	-0-	-87	-0-		6 2		Y		-0-					40
06		30 N	5	-0-	-25	-0-		5 2		Y		-0-					40
07		155 N	43	-0-	-112	-0-		43 2		Y		-0-					40
*08		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2		Y		-0-					40
-----																	
PRIOR GU										WELL #: 1		RRCID -> 202404		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609	
03		465 N	428	-0-	-37	-0-		428 2		N		-0-					54
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-		482 2		N		-0-					54
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-		591 2		N		-0-					54
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-		633 2		N		-0-					54
07		738 N	738	-0-	-0-	-0-		738 2		N		-0-					54
*08		567 N	567	-0-	-0-	-0-		567 2		N		-0-					54
-----																	
PRIOR GU										WELL #: 2		RRCID -> 208904		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290	
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-		697 2	11 9	Y		10					70
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-		751 2		Y		-0-					70
05		864 N	864	-0-	-0-	-0-		864 2		Y		-0-					70
06		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		1067 2	2 9	Y		2					72
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-		844 2		Y		-0-					72
*08		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		1016 2	3 9	Y		3					75
-----																	
CHAPMAN-KELLY										WELL #: 1		RRCID -> 218362		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725	
03		310 N	194	-0-	-116	-0-		194 2		Y		-0-					4
04		300 N	149	-0-	-151	-0-		149 2		Y		-0-					4
05		155 N	146	-0-	-9	-0-		146 2		Y		-0-					4
06		180 N	101	-0-	-79	-0-		101 2		Y		-0-					4
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-		246 2		Y		-0-					4
*08		355 N	355	-0-	-0-	-0-		355 2		Y		-0-					4
-----																	
MULLINS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 219703		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830	
03		186 N	31	-0-	-155	-0-		31 2		Y		-0-					-0-
04		180 N	27	-0-	-153	-0-		27 2		Y		-0-					-0-
05		124 N	31	-0-	-93	-0-		31 2		Y		-0-					-0-
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 2		Y		-0-					-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-		10 2		Y		-0-					-0-
*08		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 2		Y		-0-					-0-
-----																	
PRIOR, W.P.										WELL #: 2		RRCID -> 220728		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602	
03		217 N	87	-0-	-130	-0-		87 2		Y		-0-					65
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-		186 2	2 9	Y		2					67
05		155 N	102	-0-	-53	-0-		99 2	3 9	Y		3					70
06		90 N	47	-0-	-43	-0-		47 2		Y		-0-					70
07		186 N	151	-0-	-35	-0-		151 2		Y		-0-					70
08		93 N	75	-0-	-18	-0-		75 2		Y		-0-					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781								
MCCOY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	221780	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	12135	PERF.11454 - 11508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 2	Y	-0-			119
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	Y	-0-			119
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	Y	-0-			119
06		150 N	14	-0-	-136	-0-	14 2	Y	-0-			119
07		403 N	50	-0-	-353	-0-	50 2	Y	-0-			119
08		248 N	20	-0-	-228	-0-	20 2	Y	-0-			119
-----												
KINGWOOD RESOURCES, INC.				467255								
CAGLE-HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	099605	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10649 - 10834	
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-			27
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			27
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-			27
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-			27
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-			27
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-			27
-----												
LARGO OIL COMPANY				486640								
KANGERGA		WELL #:		1	RRCID ->	110669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9698 - 9838	
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-			70
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			70
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-			70
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			70
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-			70
08		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			70
-----												
KANGERGA		WELL #:		2	RRCID ->	111676	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10441 - 10661	
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			27
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			27
05		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2	N	-0-			27
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			27
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			27
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			27
-----												
DAVENPORT		WELL #:		1	RRCID ->	111891	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10440 - 10648	
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-			89
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-			89
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-			89
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-			89
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			89
08		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT			89
-----												
SEARS		WELL #:		1	RRCID ->	114673	COMPL. DATE	10/14/1990	TOTAL DEPTH	10815	PERF. 9564 - 9656	
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	32 2	8 9	N	7		49
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	50 2	12 9	N	11		60
05		62 N	37	-0-	-25	-0-	35 2	2 9	N	2		62
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		62
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		62
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		62

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640								
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217113	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10954	PERF.10568	- 10738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-		39
04		780 N	272	-0-	-508	-0-	272 2		N	-0-		39
05		1054 N	55	-0-	-999	-0-	55 2		N	-0-		39
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		39
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		39
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		39
-----												
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	217826	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10958	PERF.10506	- 10678
03		124 N	43	-0-	-81	-0-	43 2		N	-0-		39
04		660 N	49	-0-	-611	-0-	49 2		N	-0-		39
05		403 N	59	-0-	-344	-0-	59 2		N	-0-		39
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		39
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		39
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		39
-----												
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	218728	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10592	- 10762
03		1488 N	1198	-0-	-290	-0-	1198 2		N	-0-		32
04		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-		32
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-		32
06		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-		32
07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		32
08		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		32
-----												
CAGLE-HARRIS		WELL #:		1A	RRCID ->	219381	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10756	- 10964
03		1860 X	1528	-0-	-332	-0-	1496 2	32 9	N	29		149
04		1800 X	1232	-0-	-568	-0-	1232 2		N	-0-		149
05		1612 X	1001	-0-	-611	-0-	1000 2	1 9	N	1	118 1	32
06		1230 X	878	-0-	-352	-0-	878 2		N	-0-		32
07		1519 X	1007	-0-	-512	-0-	1007 2		N	-0-		32
08		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		32
-----												
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221840	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10504	- 10674
03		1581 N	1157	-0-	-424	-0-	1157 2		N	-0-		15
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-		15
05		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-		15
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-		15
07		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-		15
08		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT		15
-----												
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221901	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10480	- 10682
03		2201 N	2029	-0-	-172	-0-	2029 2		N	-0-		25
04		1890 N	1769	-0-	-121	-0-	1769 2		N	-0-		25
05		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-		25
06		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-		25
07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-		25
08		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			73
04		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			73
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			73
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			73
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			73
*08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			73
-----														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201														
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632														
03		217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2		N	-0-			94
04		210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2		N	-0-			94
05		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			94
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			94
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			94
08		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-			94
-----														
RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956														
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			9
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			9
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			9
06		630 N	483	-0-	-147	-0-	483	2		N	-0-			9
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			9
*08		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			9
-----														
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201														
03		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			21
04		90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-			21
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			21
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			21
07		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			21
08		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			21
-----														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A														
03		496 N	470	-0-	-26	-0-	44	1	426	2	Y	-0-		22
04		480 N	452	-0-	-28	-0-	45	1	407	2	Y	-0-		22
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	418	2	Y	-0-		22
06		450 N	409	-0-	-41	-0-	40	1	369	2	Y	-0-		22
07		465 N	394	-0-	-71	-0-	40	1	354	2	Y	-0-		22
08		465 N	365	-0-	-100	-0-	37	1	328	2	Y	-0-		22
-----														
BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981										TOTAL DEPTH 10850	PERF.10738 - 10748		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
-----													
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999										TOTAL DEPTH 11804	PERF. 9681 - 10505		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----													
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000										TOTAL DEPTH 11730	PERF. 9438 - 10546		
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1040	2	Y	-0-
04	1110	N	973	-0-	-137	-0-	-0-	96	1	877	2	Y	-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	914	2	Y	-0-
06	1110	N	909	-0-	-201	-0-	-0-	88	1	821	2	Y	-0-
07	992	N	939	-0-	-53	-0-	-0-	97	1	842	2	Y	-0-
08	1023	N	928	-0-	-95	-0-	-0-	98	1	830	2	Y	-0-
-----													
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000										TOTAL DEPTH 10737	PERF. 9422 - 10611		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----													
MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9781 - 10672		
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	349	2	Y	-0-
04	480	N	225	-0-	-255	-0-	-0-	22	1	203	2	Y	-0-
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	-0-	38	1	351	2	Y	-0-
06	360	N	127	-0-	-233	-0-	-0-	12	1	115	2	Y	-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	332	2	Y	-0-
08	403	N	215	-0-	-188	-0-	-0-	23	1	192	2	Y	-0-
-----													
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002										TOTAL DEPTH 10790	PERF. 9573 - 10653		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----													
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002										TOTAL DEPTH 10802	PERF. 9596 - 10600		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
LONDON				WELL #:	3	RRCID ->	197822	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	9484 - 10654			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																
RUSHTON				WELL #:	1	RRCID ->	197824	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9420 - 10569			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																
ALLEN, DAVID				WELL #:	2	RRCID ->	198430	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	9370 - 10530			
03	527 N	505	-0-	-22	-0-	47	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	446	-0-	-64	-0-	44	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	527 N	472	-0-	-55	-0-	46	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	39	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	409	-0-	-56	-0-	42	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	394	-0-	-71	-0-	41	1	353	2	Y	-0-					-0-
-----																
BARRON, PEARL				WELL #:	2	RRCID ->	199304	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	10475 - 10785			
03	1767 N	1717	-0-	-50	-0-	15	1	1702	2	N	-0-					92
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	14	1	1523	2	N	-0-					92
05	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	15	1	1656	2	N	-0-					92
06	1650 N	1494	-0-	-156	-0-	14	1	1480	2	N	-0-					92
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	19	1	2003	2	N	-0-					92
*08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	20	1	2075	2	N	-0-					92
-----																
WILKINS				WELL #:	1	RRCID ->	200991	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9460 - 10648			
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	33	1	322	2	Y	-0-					68
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	2	Y	-0-					68
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	35	1	329	2	Y	-0-					68
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	32	1	294	2	Y	-0-					68
*07	341 N	339	-0-	-2	-0-	34	1	305	2	Y	-0-					68
*08	372 N	335	-0-	-37	-0-	36	1	299	2	Y	-0-					68
-----																
PARROTT				WELL #:	1	RRCID ->	201346	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	9610 - 10619			
03	899 N	770	-0-	-129	-0-	72	1	698	2	Y	-0-					78
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	98	1	894	2	Y	-0-					78
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	90	1	843	2	Y	-0-					78
06	750 N	720	-0-	-30	-0-	70	1	650	2	Y	-0-					78
07	899 N	847	-0-	-52	-0-	87	1	760	2	Y	-0-					78
08	930 N	773	-0-	-157	-0-	82	1	691	2	Y	-0-					78
-----																
ALLEN, DAVID				WELL #:	3	RRCID ->	201717	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9480 - 10605			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	139 1	1347 2	Y		-0-			70
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	137 1	1251 2	Y		-0-			70
05		1643 N	1361	-0-	-282	-0-	132 1	1229 2	Y		-0-			70
06		1440 N	1154	-0-	-286	-0-	112 1	1042 2	Y		-0-			70
07		1426 N	1023	-0-	-403	-0-	105 1	918 2	Y		-0-			70
08		1364 N	1016	-0-	-348	-0-	108 1	908 2	Y		-0-			70
-----														
KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030														
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	53 1	515 2	Y		-0-			-0-
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	49 1	443 2	Y		-0-			-0-
05		527 N	524	-0-	-3	-0-	51 1	473 2	Y		-0-			-0-
06		540 N	535	-0-	-5	-0-	52 1	483 2	Y		-0-			-0-
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	71 1	610 2	Y		-0-			-0-
*08		733 N	733	-0-	-0-	-0-	78 1	655 2	Y		-0-			-0-
-----														
EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554														
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	45 1	438 2	Y		-0-			70
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	45 1	409 2	Y		-0-			70
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	44 1	408 2	Y		-0-			70
06		480 N	381	-0-	-99	-0-	37 1	344 2	Y		-0-			70
07		465 N	343	-0-	-122	-0-	35 1	308 2	Y		-0-			70
08		465 N	189	-0-	-276	-0-	20 1	169 2	Y		-0-			70
-----														
MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----														
MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682														
03		868 X	713	-0-	-155	-0-	67 1	646 2	Y		-0-			-0-
04		840 X	752	-0-	-88	-0-	74 1	678 2	Y		-0-			-0-
05		868 X	644	-0-	-224	-0-	62 1	582 2	Y		-0-			-0-
06		750 X	466	-0-	-284	-0-	45 1	421 2	Y		-0-			-0-
07		775 X	728	-0-	-47	-0-	75 1	653 2	Y		-0-			-0-
08		775 X	557	-0-	-218	-0-	58 1	499 2	Y		-0-			-0-
-----														
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568														
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	56 1	540 2	Y		-0-			122
04		420 N	69	-0-	-351	-0-	7 1	62 2	Y		-0-			122
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	22 1	201 2	Y		-0-			122
06		480 N	266	-0-	-214	-0-	26 1	240 2	Y		-0-			122
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	36 1	320 2	Y		-0-			122
*08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	26 1	232 2	Y		-0-			122
-----														
MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
WYLIE				WELL #: 3	RRCID -> 203788	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 10790	PERF. 7519	- 10596						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-			67
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-						Y	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
-----															
LONDON				WELL #: 4	RRCID -> 203795	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 10759	PERF. 9634	- 10630						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
MARKEY #2				WELL #: 3	RRCID -> 203796	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9524	- 10670						
03	620 N	362	-0-	-258	-0-	34	1	328	2	Y	-0-				-0-
04	570 N	313	-0-	-257	-0-	31	1	282	2	Y	-0-				-0-
05	434 N	322	-0-	-112	-0-	31	1	291	2	Y	-0-				-0-
06	360 N	255	-0-	-105	-0-	25	1	230	2	Y	-0-				-0-
07	310 N	245	-0-	-65	-0-	25	1	220	2	Y	-0-				-0-
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	41	1	346	2	Y	-0-				-0-
-----															
MARKEY #2				WELL #: 7	RRCID -> 203799	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9518	- 10680						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
EASTLAND				WELL #: 3	RRCID -> 203893	COMPL. DATE 04/17/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9438	- 10616						
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	44	1	422	2	Y	-0-				45
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	49	1	451	2	Y	-0-				45
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	473	2	Y	-0-				45
06	450 N	261	-0-	-189	-0-	25	1	236	2	Y	-0-				45
07	496 N	132	-0-	-364	-0-	13	1	119	2	Y	-0-				45
08	527 N	125	-0-	-402	-0-	13	1	112	2	Y	-0-				45
-----															
MARKEY #2				WELL #: 6	RRCID -> 204890	COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL DEPTH 10796	PERF. 9568	- 10708						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
CRIM				WELL #: 2	RRCID -> 204906	COMPL. DATE 07/26/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9422	- 10622						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			34

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10584 - 10780																	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735																	
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	105	1	1013	2	Y	-0-					47
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	108	1	982	2	Y	-0-					47
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	350	2	Y	-0-					47
06		1080 N	462	-0-	-0-	-618	45	1	417	2	Y	-0-					47
07		1116 N	141	-0-	-0-	-975	15	1	126	2	Y	-0-					47
08		372 N	335	-0-	-0-	-37	36	1	299	2	Y	-0-					47
-----																	
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665																	
03		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					31
04		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					31
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
-----																	
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664																	
03		1457 N	1346	-0-	-111	-0-	126	1	1220	2	Y	-0-					-0-
04		1380 N	1238	-0-	-142	-0-	122	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05		1395 N	1227	-0-	-168	-0-	119	1	1108	2	Y	-0-					-0-
06		1290 N	1075	-0-	-215	-0-	104	1	971	2	Y	-0-					-0-
07		1271 N	1057	-0-	-214	-0-	109	1	948	2	Y	-0-					-0-
08		1240 N	1018	-0-	-222	-0-	108	1	910	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
VIPER #2				WELL #:	1	RRCID ->	207313	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	10780	PERF. 9409 - 10662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
ALLEN, DAVID				WELL #:	5	RRCID ->	207318	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10770	PERF. 9512 - 10697	
03	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	124	1	1199	2	Y	-0-		-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	136	1	1238	2	Y	-0-		-0-
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	115	1	1073	2	Y	-0-		-0-
06	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	120	1	1116	2	Y	-0-		-0-
07	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	134	1	1166	2	Y	-0-		-0-
08	1178 N	748	-0-	-430	-0-	80	1	668	2	Y	-0-		-0-
-----													
WILKINS				WELL #:	3	RRCID ->	207319	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 9439 - 10664	
03	1178 N	472	-0-	-706	-0-	44	1	428	2	Y	-0-		27
04	1140 N	421	-0-	-719	-0-	42	1	379	2	Y	-0-		27
05	682 N	482	-0-	-200	-0-	47	1	435	2	Y	-0-		27
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	56	1	525	2	Y	-0-		27
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	82	1	713	2	Y	-0-		27
*08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	76	1	636	2	Y	-0-		27
-----													
SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	207764	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10745	PERF. 9533 - 10621	
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	44	1	428	2	Y	-0-		-0-
04	480 N	351	-0-	-129	-0-	35	1	316	2	Y	-0-		-0-
05	403 N	365	-0-	-38	-0-	35	1	330	2	Y	-0-		-0-
06	450 N	335	-0-	-115	-0-	32	1	303	2	Y	-0-		-0-
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	36	1	311	2	Y	-0-		-0-
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	33	1	288	2	Y	-0-		-0-
-----													
ALLEN, DAVID				WELL #:	4	RRCID ->	208479	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9467 - 10648	
03	1488 N	1350	-0-	-138	-0-	127	1	1223	2	Y	-0-		-0-
04	1500 N	1215	-0-	-285	-0-	120	1	1095	2	Y	-0-		-0-
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	133	1	1245	2	Y	-0-		-0-
06	1320 N	1234	-0-	-86	-0-	119	1	1115	2	Y	-0-		-0-
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	188	1	1629	2	Y	2	2 8	-0-
*08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	200	1	1690	2	Y	-0-		-0-
-----													
MARKEY #2				WELL #:	8	RRCID ->	208481	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9554 - 10669	
03	930 N	609	-0-	-321	-0-	57	1	552	2	Y	-0-		-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	83	1	759	2	Y	-0-		-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	102	1	957	2	Y	-0-		-0-
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	82	1	769	2	Y	-0-		-0-
07	868 N	837	-0-	-31	-0-	86	1	751	2	Y	-0-		-0-
08	1054 N	772	-0-	-282	-0-	82	1	690	2	Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
ALLEN, DAVID		WELL #:		6	RRCID ->	208482	COMPL. DATE	07/06/2021	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7135 - 10666	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			77

MARKEY #2		WELL #:		9	RRCID ->	208485	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9480 - 10642
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	124 1	1202 2	Y	-0-			-0-
04	450 N	387	-0-	-63	-0-	38 1	349 2	Y	-0-			-0-
05	992 N	379	-0-	-613	-0-	37 1	342 2	Y	-0-			-0-
06	1230 N	338	-0-	-892	-0-	33 1	305 2	Y	-0-			-0-
07	403 N	220	-0-	-183	-0-	23 1	197 2	Y	-0-			-0-
08	372 N	111	-0-	-261	-0-	11 1	100 2	Y	-0-			-0-

MODISETTE		WELL #:		1	RRCID ->	209581	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	9301 - 10738
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARKEY #1		WELL #:		2	RRCID ->	209855	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9512 - 10666
03	1767 X	1416	-0-	-351	-0-	133 1	1283 2	Y	-0-			-0-
04	1590 X	1071	-0-	-519	-0-	106 1	965 2	Y	-0-			-0-
05	1581 X	1246	-0-	-335	-0-	120 1	1126 2	Y	-0-			-0-
06	1500 X	1119	-0-	-381	-0-	108 1	1011 2	Y	-0-			-0-
07	1426 X	1218	-0-	-208	-0-	118 1	1033 2	Y	61	58 1		3
						67 9						
08	1240 N	1015	-0-	-225	-0-	108 1	907 2	Y	-0-	3 1		-0-

LANDON		WELL #:		5	RRCID ->	209856	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9432 - 10600
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/22/2021								

VIPER #2		WELL #:		2	RRCID ->	211639	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9427 - 10652
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	50 1	488 2	Y	-0-			-0-
04	960 N	475	-0-	-485	-0-	47 1	428 2	Y	-0-			-0-
05	558 N	437	-0-	-121	-0-	42 1	395 2	Y	-0-			-0-
06	510 N	348	-0-	-162	-0-	34 1	314 2	Y	-0-			-0-
07	496 N	376	-0-	-120	-0-	37 1	339 2	Y	-0-			-0-
08	434 N	332	-0-	-102	-0-	35 1	297 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	185	1	1787	2	Y	-0-			107
04		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	269	1	2453	2	Y	-0-			107
05		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	223	1	2084	2	Y	-0-			107
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	191	1	1780	2	Y	-0-			107
07		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	217	1	1889	2	Y	-0-			107
08		2294 N	1878	-0-	-416	-0-	199	1	1679	2	Y	-0-			107
-----															
VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765															
03		1085 N	1023	-0-	-62	-0-	96	1	927	2	Y	-0-			30
04		1080 N	993	-0-	-87	-0-	98	1	895	2	Y	-0-			30
05		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	98	1	917	2	Y	-0-			30
06		990 N	881	-0-	-109	-0-	85	1	796	2	Y	-0-			30
07		1023 N	912	-0-	-111	-0-	93	1	819	2	Y	-0-			30
*08		1023 N	822	-0-	-201	-0-	87	1	735	2	Y	-0-			30
-----															
CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640															
03		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	119	1	1145	2	Y	-0-			31
04		1140 N	993	-0-	-147	-0-	98	1	895	2	Y	-0-			31
05		901 N	901	-0-	-0-	-0-	87	1	814	2	Y	-0-			31
06		1230 N	815	-0-	-415	-0-	79	1	736	2	Y	-0-			31
07		1023 N	751	-0-	-272	-0-	79	1	671	2	Y	1			32
08		1271 X	848	-0-	-423	-0-	89	1	759	2	Y	-0-			32
-----															
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664															
03		2542 N	2494	-0-	-48	-0-	225	1	2175	2	Y	85	94	1	58
04		2670 N	2299	-0-	-371	-0-	219	1	1997	2	Y	75	104	1	29
05		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	226	1	2113	2	Y	86	81	1	34
06		2400 N	2320	-0-	-80	-0-	215	1	2004	2	Y	92	105	1	21
07		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	240	1	2090	2	Y	121	136	1	6
*08		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	266	1	2258	2	Y	139	139	1	6
							153	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143																		
KING				WELL #:	1	RRCID ->	212606	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9576 - 10732									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
03	682 N	233	-0-	-449	-0-		21	1	201	2	Y	10	12	1	6							
04	330 N	240	-0-	-90	-0-		11	9	23	1	Y	7	11	1	2							
05	496 N	230	-0-	-266	-0-		8	9	21	1	Y	10	9	1	3							
06	240 N	194	-0-	-46	-0-		11	9	18	1	Y	7	8	1	2							
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-		8	9	32	1	Y	12	13	1	1							
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-		13	9	30	1	Y	8	9	1	-0-							
							9	9														
LONDON													WELL #:	9	RRCID ->	212943	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9802 - 10693
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
COBRA #2													WELL #:	1	RRCID ->	212964	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9584 - 10762
03	1116 N	1067	-0-	-49	-0-		100	1	967	2	Y	-0-			-0-							
04	1170 N	988	-0-	-182	-0-		98	1	890	2	Y	-0-			-0-							
05	744 N	659	-0-	-85	-0-		64	1	595	2	Y	-0-			-0-							
06	1020 N	597	-0-	-423	-0-		58	1	539	2	Y	-0-			-0-							
07	1023 N	579	-0-	-444	-0-		59	1	520	2	Y	-0-			-0-							
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-		76	1	637	2	Y	-0-			-0-							
WYLIE													WELL #:	5	RRCID ->	213091	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9481 - 10748
03	2015 X	1403	-0-	-612	-0-		132	1	1271	2	Y	-0-			19							
04	2130 X	827	-0-	-1303	-0-		82	1	745	2	Y	-0-			19							
05	2201 X	771	-0-	-1430	-0-		75	1	696	2	Y	-0-			19							
06	2130 X	432	-0-	-1698	-0-		42	1	390	2	Y	-0-			19							
*07	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-		195	1	1683	2	Y	-0-			19							
*08	775 N	182	-0-	-593	-0-		19	1	163	2	Y	-0-			19							
VIPER #1													WELL #:	1	RRCID ->	213119	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9404 - 10672
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							





MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
COBRA #1				WELL #: 3	RRCID -> 214835	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7184	- 10792							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	225 1	1576 2	Y	120	173 1						27
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	132 9	1730 2	Y	104							131
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	250 1	1623 2	Y	64	163 1						32
06	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	114 9	1418 2	Y	122							154
07	2108 N	1791	-0-	-317	-0-	236 1	1505 2	Y	46	154 1						46
08	2170 X	2035	-0-	-135	-0-	70 9	1722 2	Y	42							88
VIPER #2				WELL #: 16	RRCID -> 214944	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 9418	- 10667							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
KANGERGA-DEVOS				WELL #: 2	RRCID -> 215281	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9464	- 10634							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
COBRA #1				WELL #: 17	RRCID -> 215516	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7464	- 10748							
03	1209 X	897	-0-	-312	-0-	84 1	813 2	Y	-0-							-0-
04	1110 X	730	-0-	-380	-0-	72 1	658 2	Y	-0-							-0-
05	930 X	755	-0-	-175	-0-	73 1	682 2	Y	-0-							-0-
06	870 X	693	-0-	-177	-0-	67 1	626 2	Y	-0-							-0-
07	899 X	726	-0-	-173	-0-	74 1	652 2	Y	-0-							-0-
08	744 N	697	-0-	-47	-0-	74 1	623 2	Y	-0-							-0-
VIPER #2				WELL #: 14	RRCID -> 215562	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9424	- 10674							
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 2	Y	-0-							-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	8 1	74 2	Y	-0-							-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	6 1	60 2	Y	-0-							-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	5 1	51 2	Y	-0-							-0-
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	5 1	48 2	Y	-0-							-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7 1	62 2	Y	-0-							-0-
MARKEY #1				WELL #: 8	RRCID -> 216050	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9666	- 10759							
03	2418 X	1704	-0-	-714	-0-	160 1	1544 2	Y	-0-							-0-
04	2340 X	1825	-0-	-515	-0-	180 1	1645 2	Y	-0-							-0-
05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	218 1	2034 2	Y	-0-							-0-
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	193 1	1799 2	Y	-0-							-0-
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	239 1	2071 2	Y	-0-							-0-
*08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	265 1	2247 2	Y	-0-							-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
BRIGHTWELL GU		WELL #:		1	RRCID ->	216075	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10582	-	10754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03		2077 X	1416	-0-	-661	-0-	158 1	1257 2	Y	1	1	8		64	
04		2010 X	1429	-0-	-581	-0-	131 1	1298 2	Y	-0-				64	
05		1674 X	1338	-0-	-336	-0-	178 1	1160 2	Y	-0-				64	
06		1620 X	1143	-0-	-477	-0-	150 1	993 2	Y	-0-				64	
07		1488 X	1379	-0-	-109	-0-	111 1	1209 2	Y	54	9	8		109	
08		1333 N	999	-0-	-334	-0-	151 1	803 2	Y	41	121	1	6	8	
							45 9							23	
-----															
WILKINS		WELL #:		5	RRCID ->	216276	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9392	-	10682	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
-----															
GENTRY C GU		WELL #:		1	RRCID ->	217278	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9572	-	10660	
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	102 1	985 2	N	-0-				43	
04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	120 1	1095 2	N	-0-				43	
05		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	111 1	1037 2	N	-0-				43	
06		1050 N	733	-0-	-317	-0-	71 1	662 2	N	-0-				43	
07		1271 N	1165	-0-	-106	-0-	120 1	1045 2	N	-0-				43	
*08		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	125 1	1064 2	N	-0-				43	
-----															
COBRA #1		WELL #:		11	RRCID ->	217370	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9564	-	10773	
03		1426 X	877	-0-	-549	-0-	82 1	795 2	Y	-0-				-0-	
04		1230 X	746	-0-	-484	-0-	74 1	672 2	Y	-0-				-0-	
05		1116 X	934	-0-	-182	-0-	90 1	844 2	Y	-0-				-0-	
06		960 X	763	-0-	-197	-0-	74 1	689 2	Y	-0-				-0-	
07		868 X	710	-0-	-158	-0-	74 1	636 2	Y	-0-				-0-	
08		930 X	733	-0-	-197	-0-	78 1	655 2	Y	-0-				-0-	
-----															
LANDON		WELL #:		6	RRCID ->	217777	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7178	-	10726	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
-----															
VIPER #3		WELL #:		1	RRCID ->	217830	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9406	-	10665	
03		372 N	362	-0-	-10	-0-	34 1	328 2	Y	-0-				-0-	
04		360 N	343	-0-	-17	-0-	34 1	309 2	Y	-0-				-0-	
05		341 N	324	-0-	-17	-0-	31 1	293 2	Y	-0-				-0-	
06		360 N	296	-0-	-64	-0-	29 1	267 2	Y	-0-				-0-	
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	37 1	327 2	Y	-0-				-0-	
*08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	49 1	417 2	Y	-0-				-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
VIPER #1				WELL #: 3	RRCID -> 217953	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9414	- 10678					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MCCARTER				WELL #: 1	RRCID -> 217954	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9452	- 10716					
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	26 1	248 2	Y			-0-			74
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	99 2	Y			-0-			74
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	26 1	247 2	Y			-0-			74
06	270 N	155	-0-	-115	-0-	15 1	140 2	Y			-0-			74
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	68 1	588 2	Y			1			75
						1 9								
*08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	44 1	375 2	Y			-0-			75
-----														
LONDON				WELL #: 8	RRCID -> 218461	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9548	- 10725					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WILKINS				WELL #: 9	RRCID -> 218565	COMPL. DATE 01/03/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9434	- 10656					
03	1488 N	1297	-0-	-191	-0-	122 1	1175 2	Y			-0-			26
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	119 1	1083 2	Y			-0-			26
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	155 1	1453 2	Y			-0-			26
06	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	117 1	1094 2	Y			-0-			26
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	134 1	1155 2	Y			1			27
						1 9								
08	1612 N	1371	-0-	-241	-0-	144 1	1227 2	Y			-0-			27
-----														
VIPER #1				WELL #: 4	RRCID -> 218720	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9428	- 10692					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BARRON, PEARL				WELL #: 3	RRCID -> 219166	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 10844	PERF.10500	- 10690					
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	12 1	1296 2	N			-0-			25
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	7 1	833 2	N			-0-			25
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	6 1	636 2	N			-0-			25
06	1080 N	944	-0-	-136	-0-	9 1	935 2	N			-0-			25
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	13 1	1290 2	N			-0-			25
*08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	8 1	820 2	N			-0-			25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	117	1	1127	2	Y	-0-			-0-
04		1230 N	1114	-0-	-116	-0-	110	1	1004	2	Y	-0-			-0-
05		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	115	1	1078	2	Y	-0-			-0-
06		1200 N	950	-0-	-250	-0-	92	1	858	2	Y	-0-			-0-
07		1147 N	875	-0-	-272	-0-	90	1	785	2	Y	-0-			-0-
08		1178 N	929	-0-	-249	-0-	98	1	830	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658															
03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	187	1	1808	2	Y	-0-			-0-
04		1650 N	1297	-0-	-353	-0-	128	1	1169	2	Y	-0-			-0-
05		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	127	1	1191	2	Y	-0-			-0-
06		1890 N	1126	-0-	-764	-0-	109	1	1017	2	Y	-0-			-0-
07		1333 N	1144	-0-	-189	-0-	118	1	1026	2	Y	-0-			-0-
08		1333 N	1084	-0-	-249	-0-	114	1	970	2	Y	-0-			-0-
-----															
VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658															
03		217 N	201	-0-	-16	-0-	19	1	182	2	Y	-0-			-0-
04		210 N	199	-0-	-11	-0-	20	1	179	2	Y	-0-			-0-
05		210 N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	Y	-0-			-0-
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	Y	-0-			-0-
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	22	1	187	2	Y	-0-			-0-
08		217 N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	2	Y	-0-			-0-
-----															
MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674															
03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	134	1	1299	2	Y	-0-			-0-
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	159	1	1453	2	Y	-0-			-0-
05		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	134	1	1253	2	Y	-0-			-0-
06		1380 N	916	-0-	-464	-0-	89	1	827	2	Y	-0-			-0-
07		1550 N	760	-0-	-790	-0-	79	1	681	2	Y	-0-			-0-
*08		981 N	981	-0-	-0-	-0-	104	1	877	2	Y	-0-			-0-
-----															
DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670															
03		1240 X	865	-0-	-375	-0-	81	1	784	2	Y	-0-			26
04		1110 X	878	-0-	-232	-0-	87	1	791	2	Y	-0-			26
05		1147 X	782	-0-	-365	-0-	76	1	706	2	Y	-0-			26
06		930 X	434	-0-	-496	-0-	42	1	392	2	Y	-0-			26
07		941 X	941	-0-	-0-	-0-	97	1	843	2	Y	1			27
							1	9							
*08		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	111	1	938	2	Y	-0-			27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
VIPER #3				WELL #:	3 L	RRCID ->	220235	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9422 - 10690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	28 1	268 2	Y	-0-				-0-
04		60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 2	Y	-0-				-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	15 1	140 2	Y	-0-				-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	16 1	137 2	Y	-0-				-0-
*08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	18 1	148 2	Y	-0-				-0-
-----														
VIPER #1				WELL #:	13	RRCID ->	220321	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9448 - 10720	
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	20 1	194 2	Y	-0-				-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	24 1	218 2	Y	-0-				-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	26 1	241 2	Y	-0-				-0-
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	30 1	281 2	Y	-0-				-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	30 1	271 2	Y	-0-				-0-
*08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	33 1	282 2	Y	-0-				-0-
-----														
MARKEY #1				WELL #:	9	RRCID ->	220433	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9524 - 10738	
03		1860 N	1252	-0-	-608	-0-	117 1	1135 2	Y	-0-				-0-
04		2400 N	1699	-0-	-701	-0-	168 1	1531 2	Y	-0-				-0-
05		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	155 1	1444 2	Y	-0-				-0-
06		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	138 1	1284 2	Y	-0-				-0-
07		1767 N	1519	-0-	-248	-0-	157 1	1362 2	Y	-0-				-0-
*08		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	170 1	1448 2	Y	-0-				-0-
-----														
COBRA #1				WELL #:	14	RRCID ->	220434	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	9666 - 10760	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
MARKEY #1				WELL #:	10	RRCID ->	220606	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9542 - 10800	
03		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	101 1	973 2	Y	-0-				-0-
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	109 1	991 2	Y	-0-				-0-
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	111 1	1034 2	Y	-0-				-0-
06		1050 N	1022	-0-	-28	-0-	99 1	923 2	Y	-0-				-0-
07		1147 N	997	-0-	-150	-0-	103 1	894 2	Y	-0-				-0-
08		1147 N	976	-0-	-171	-0-	103 1	873 2	Y	-0-				-0-
-----														
CRIM				WELL #:	6	RRCID ->	220769	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9430 - 10636	
03		899 X	678	-0-	-221	-0-	64 1	614 2	Y	-0-				-0-
04		930 X	624	-0-	-306	-0-	62 1	562 2	Y	-0-				-0-
05		1054 X	631	-0-	-423	-0-	61 1	570 2	Y	-0-				-0-
06		1020 X	588	-0-	-432	-0-	57 1	531 2	Y	-0-				-0-
07		1054 X	857	-0-	-197	-0-	88 1	769 2	Y	-0-				-0-
*08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	85 1	718 2	Y	-0-				-0-
-----														
COBRA #1				WELL #:	7	RRCID ->	220770	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9642 - 10736	
03		1612 X	1156	-0-	-456	-0-	108 1	1048 2	Y	-0-				-0-
04		1560 X	1081	-0-	-479	-0-	107 1	974 2	Y	-0-				-0-
05		1302 X	1139	-0-	-163	-0-	110 1	1029 2	Y	-0-				-0-
06		1200 X	1071	-0-	-129	-0-	104 1	967 2	Y	-0-				-0-
07		1178 X	1105	-0-	-73	-0-	114 1	991 2	Y	-0-				-0-
08		1147 N	1072	-0-	-75	-0-	114 1	958 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
TILLISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220926	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10825	PERF. 9666 - 10692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		929 N	929	-0-	-0-	87 1	842 2	N	-0-	29	
04		325 N	325	-0-	-0-	32 1	293 2	N	-0-	29	
05		299 N	299	-0-	-0-	29 1	270 2	N	-0-	29	
06		690 N	252	-0-	-438	24 1	228 2	N	-0-	29	
07		341 N	201	-0-	-140	21 1	180 2	N	-0-	29	
08		310 N	166	-0-	-144	18 1	148 2	N	-0-	29	
-----											
GREEN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221043	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	10931	PERF.10492 - 10798
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
-----											
CRIM		WELL #:		7	RRCID ->	221107	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9418 - 10644
03		1118 N	1118	-0-	-0-	105 1	1013 2	Y	-0-	-0-	
04		891 N	891	-0-	-0-	88 1	803 2	Y	-0-	-0-	
05		818 N	818	-0-	-0-	79 1	739 2	Y	-0-	-0-	
06		1080 N	642	-0-	-438	62 1	580 2	Y	-0-	-0-	
07		930 N	627	-0-	-303	65 1	562 2	Y	-0-	-0-	
08		1116 X	650	-0-	-466	69 1	581 2	Y	-0-	-0-	
-----											
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	221177	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9410 - 10663
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
VIPER #2		WELL #:		8	RRCID ->	221212	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9412 - 10670
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LITTLE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	221321	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9966 - 11674
03		1984 N	1663	-0-	-321	156 1	1507 2	N	-0-	25	
04		1890 N	1471	-0-	-419	145 1	1326 2	N	-0-	25	
05		1705 N	1471	-0-	-234	142 1	1329 2	N	-0-	25	
06		1620 N	1365	-0-	-255	132 1	1233 2	N	-0-	25	
07		1519 N	1387	-0-	-132	144 1	1243 2	N	-0-	25	
*08		1457 N	1323	-0-	-134	139 1	1184 2	N	-0-	25	
-----											
CRIM		WELL #:		5	RRCID ->	221596	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9522 - 10618
03		744 N	89	-0-	-655	8 1	81 2	Y	-0-	-0-	
04		420 N	164	-0-	-256	16 1	148 2	Y	-0-	-0-	
05		157 N	157	-0-	-0-	15 1	142 2	Y	-0-	-0-	
06		108 N	108	-0-	-0-	10 1	98 2	Y	-0-	-0-	
07		155 N	71	-0-	-84	7 1	64 2	Y	-0-	-0-	
*08		317 N	317	-0-	-0-	33 1	284 2	Y	-0-	-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	
				(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	
03	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	215 1	2084 2		N	1	1 8	49
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	194 1	1772 2		N	-0-		49
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	212 1	1982 2		N	-0-		49
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	191 1	1784 2		N	-0-		49
07	1984 N	1932	-0-	-52	-0-	200 1	1732 2		N	-0-		49
08	1984 N	1965	-0-	-19	-0-	207 1	1752 2		N	5	5 8	49
						6 9						
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721												
03	1178 N	808	-0-	-370	-0-	76 1	732 2		N	-0-		45
04	1080 N	696	-0-	-384	-0-	69 1	627 2		N	-0-		45
05	868 N	520	-0-	-348	-0-	51 1	469 2		N	-0-		45
06	780 N	593	-0-	-187	-0-	58 1	535 2		N	-0-		45
07	713 N	614	-0-	-99	-0-	63 1	548 2		N	3	3 8	45
08	527 N	292	-0-	-235	-0-	30 1	262 2		N	-0-		45
						3 9						
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10584 - 10827												
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	28 1	329 2		N	-0-		30
04	330 N	165	-0-	-165	-0-	39 1	126 2		N	-0-		30
05	155 N	55	-0-	-100	-0-	23 1	32 2		N	-0-		30
06	360 N	112	-0-	-248	-0-	12 1	100 2		N	-0-		30
07	186 N	58	-0-	-128	-0-	2 1	56 2		N	-0-		30
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	62 2		N	-0-		30
WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712												
03	1054 N	937	-0-	-117	-0-	88 1	849 2		Y	-0-		40
04	660 N	559	-0-	-101	-0-	55 1	504 2		Y	-0-		40
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	36 1	337 2		Y	-0-		40
06	900 N	216	-0-	-684	-0-	21 1	195 2		Y	-0-		40
07	589 N	123	-0-	-466	-0-	12 1	111 2		Y	-0-		40
*08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	96 1	824 2		Y	-0-		40
WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506												
03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	262 1	2528 2		Y	-0-		-0-
04	3120 X	2498	-0-	-622	-0-	247 1	2251 2		Y	-0-		-0-
05	3224 X	2652	-0-	-572	-0-	256 1	2396 2		Y	-0-		-0-
06	3120 X	2546	-0-	-574	-0-	246 1	2300 2		Y	-0-		-0-
07	2790 X	2386	-0-	-404	-0-	246 1	2140 2		Y	-0-		-0-
08	2790 X	2608	-0-	-182	-0-	275 1	2333 2		Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9468 - 10715	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	117 1	1135 2	Y	-0-	189	
04		1050 X	361	-0-	-689	-0-	36 1	325 2	Y	-0-	189	
05		1085 X	279	-0-	-806	-0-	27 1	252 2	Y	-0-	189	
06		1200 X	317	-0-	-883	-0-	31 1	286 2	Y	-0-	189	
07		1240 X	868	-0-	-372	-0-	90 1	778 2	Y	-0-	189	
*08		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	114 1	963 2	Y	-0-	189	
-----												
WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006										TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9456 - 10704	
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	99 1	956 2	Y	-0-	27	
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	61 1	555 2	Y	-0-	27	
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	34 1	319 2	Y	-0-	27	
06		1020 N	678	-0-	-342	-0-	66 1	612 2	Y	-0-	27	
07		810 N	810	-0-	-0-	-0-	84 1	726 2	Y	-0-	27	
*08		543 N	543	-0-	-0-	-0-	56 1	487 2	Y	-0-	27	
-----												
KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006										TOTAL DEPTH 10880	PERF. 9460 - 10582	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28	
-----												
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006										TOTAL DEPTH 10816	PERF. 9390 - 10588	
03		992 N	966	-0-	-26	-0-	91 1	875 2	N	-0-	67	
04		973 N	973	-0-	-0-	-0-	96 1	877 2	N	-0-	67	
05		1023 N	985	-0-	-38	-0-	95 1	890 2	N	-0-	67	
06		930 N	721	-0-	-209	-0-	70 1	651 2	N	-0-	67	
07		992 N	802	-0-	-190	-0-	83 1	719 2	N	-0-	67	
*08		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	233 1	1976 2	N	-0-	67	
-----												
MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007										TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9718 - 10804	
03		186 N	114	-0-	-72	-0-	11 1	103 2	Y	-0-	26	
04		180 N	132	-0-	-48	-0-	13 1	119 2	Y	-0-	26	
05		341 N	187	-0-	-154	-0-	18 1	169 2	Y	-0-	26	
06		120 N	90	-0-	-30	-0-	9 1	81 2	Y	-0-	26	
*07		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	257 1	2242 2	Y	-0-	26	
*08		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	155 1	1317 2	Y	-0-	26	
-----												
BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007										TOTAL DEPTH 11052	PERF.10693 - 10834	
03		1674 X	531	-0-	-1143	-0-	59 1	472 2	Y	-0-	40	
04		1500 X	715	-0-	-785	-0-	65 1	650 2	Y	-0-	40	
05		1550 X	290	-0-	-1260	-0-	39 1	251 2	Y	-0-	40	
06		1500 X	458	-0-	-1042	-0-	60 1	398 2	Y	-0-	40	
07		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	106 1	1151 2	Y	-0-	40	
*08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	66 1	350 2	Y	-0-	40	



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
AMERICAN LIBERTY		WELL #:		1	RRCID ->	228128	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9610 - 10600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1364 X	1252	-0-	-112	-0-	114 1	1101 2	Y	34	29 1		19
04		1050 X	829	-0-	-221	-0-	37 9	721 2	Y	26	35 1		10
05		1085 X	753	-0-	-332	-0-	79 1	650 2	Y	30	28 1		12
06		1200 X	660	-0-	-540	-0-	29 9	561 2	Y	35	39 1		8
07		1240 X	976	-0-	-264	-0-	70 1	856 2	Y	19	26 1		1
08		744 N	659	-0-	-85	-0-	33 9	581 2	Y	8	9 1		-0-
							60 1						
							39 9						
							99 1						
							21 9						
							69 1						
							9 9						
-----													
AMERICAN LIBERTY		WELL #:		A 1	RRCID ->	228130	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	10896	PERF.	10150 - 10580	
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	20 1	197 2	Y	-0-			-0-
04		150 N	131	-0-	-19	-0-	13 1	118 2	Y	-0-			-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	14 1	127 2	Y	-0-			-0-
06		180 N	130	-0-	-50	-0-	13 1	117 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	11 1	104 2	Y	-0-			-0-
08		155 N	50	-0-	-105	-0-	5 1	45 2	Y	-0-			-0-
-----													
HOLT, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	228626	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9560 - 10674	
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	Y	-0-			38
04		60 N	34	-0-	-26	-0-	3 1	31 2	Y	-0-			38
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 2	Y	-0-			38
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 2	Y	-0-			38
*07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-			38
*08		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		Y	-0-			38
-----													
VIPER #2		WELL #:		9	RRCID ->	228903	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9426 - 10647	
03		527 N	353	-0-	-174	-0-	33 1	320 2	Y	-0-			-0-
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	42 1	381 2	Y	-0-			-0-
05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	37 1	346 2	Y	-0-			-0-
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	33 1	306 2	Y	-0-			-0-
07		434 N	317	-0-	-117	-0-	32 1	285 2	Y	-0-			-0-
*08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	39 1	337 2	Y	-0-			-0-
-----													
MARKEY #1		WELL #:		5	RRCID ->	228969	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9552 - 10782	
03		2015 X	1800	-0-	-215	-0-	169 1	1631 2	Y	-0-			-0-
04		1920 X	1616	-0-	-304	-0-	160 1	1456 2	Y	-0-			-0-
05		1953 X	1565	-0-	-388	-0-	151 1	1414 2	Y	-0-			-0-
06		1800 X	1041	-0-	-759	-0-	101 1	940 2	Y	-0-			-0-
07		1860 X	1388	-0-	-472	-0-	142 1	1246 2	Y	-0-			-0-
08		1798 X	1383	-0-	-415	-0-	145 1	1238 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	162 1	1569 2	Y	4		3 1		1
04	1530 X	1465	-0-	-65	-0-	145 1	1320 2	Y	-0-		1 1		-0-
05	1581 X	1259	-0-	-322	-0-	122 1	1137 2	Y	-0-				-0-
06	1680 X	1319	-0-	-361	-0-	128 1	1191 2	Y	-0-				-0-
07	1736 X	1326	-0-	-410	-0-	137 1	1189 2	Y	-0-				-0-
08	1736 X	1404	-0-	-332	-0-	148 1	1256 2	Y	-0-				-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

03	155 N	132	-0-	-23	-0-	12 1	120 2	Y	-0-				-0-
04	180 N	102	-0-	-78	-0-	10 1	92 2	Y	-0-				-0-
05	186 N	114	-0-	-72	-0-	11 1	103 2	Y	-0-				-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30 1	278 2	Y	-0-				-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	19 1	159 2	Y	-0-				-0-
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26 1	230 2	Y	-0-				-0-

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	7 1	807 2	N	-0-				18
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	6 1	712 2	N	-0-				18
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	6 1	601 2	N	-0-				18
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	10 1	1057 2	N	-0-				18
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	10 1	1015 2	N	-0-				18
*08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	9 1	838 2	N	-0-				18

KARGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	92 1	888 2	Y	-0-				-0-
04	870 N	750	-0-	-120	-0-	74 1	676 2	Y	-0-				-0-
05	961 N	749	-0-	-212	-0-	72 1	677 2	Y	-0-				-0-
06	960 N	660	-0-	-300	-0-	64 1	596 2	Y	-0-				-0-
07	775 N	724	-0-	-51	-0-	75 1	649 2	Y	-0-				-0-
*08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	89 1	757 2	Y	-0-				-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	119 1	1152 2	Y	-0-				-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	116 1	1054 2	Y	-0-				-0-
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	115 1	1078 2	Y	-0-				-0-
06	1230 N	1030	-0-	-200	-0-	100 1	930 2	Y	-0-				-0-
07	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	115 1	998 2	Y	-0-				-0-
08	1178 N	955	-0-	-223	-0-	101 1	854 2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143													
DEVOS				WELL #:	1	RRCID ->	230206	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9604 - 10688				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
03	217 N	163	-0-	-54	-0-	15	1	148	2	Y	-0-	-0-				16	
04	210 N	116	-0-	-94	-0-	11	1	105	2	Y	-0-	-0-				16	
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	14	1	130	2	Y	-0-	-0-				16	
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	14	1	135	2	Y	-0-	-0-				16	
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	Y	-0-	-0-				16	
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	2	Y	-0-	-0-				16	
-----																	
KANGERGA "B"				WELL #:	1	RRCID ->	230578	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	7224 - 10640				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
-----																	
RUSSELL				WELL #:	2	RRCID ->	230579	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.	9949 - 11496				
03	1054 N	923	-0-	-131	-0-	87	1	836	2	N	-0-	-0-				13	
04	750 N	722	-0-	-28	-0-	71	1	651	2	N	-0-	-0-				13	
05	899 N	866	-0-	-33	-0-	84	1	782	2	N	-0-	-0-				13	
06	900 N	822	-0-	-78	-0-	80	1	742	2	N	-0-	-0-				13	
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	88	1	752	2	N	1	-0-				14	
08	868 N	780	-0-	-88	-0-	82	1	698	2	N	-0-	-0-				14	
-----																	
WILKINS				WELL #:	10	RRCID ->	230648	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9470 - 10680				
03	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	181	1	1748	2	Y	-0-	-0-				26	
04	1710 X	1367	-0-	-343	-0-	135	1	1232	2	Y	-0-	-0-				26	
05	1674 X	1194	-0-	-480	-0-	115	1	1079	2	Y	-0-	-0-				26	
06	1860 X	1188	-0-	-672	-0-	115	1	1073	2	Y	-0-	-0-				26	
07	1922 X	1279	-0-	-643	-0-	132	1	1146	2	Y	1	-0-				27	
08	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	112	1	939	2	Y	-0-	-0-				27	
-----																	
CRIM				WELL #:	3	RRCID ->	230819	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9404 - 10626				
03	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	136	1	1316	2	Y	-0-	-0-				122	
04	1440 N	1343	-0-	-97	-0-	133	1	1210	2	Y	-0-	-0-				122	
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	156	1	1453	2	Y	-0-	-0-				122	
06	1410 N	1393	-0-	-17	-0-	135	1	1258	2	Y	-0-	-0-				122	
07	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	132	1	1148	2	Y	-0-	-0-				122	
08	1612 N	1412	-0-	-200	-0-	149	1	1263	2	Y	-0-	-0-				122	
-----																	
WILKINS				WELL #:	7	RRCID ->	231377	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	9472 - 10698				
03	1674 X	1417	-0-	-257	-0-	133	1	1284	2	Y	-0-	-0-				28	
04	1740 X	1318	-0-	-422	-0-	130	1	1188	2	Y	-0-	-0-				28	
05	1798 X	1387	-0-	-411	-0-	134	1	1253	2	Y	-0-	-0-				28	
06	1740 X	1108	-0-	-632	-0-	107	1	1001	2	Y	-0-	-0-				28	
07	1488 X	1187	-0-	-301	-0-	122	1	1065	2	Y	-0-	-0-				28	
08	1426 X	1112	-0-	-314	-0-	118	1	994	2	Y	-0-	-0-				28	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	248 N	131	-0-	-117	-0-	12	1	119	2	Y	-0-				27
04	300 N	143	-0-	-157	-0-	14	1	129	2	Y	-0-				27
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-				27
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	2	Y	-0-				27
07	155 N	58	-0-	-97	-0-	6	1	52	2	Y	-0-				27
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	2	Y	-0-				27
-----															
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598															
03	1147 N	881	-0-	-266	-0-	83	1	798	2	N	-0-				-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	106	1	963	2	N	-0-				-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	120	1	1123	2	N	-0-				-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	115	1	1069	2	N	-0-				-0-
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	120	1	1039	2	N	-0-				-0-
08	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	125	1	1056	2	N	-0-				-0-
-----															
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577															
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	196	1	1894	2	N	-0-				-0-
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	171	1	1558	2	N	-0-				-0-
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	187	1	1743	2	N	-0-				-0-
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	171	1	1599	2	N	-0-				-0-
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	178	1	1560	2	N	-0-				-0-
*08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	174	1	1484	2	N	-0-				-0-
-----															
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560															
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	60	1	577	2	N	-0-				20
04	690 N	373	-0-	-317	-0-	37	1	336	2	N	-0-				20
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	72	1	670	2	N	-0-				20
06	630 N	517	-0-	-113	-0-	50	1	467	2	N	-0-				20
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	466	2	N	-0-				20
08	744 N	514	-0-	-230	-0-	55	1	459	2	N	-0-				20
-----															
STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810															
03	3100 X	1859	-0-	-1241	-0-	170	1	1645	2	Y	40	37	1		25
						44	9								
04	3000 X	1894	-0-	-1106	-0-	183	1	1672	2	Y	35	45	1		15
						39	9								
05	3100 X	1527	-0-	-1573	-0-	144	1	1342	2	Y	37	35	1		17
						41	9								
06	2970 X	1335	-0-	-1635	-0-	125	1	1166	2	Y	40	46	1		11
						44	9								
07	2728 X	2180	-0-	-548	-0-	219	1	1897	2	Y	58	66	1		3
						64	9								
08	1953 X	1823	-0-	-130	-0-	177	1	1516	2	Y	118	116	1		5
						130	9								
-----															
WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682															
03	1271 X	979	-0-	-292	-0-	92	1	887	2	Y	-0-				-0-
04	1110 X	861	-0-	-249	-0-	85	1	776	2	Y	-0-				-0-
05	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	99	1	924	2	Y	-0-				-0-
06	960 X	796	-0-	-164	-0-	77	1	719	2	Y	-0-				-0-
07	992 X	961	-0-	-31	-0-	100	1	861	2	Y	-0-				-0-
08	1023 X	882	-0-	-141	-0-	93	1	789	2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1333 X	1075	-0-	-258	-0-	101	1	974	2	Y	-0-			-0-
04		1290 X	1200	-0-	-90	-0-	119	1	1081	2	Y	-0-			-0-
05		1240 X	1230	-0-	-10	-0-	119	1	1111	2	Y	-0-			-0-
06		1200 X	1158	-0-	-42	-0-	112	1	1046	2	Y	-0-			-0-
07		1240 X	1081	-0-	-159	-0-	112	1	969	2	Y	-0-			-0-
08		1240 X	1147	-0-	-93	-0-	121	1	1026	2	Y	-0-			-0-
-----															
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610															
03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	119	1	1147	2	N	-0-			25
04		1020 N	885	-0-	-135	-0-	87	1	798	2	N	-0-			25
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	94	1	879	2	N	-0-			25
06		1230 N	982	-0-	-248	-0-	95	1	887	2	N	-0-			25
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	112	1	973	2	N	-0-			25
*08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	125	1	1059	2	N	-0-			25
-----															
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662															
03		1953 X	1255	-0-	-698	-0-	116	1	1119	2	N	18			95
04		2070 X	1834	-0-	-236	-0-	178	1	1619	2	N	34			129
05		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	212	1	1984	2	N	16			145
06		11452 X	11452	-0-	-0-	-0-	1103	1	10297	2	N	47	176	1	16
07		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	208	1	1802	2	N	-0-			16
08		2201 X	2089	-0-	-112	-0-	216	1	1840	2	N	30			46
-----															
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706															
03		1054 N	899	-0-	-155	-0-	84	1	815	2	N	-0-			-0-
04		900 N	760	-0-	-140	-0-	75	1	685	2	N	-0-			-0-
05		930 N	821	-0-	-109	-0-	79	1	742	2	N	-0-			-0-
06		870 N	777	-0-	-93	-0-	75	1	702	2	N	-0-			-0-
07		808 N	808	-0-	-0-	-0-	84	1	724	2	N	-0-			-0-
08		806 N	785	-0-	-21	-0-	83	1	702	2	N	-0-			-0-
-----															
KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			92
05		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-			92
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			92

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
COBRA #1		WELL #:		9	RRCID ->	233038	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9940 - 10648	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	233651	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10860	PERF. 9590 - 10694	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	233733	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 9388 - 10608	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
VIPER #2		WELL #:		7	RRCID ->	234256	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9652 - 10674	
03		1984 X	743	-0-	-1241	-0-	70	1	673	2	Y	-0-
04		1530 X	824	-0-	-706	-0-	81	1	743	2	Y	-0-
05		1240 X	598	-0-	-642	-0-	58	1	540	2	Y	-0-
06		1140 X	561	-0-	-579	-0-	51	1	481	2	Y	-0-
							29	9				4
07		868 X	480	-0-	-388	-0-	45	1	398	2	Y	2
							37	9				
*08		589 N	566	-0-	-23	-0-	60	1	506	2	Y	-0-
-----												
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	234521	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9476 - 10616	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KANGERGA 1		WELL #:		8	RRCID ->	235256	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10948	PERF. 9573 - 10687	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
KANGERGA 1		WELL #:		9	RRCID ->	235258	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9546 - 10680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	99 1	959 2	Y	-0-				-0-
04		450 N	364	-0-	-86	-0-	36 1	328 2	Y	-0-				-0-
05		372 N	319	-0-	-53	-0-	31 1	288 2	Y	-0-				-0-
06		1020 N	333	-0-	-687	-0-	32 1	301 2	Y	-0-				-0-
07		372 N	339	-0-	-33	-0-	34 1	305 2	Y	-0-				-0-
*08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	36 1	307 2	Y	-0-				-0-
-----														
NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	235960	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9498 - 10600		
03		2635 N	1796	-0-	-839	-0-	168 1	1628 2	N	-0-				-0-
04		1740 N	1521	-0-	-219	-0-	150 1	1371 2	N	-0-				-0-
05		2201 N	1550	-0-	-651	-0-	150 1	1400 2	N	-0-				-0-
06		1740 N	1397	-0-	-343	-0-	135 1	1262 2	N	-0-				-0-
07		1581 N	1130	-0-	-451	-0-	116 1	1014 2	N	-0-				-0-
08		1550 N	1108	-0-	-442	-0-	118 1	990 2	N	-0-				-0-
-----														
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	235995	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9498 - 10634		
03		930 N	833	-0-	-97	-0-	78 1	755 2	N	-0-				-0-
04		810 N	727	-0-	-83	-0-	72 1	655 2	N	-0-				-0-
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	76 1	706 2	N	-0-				-0-
06		810 N	805	-0-	-5	-0-	78 1	727 2	N	-0-				-0-
07		744 N	687	-0-	-57	-0-	72 1	615 2	N	-0-				-0-
08		775 N	486	-0-	-289	-0-	51 1	435 2	N	-0-				-0-
-----														
EASTLAND		WELL #:		6	RRCID ->	235996	COMPL. DATE	12/27/2007	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9606 - 10674		
03		279 N	202	-0-	-77	-0-	19 1	183 2	Y	-0-	95 1			-0-
04		270 N	207	-0-	-63	-0-	20 1	187 2	Y	-0-				-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	9 1	81 2	Y	-0-				-0-
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	22 1	207 2	Y	-0-				-0-
07		217 N	155	-0-	-62	-0-	16 1	139 2	Y	-0-				-0-
08		93 N	75	-0-	-18	-0-	7 1	68 2	Y	-0-				-0-
-----														
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	236017	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9604 - 10696		
03		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	173 1	1675 2	N	-0-				52
04		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	129 1	1175 2	N	-0-				52
05		1364 N	1334	-0-	-30	-0-	129 1	1205 2	N	-0-				52
06		1800 N	1261	-0-	-539	-0-	122 1	1139 2	N	-0-				52
07		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	160 1	1392 2	N	-0-				52
*08		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	159 1	1345 2	N	-0-				52
-----														
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	236138	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	10944	PERF.	9474 - 10686		
03		992 N	744	-0-	-248	-0-	70 1	674 2	N	-0-				-0-
04		990 N	694	-0-	-296	-0-	69 1	625 2	N	-0-				-0-
05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	69 1	642 2	N	-0-				-0-
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	80 1	744 2	N	-0-				-0-
07		893 N	893	-0-	-0-	-0-	92 1	801 2	N	-0-				-0-
*08		855 N	855	-0-	-0-	-0-	90 1	765 2	N	-0-				-0-
-----														
NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	236206	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	9370 - 10590		
03		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	135 1	1307 2	N	-0-				-0-
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	115 1	1052 2	N	-0-				-0-
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	116 1	1087 2	N	-0-				-0-
06		1410 N	1181	-0-	-229	-0-	114 1	1067 2	N	-0-				-0-
07		1209 N	1193	-0-	-16	-0-	123 1	1070 2	N	-0-				-0-
08		1209 N	1033	-0-	-176	-0-	109 1	924 2	N	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	84	1	808	2	N	-0-					53
04		840 N	627	-0-	-213	-0-	62	1	565	2	N	-0-					53
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	67	1	624	2	N	-0-					53
06		870 N	612	-0-	-258	-0-	59	1	553	2	N	-0-					53
07		651 N	591	-0-	-60	-0-	61	1	530	2	N	-0-					53
08		682 N	663	-0-	-19	-0-	70	1	593	2	N	-0-					53
-----																	
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638																	
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	63	1	610	2	N	-0-					-0-
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	76	1	696	2	N	-0-					-0-
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	75	1	704	2	N	-0-					-0-
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	92	1	858	2	N	-0-					-0-
07		900 N	900	-0-	-0-	-0-	93	1	807	2	N	-0-					-0-
08		775 N	751	-0-	-24	-0-	80	1	671	2	N	-0-					-0-
-----																	
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632																	
03		2046 N	1863	-0-	-183	-0-	175	1	1688	2	N	-0-					84
04		1890 N	1698	-0-	-192	-0-	168	1	1530	2	N	-0-					84
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	175	1	1631	2	N	-0-					84
06		1800 N	1634	-0-	-166	-0-	158	1	1476	2	N	-0-					84
07		1767 N	1699	-0-	-68	-0-	175	1	1524	2	N	-0-					84
*08		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	241	1	2046	2	N	-0-					84
-----																	
KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663																	
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					60
04		150 N	128	-0-	-22	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					60
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					60
06		150 N	106	-0-	-44	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					60
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					60
*08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	Y	-0-					60
-----																	
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771																	
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	2	Y	-0-					25
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	47	1	427	2	Y	-0-					25
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	2	Y	-0-					25
06		360 N	107	-0-	-253	-0-	10	1	97	2	Y	-0-					25
07		496 N	108	-0-	-388	-0-	11	1	97	2	Y	-0-					25
08		372 N	84	-0-	-288	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					25
-----																	
VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691																	
03		1240 X	821	-0-	-419	-0-	77	1	744	2	Y	-0-					-0-
04		1200 X	807	-0-	-393	-0-	80	1	727	2	Y	-0-					-0-
05		837 X	609	-0-	-228	-0-	59	1	550	2	Y	-0-					-0-
06		810 X	651	-0-	-159	-0-	63	1	588	2	Y	-0-					-0-
07		837 X	632	-0-	-205	-0-	65	1	567	2	Y	-0-					-0-
*08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	70	1	596	2	Y	-0-					-0-



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
VIPER #1				WELL #: 14	RRCID -> 239244		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2105 N	2105	-0-	-0-	197 1	1908 2	1908 2	Y	-0-			-0-
04		2010 N	1942	-0-	-68	192 1	1750 2	1750 2	Y	-0-			-0-
05		1990 N	1990	-0-	-0-	192 1	1798 2	1798 2	Y	-0-			-0-
06		2040 N	1891	-0-	-149	183 1	1708 2	1708 2	Y	-0-			-0-
07		2015 N	1997	-0-	-18	206 1	1791 2	1791 2	Y	-0-			-0-
08		1984 N	1962	-0-	-22	207 1	1755 2	1755 2	Y	-0-			-0-
-----													
SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 13	RRCID -> 239824		COMPL. DATE 07/04/2008			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610			
03		1674 N	1357	-0-	-317	127 1	1230 2	1230 2	N	-0-			-0-
04		1590 N	1175	-0-	-415	116 1	1059 2	1059 2	N	-0-			-0-
05		1531 N	1531	-0-	-0-	148 1	1383 2	1383 2	N	-0-			-0-
06		1585 N	1585	-0-	-0-	153 1	1432 2	1432 2	N	-0-			-0-
07		1657 N	1657	-0-	-0-	171 1	1486 2	1486 2	N	-0-			-0-
*08		1785 N	1785	-0-	-0-	189 1	1596 2	1596 2	N	-0-			-0-
-----													
WILKERSON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 10	RRCID -> 240768		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558			
03		3596 X	2886	-0-	-710	271 1	2615 2	2615 2	N	-0-			43
04		3450 X	2700	-0-	-750	267 1	2433 2	2433 2	N	-0-			43
05		3565 X	3198	-0-	-367	309 1	2889 2	2889 2	N	-0-			43
06		2790 X	2716	-0-	-74	263 1	2453 2	2453 2	N	-0-			43
07		2883 X	2732	-0-	-151	281 1	2451 2	2451 2	N	-0-			43
08		3193 X	2887	-0-	-306	305 1	2582 2	2582 2	N	-0-			43
-----													
SPIKES GAS UNIT NO. 1				WELL #: 16	RRCID -> 242555		COMPL. DATE 07/08/2017			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650			
03		2201 N	2153	-0-	-48	202 1	1951 2	1951 2	N	-0-			84
04		2130 N	1879	-0-	-251	186 1	1693 2	1693 2	N	-0-			84
05		2089 N	2089	-0-	-0-	202 1	1887 2	1887 2	N	-0-			84
06		2070 N	1773	-0-	-297	172 1	1601 2	1601 2	N	-0-			84
07		1953 N	1854	-0-	-99	193 1	1661 2	1661 2	N	-0-			84
*08		2240 N	2240	-0-	-0-	236 1	1998 2	1998 2	N	5			89
-----													
VIPER #3				WELL #: 5	RRCID -> 242753		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715			
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
COBRA #2				WELL #: 2	RRCID -> 242755		COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832			
03		3100 N	19361	-0-	16261	22673	1783 1	17228 2	Y	318	166 1		156
04		3000 N	14761	-0-	11761	34434	350 9	13064 2	Y	240	349 1		47
05		47753 X	13319	-0-	-34434	-0-	1433 1	11953 2	Y	79			126
06		9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	264 9	8497 2	Y	-0-			126
07		8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	1279 1	7383 2	Y	-0-			126
*08		13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	87 9	11807 2	Y	-0-			126
-----													

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
VIPER #3				WELL #:	8	RRCID ->	242756	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	9652 - 10740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STINGRAY				WELL #:	6	RRCID ->	242757	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10949	PERF.	9780 - 10796		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
COBRA #2				WELL #:	4	RRCID ->	242758	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7235 - 10830		
03	3100 N	16033	-0-	12933	19286	1474	1	14248	2	Y	283	338	1		109
						311	9								
04	3000 N	14180	-0-	11180	30466	1381	1	12595	2	Y	185	167	1		127
						204	9								
05	43024 X	12558	-0-	-30466	-0-	1197	1	11177	2	Y	167	182	1		112
						184	9								
06	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	956	1	8919	2	Y	148	178	1		82
						163	9								
07	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	1078	1	9360	2	Y	170	168	1		84
						187	9								
*08	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	1056	1	8943	2	Y	188	168	1		104
						207	9								
KANGERGA 1				WELL #:	10	RRCID ->	242773	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9470 - 10722		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
VIPER #1				WELL #:	6	RRCID ->	243215	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9536 - 10668		
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	50	1	480	2	Y	-0-				-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	463	2	Y	-0-				-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	53	1	494	2	Y	-0-				-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	49	1	459	2	Y	-0-				-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	51	1	442	2	Y	-0-				-0-
08	558 N	426	-0-	-132	-0-	45	1	381	2	Y	-0-				-0-
WORLEY				WELL #:	2	RRCID ->	243395	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	9544 - 10711		
03	1209 X	891	-0-	-318	-0-	84	1	807	2	Y	-0-				-0-
04	980 X	980	-0-	-0-	-0-	97	1	883	2	Y	-0-				-0-
05	930 X	641	-0-	-289	-0-	62	1	579	2	Y	-0-				-0-
06	900 X	630	-0-	-270	-0-	61	1	569	2	Y	-0-				-0-
07	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	122	1	1058	2	Y	-0-				-0-
08	1023 X	323	-0-	-700	-0-	33	1	290	2	Y	-0-				-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
HERGESHEIMER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243458	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	7424 - 10781
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		6758 X	6040	-0-	-718	-0-	564 1	5452 2	N	22		44
04		6540 X	5922	-0-	-618	-0-	24 9 583 1	5311 2	N	25		69
05		6386 X	5678	-0-	-708	-0-	28 9 549 1	5129 2	N	-0-		69
06		6180 X	5467	-0-	-713	-0-	523 1	4883 2	N	55		124
07		6107 X	3341	-0-	-2766	-0-	61 9 342 1	2982 2	N	15	3 8	136
08		6107 X	3168	-0-	-2939	-0-	17 9 332 1	2818 2	N	16		152
							18 9					
LITTLE ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	243466	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	7378 - 10622
03		899 N	671	-0-	-228	-0-	63 1	608 2	N	-0-		-0-
04		981 N	981	-0-	-0-	-0-	97 1	884 2	N	-0-		-0-
05		867 N	867	-0-	-0-	-0-	84 1	783 2	N	-0-		-0-
06		660 N	578	-0-	-82	-0-	56 1	522 2	N	-0-		-0-
07		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-
HOLT, JACK		WELL #:		3	RRCID ->	244104	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9716 - 10700
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	71 1	690 2	Y	-0-		-0-
04		480 N	393	-0-	-87	-0-	39 1	354 2	Y	-0-		-0-
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	36 1	333 2	Y	-0-		-0-
06		750 N	307	-0-	-443	-0-	30 1	277 2	Y	-0-		-0-
07		403 N	294	-0-	-109	-0-	30 1	264 2	Y	-0-		-0-
08		372 N	281	-0-	-91	-0-	30 1	251 2	Y	-0-		-0-
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	244315	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	7343 - 10620
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COBRA #1		WELL #:		5	RRCID ->	244383	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	8750 - 10640
03		713 N	636	-0-	-77	-0-	60 1	576 2	Y	-0-	1 1	-0-
04		660 N	536	-0-	-124	-0-	53 1	483 2	Y	-0-		-0-
05		682 N	606	-0-	-76	-0-	59 1	547 2	Y	-0-		-0-
06		630 N	540	-0-	-90	-0-	52 1	488 2	Y	-0-		-0-
07		558 N	503	-0-	-55	-0-	51 1	452 2	Y	-0-		-0-
08		620 N	452	-0-	-168	-0-	48 1	404 2	Y	-0-		-0-
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	244504	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	9486 - 10670
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
03		1054 N	665	-0-	-389	-0-	62	1	603	2	N	-0-					-0-	
04		960 N	697	-0-	-263	-0-	69	1	628	2	N	-0-					-0-	
05		744 N	659	-0-	-85	-0-	64	1	595	2	N	-0-					-0-	
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	2	N	-0-					-0-	
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	75	1	646	2	N	-0-					-0-	
08		651 N	636	-0-	-15	-0-	67	1	569	2	N	-0-					-0-	
-----																		
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690																		
03		2480 N	2389	-0-	-91	-0-	224	1	2165	2	N	-0-					73	
04		2310 N	2112	-0-	-198	-0-	209	1	1903	2	N	-0-					73	
05		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	219	1	2044	2	N	-0-					73	
06		2310 N	2079	-0-	-231	-0-	201	1	1878	2	N	-0-					73	
07		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	227	1	1978	2	N	-0-					73	
08		2263 N	2137	-0-	-126	-0-	226	1	1911	2	N	-0-					73	
-----																		
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626																		
03		1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	183	1	1764	2	N	-0-					-0-	
04		1710 X	1459	-0-	-251	-0-	144	1	1315	2	N	-0-					-0-	
05		1767 X	1593	-0-	-174	-0-	154	1	1439	2	N	-0-					-0-	
06		1890 X	1501	-0-	-389	-0-	145	1	1356	2	N	-0-					-0-	
07		1953 X	1754	-0-	-199	-0-	180	1	1574	2	N	-0-					-0-	
08		1953 X	1716	-0-	-237	-0-	181	1	1535	2	N	-0-					-0-	
-----																		
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670																		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																		
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702																		
03		1023 N	911	-0-	-112	-0-	85	1	826	2	N	-0-					-0-	
04		900 N	821	-0-	-79	-0-	81	1	740	2	N	-0-					-0-	
05		868 N	859	-0-	-9	-0-	83	1	776	2	N	-0-					-0-	
06		870 N	792	-0-	-78	-0-	77	1	715	2	N	-0-					-0-	
07		837 N	776	-0-	-61	-0-	80	1	696	2	N	-0-					-0-	
08		868 N	599	-0-	-269	-0-	63	1	536	2	N	-0-					-0-	
-----																		
BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640																		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																		
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683																		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	35 1	343 2	N	-0-			-0-
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	41 1	375 2	N	-0-			-0-
05		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	188 1	1760 2	N	-0-			-0-
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	44 1	414 2	N	-0-			-0-
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	49 1	430 2	N	-0-			-0-
08		1054 N	420	-0-	-634	-0-	44 1	376 2	N	-0-			-0-

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

03		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1039 2	80 9	Y	73			85
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-	85 1		-0-
05		527 N	524	-0-	-3	-0-	516 2	8 9	Y	7			7
06		1080 N	345	-0-	-735	-0-	342 2	3 9	Y	3			10
07		589 N	489	-0-	-100	-0-	483 2	6 9	Y	5			15
08		527 N	388	-0-	-139	-0-	384 2	4 9	Y	4	18 1		1

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	62 1	603 2	N	-0-			-0-
04		630 N	565	-0-	-65	-0-	56 1	509 2	N	-0-			-0-
05		930 N	594	-0-	-336	-0-	57 1	537 2	N	-0-			-0-
06		630 N	547	-0-	-83	-0-	53 1	494 2	N	-0-			-0-
07		780 N	780	-0-	-0-	-0-	81 1	699 2	N	-0-			-0-
*08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	89 1	761 2	N	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

03		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	144 1	1393 2	N	-0-			-0-
04		1140 N	1065	-0-	-75	-0-	105 1	960 2	N	-0-			-0-
05		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	133 1	1244 2	N	-0-			-0-
06		1500 N	1310	-0-	-190	-0-	127 1	1183 2	N	-0-			-0-
07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	118 1	1029 2	N	-0-			-0-
*08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	158 1	1338 2	N	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

03		992 X	980	-0-	-12	-0-	92 1	888 2	Y	-0-			50
04		1500 X	808	-0-	-692	-0-	80 1	728 2	Y	-0-			50
05		1550 X	1055	-0-	-495	-0-	102 1	953 2	Y	-0-			50
06		1500 X	1037	-0-	-463	-0-	100 1	937 2	Y	-0-			50
07		1302 X	1060	-0-	-242	-0-	109 1	950 2	Y	1			51
*08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	137 1	1156 2	Y	-0-			51

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

03		744 N	43	-0-	-701	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
04		510 N	103	-0-	-407	-0-	103 2		Y	-0-			-0-
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	582 2	21 9	Y	19			19
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	622 2	7 9	Y	6			25
07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	564 2	15 9	Y	14			39
*08		644 N	644	-0-	-0-	-0-	632 2	12 9	Y	11	46 1		4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		992 X	840	-0-	-152	-0-	840 2		Y	-0-		33
04		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		Y	-0-	33 1	-0-
05		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		Y	-0-		-0-
06		810 X	2	-0-	-808	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
07		1519 X	596	-0-	-923	-0-	596 2		Y	-0-		-0-
08		1519 X	874	-0-	-645	-0-	874 2		Y	-0-		-0-
-----												
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604												
03		992 N	931	-0-	-61	-0-	87 1	844 2	N	-0-		67
04		960 N	891	-0-	-69	-0-	88 1	803 2	N	-0-		67
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	91 1	847 2	N	-0-		67
06		900 N	893	-0-	-7	-0-	86 1	807 2	N	-0-		67
07		930 N	929	-0-	-1	-0-	96 1	833 2	N	-0-		67
08		930 N	875	-0-	-55	-0-	93 1	782 2	N	-0-		67
-----												
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594												
03		854 N	854	-0-	-0-	-0-	80 1	774 2	N	-0-		53
04		720 N	437	-0-	-283	-0-	43 1	394 2	N	-0-		53
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	38 1	353 2	N	-0-		53
06		810 N	358	-0-	-452	-0-	35 1	323 2	N	-0-		53
07		465 N	102	-0-	-363	-0-	11 1	91 2	N	-0-		53
08		403 N	211	-0-	-192	-0-	23 1	188 2	N	-0-		53
-----												
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694												
03		1550 N	401	-0-	-1149	-0-	38 1	363 2	N	-0-		47
04		1170 N	337	-0-	-833	-0-	33 1	304 2	N	-0-		47
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	35 1	323 2	N	-0-		47
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	41 1	387 2	N	-0-		47
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	49 1	423 2	N	-0-		47
*08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	49 1	420 2	N	-0-		47
-----												
JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550												
03		2542 N	1341	-0-	-1201	-0-	1301 2	40 9	Y	36		41
04		2010 N	1819	-0-	-191	-0-	1784 2	35 9	Y	32	47 1	26
05		978 N	978	-0-	-0-	-0-	939 2	39 9	Y	35		61
06		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1722 2	10 9	Y	9		70
07		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2049 2	22 9	Y	20		90
08		1891 X	897	-0-	-994	-0-	880 2	17 9	Y	15	100 1	5
-----												
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658												
03		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	127 1	1229 2	Y	-0-		-0-
04		1080 X	1010	-0-	-70	-0-	100 1	910 2	Y	-0-		-0-
05		1085 X	818	-0-	-267	-0-	79 1	739 2	Y	-0-		-0-
06		1320 X	808	-0-	-512	-0-	78 1	730 2	Y	-0-		-0-
07		1364 X	986	-0-	-378	-0-	102 1	884 2	Y	-0-		-0-
08		1364 X	789	-0-	-575	-0-	83 1	706 2	Y	-0-		-0-
-----												
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270												
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		-0-
*08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	N	-0-					-0-
06		90 N	29	-0-	-61	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
07		155 N	58	-0-	-97	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
08		217 N	54	-0-	-163	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
-----																	
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718																	
03		1178 N	891	-0-	-287	-0-	84	1	807	2	N	-0-					37
04		1110 N	797	-0-	-313	-0-	79	1	718	2	N	-0-					37
05		866 N	866	-0-	-0-	-0-	84	1	782	2	N	-0-					37
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	85	1	794	2	N	-0-					37
07		837 N	602	-0-	-235	-0-	63	1	539	2	N	-0-					37
08		868 N	818	-0-	-50	-0-	87	1	731	2	N	-0-					37
-----																	
PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636																	
03		1116 X	737	-0-	-379	-0-	69	1	668	2	N	-0-					112
04		1080 X	695	-0-	-385	-0-	69	1	626	2	N	-0-					112
05		713 N	682	-0-	-31	-0-	66	1	616	2	N	-0-					112
06		720 N	617	-0-	-103	-0-	60	1	557	2	N	-0-					112
07		713 N	540	-0-	-173	-0-	55	1	485	2	N	-0-					112
08		682 N	396	-0-	-286	-0-	41	1	355	2	N	-0-					112
-----																	
PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684																	
03		928 N	928	-0-	-0-	-0-	87	1	841	2	N	-0-					-0-
04		750 N	669	-0-	-81	-0-	66	1	603	2	N	-0-					-0-
05		680 N	680	-0-	-0-	-0-	66	1	614	2	N	-0-					-0-
06		900 N	576	-0-	-324	-0-	56	1	520	2	N	-0-					-0-
07		682 N	491	-0-	-191	-0-	51	1	440	2	N	-0-					-0-
08		682 N	451	-0-	-231	-0-	48	1	403	2	N	-0-					-0-
-----																	
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626																	
03		1457 X	836	-0-	-621	-0-	78	1	758	2	N	-0-					-0-
04		1410 X	739	-0-	-671	-0-	73	1	666	2	N	-0-					-0-
05		1457 X	753	-0-	-704	-0-	73	1	680	2	N	-0-					-0-
06		1020 X	537	-0-	-483	-0-	52	1	485	2	N	-0-					-0-
07		837 X	276	-0-	-561	-0-	29	1	247	2	N	-0-					-0-
08		744 N	264	-0-	-480	-0-	28	1	236	2	N	-0-					-0-
-----																	
POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682																	
03		2170 N	1711	-0-	-459	-0-	160	1	1551	2	N	-0-					39
04		2100 N	1656	-0-	-444	-0-	164	1	1492	2	N	-0-					39
05		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	183	1	1710	2	N	-0-					39
06		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	174	1	1621	2	N	-0-					39
*07		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	201	1	1742	2	N	-0-					39
*08		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	208	1	1757	2	N	-0-					39
-----																	
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616																	
03		2139 N	2083	-0-	-56	-0-	195	1	1888	2	N	-0-					17
04		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	207	1	1887	2	N	-0-					17
05		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	194	1	1811	2	N	-0-					17
06		2010 N	1954	-0-	-56	-0-	189	1	1765	2	N	-0-					17
07		2170 N	2129	-0-	-41	-0-	220	1	1909	2	N	-0-					17
08		2015 N	1831	-0-	-184	-0-	194	1	1637	2	N	-0-					17

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	17 1	159 2	N	-0-			53
04		3000 N	4156	-0-	1156	1156	411 1	3745 2	N	-0-			53
05		3100 N	4736	-0-	1636	2792	458 1	4278 2	N	-0-			53
06		3000 N	4371	-0-	1371	4163	423 1	3948 2	N	-0-			53
07		8633 X	4470	-0-	-4163	-0-	461 1	4009 2	N	-0-			53
08		4743 X	4316	-0-	-427	-0-	457 1	3859 2	N	-0-			53
-----													
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670													
03		217 N	109	-0-	-108	-0-	10 1	99 2	N	-0-			55
04		150 N	84	-0-	-66	-0-	8 1	76 2	N	-0-			55
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	11 1	104 2	N	-0-			55
06		120 N	92	-0-	-28	-0-	9 1	83 2	N	-0-			55
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	9 1	80 2	N	-0-			55
08		124 N	83	-0-	-41	-0-	8 1	75 2	N	-0-			55
-----													
PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620													
03		24502 X	24502	-0-	-0-	-0-	218 1	24210 2	N	67	3 8		199
							74 9						
04		17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	155 1	17238 2	N	44	172 1	1 8	70
							48 9						
05		18031 X	18031	-0-	-0-	-0-	165 1	17811 2	N	50			120
							55 9						
06		17292 X	17292	-0-	-0-	-0-	155 1	17052 2	N	77	168 1	2 8	27
							85 9						
07		16957 X	16957	-0-	-0-	-0-	159 1	16709 2	N	81	11 8		97
							89 9						
*08		16371 X	16371	-0-	-0-	-0-	161 1	16061 2	N	135	160 1	18 8	54
							149 9						
-----													
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842													
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	32 1	378 2	N	-0-			132
04		540 N	214	-0-	-326	-0-	51 1	163 2	N	-0-			132
05		465 N	155	-0-	-310	-0-	64 1	91 2	N	-0-			132
06		390 N	244	-0-	-146	-0-	27 1	217 2	N	-0-			132
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	7 1	270 2	N	6	6 8		132
							7 9						
*08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	2 1	213 2	N	-0-			132
-----													
JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271													
03		11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	10959 2	52 9	N	47			169
04		9870 X	9273	-0-	-597	-0-	9259 2	14 9	N	13	155 1		27
05		10199 X	10147	-0-	-52	-0-	10127 2	20 9	N	18			45
06		10650 X	9568	-0-	-1082	-0-	9568 2		N	-0-			45
07		11005 X	9316	-0-	-1689	-0-	9316 2		N	-0-			45
08		11005 X	9302	-0-	-1703	-0-	9259 2	43 9	N	39			84
-----													
JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273													
03		8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295 2		N	-0-			77
04		7770 X	7092	-0-	-678	-0-	7092 2		N	-0-			77
05		7688 X	7515	-0-	-173	-0-	7515 2		N	-0-			77
06		8040 X	7390	-0-	-650	-0-	7390 2		N	-0-			77
07		8308 X	7212	-0-	-1096	-0-	7212 2		N	-0-			77
08		8308 X	7047	-0-	-1261	-0-	7045 2	2 9	N	2	2 8		77



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	
03		7254 X	6570	-0-	-684	-0-	616	1	5954	2	N	110
04		6810 X	6194	-0-	-616	-0-	612	1	5582	2	N	110
05		7037 X	6284	-0-	-753	-0-	608	1	5676	2	N	110
06		6810 X	5736	-0-	-1074	-0-	555	1	5181	2	N	110
07		6572 X	6066	-0-	-506	-0-	625	1	5441	2	N	110
08		6572 X	5925	-0-	-647	-0-	626	1	5299	2	N	110
-----												
WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025												
03		19840 X	17147	-0-	-2693	-0-	1597	1	15438	2	Y	124
							112	9				
04		19200 X	16640	-0-	-2560	-0-	1633	1	14890	2	Y	59
							117	9				
05		19437 X	16194	-0-	-3243	-0-	1557	1	14546	2	Y	142
							91	9				
06		18750 X	15774	-0-	-2976	-0-	1517	1	14155	2	Y	69
							102	9				
07		17205 X	16048	-0-	-1157	-0-	1645	1	14293	2	Y	169
							110	9				
08		17205 X	15486	-0-	-1719	-0-	1625	1	13759	2	Y	92
							102	9				
-----												
STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985												
03		18073 X	16531	-0-	-1542	-0-	1548	1	14960	2	N	130
							23	9				
04		17190 X	15392	-0-	-1798	-0-	1517	1	13827	2	N	26
							48	9				
05		17546 X	15398	-0-	-2148	-0-	1488	1	13900	2	N	35
							10	9				
06		16950 X	13920	-0-	-3030	-0-	1347	1	12573	2	N	35
07		16523 X	14614	-0-	-1909	-0-	1506	1	13097	2	N	45
							11	9				
08		16523 X	14684	-0-	-1839	-0-	1550	1	13134	2	N	45
-----												
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478												
03		16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	148	1	16421	2	Y	31
							97	9				
04		13470 X	12282	-0-	-1188	-0-	109	1	12100	2	Y	46
							73	9				
05		13423 X	12587	-0-	-836	-0-	115	1	12382	2	Y	30
							90	9				
06		15120 X	11712	-0-	-3408	-0-	105	1	11566	2	Y	23
							41	9				
07		15624 X	11557	-0-	-4067	-0-	108	1	11365	2	Y	48
							84	9				
08		16678 X	11803	-0-	-4875	-0-	116	1	11584	2	Y	24
							103	9				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		19096 X	17826	-0-	-1270	-0-	158	1	17552	2	N	105	2 8	209
							116	9						
04		18300 X	17930	-0-	-370	-0-	159	1	17688	2	N	75	179 1	104
							83	9					1 8	
05		18910 X	18382	-0-	-528	-0-	168	1	18149	2	N	59	1 8	162
							65	9						
06		17670 X	17631	-0-	-39	-0-	158	1	17396	2	N	70	1 8	231
							77	9						
07		18538 X	17627	-0-	-911	-0-	166	1	17386	2	N	68	171 1	119
							75	9					9 8	
08		18538 X	17132	-0-	-1406	-0-	169	1	16876	2	N	79	22 8	176
							87	9						
WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353														
03		11315 X	9967	-0-	-1348	-0-	935	1	9032	2	N	-0-		69
04		10950 X	9317	-0-	-1633	-0-	921	1	8396	2	N	-0-		69
05		10974 X	9697	-0-	-1277	-0-	938	1	8759	2	N	-0-		69
06		10590 X	8966	-0-	-1624	-0-	868	1	8098	2	N	-0-		69
07		10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	1082	1	9402	2	N	-0-		69
*08		11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	1216	1	10300	2	N	-0-		69
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121														
03		6045 X	4482	-0-	-1563	-0-	420	1	4062	2	N	-0-		15
04		5400 X	4155	-0-	-1245	-0-	411	1	3744	2	N	-0-		15
05		5301 X	4203	-0-	-1098	-0-	406	1	3797	2	N	-0-		15
06		4740 X	3822	-0-	-918	-0-	369	1	3447	2	N	5		20
							6	9						
07		4495 X	2730	-0-	-1765	-0-	276	1	2408	2	N	42		62
							46	9						
08		4495 X	4363	-0-	-132	-0-	460	1	3895	2	N	7		69
							8	9						
KARGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401														
03		23715 X	21564	-0-	-2151	-0-	2005	1	19373	2	N	169		197
							186	9						
04		22950 X	20418	-0-	-2532	-0-	2006	1	18287	2	N	114	172 1	139
							125	9						
05		22971 X	20721	-0-	-2250	-0-	1989	1	18583	2	N	135	174 1	100
							149	9						
06		21960 X	19155	-0-	-2805	-0-	1840	1	17170	2	N	132	182 1	50
							145	9						
07		21576 X	19462	-0-	-2114	-0-	1993	1	17333	2	N	124		174
							136	9						
08		21576 X	18703	-0-	-2873	-0-	1961	1	16617	2	N	114	178 1	110
							125	9						

-----												
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
03		16430 X	14051	-0-	-2379	-0-		1313 1	12685 2		N	204
								53 9				
04		15600 X	12671	-0-	-2929	-0-		1247 1	11370 2		N	95
								54 9		158 1		
05		15469 X	13488	-0-	-1981	-0-		1299 1	12131 2		N	148
								58 9				
06		14850 X	12241	-0-	-2609	-0-		1180 1	11010 2		N	194
								51 9				
07		14043 X	12249	-0-	-1794	-0-		1259 1	10945 2		N	84
								45 9		151 1		
08		14043 X	13132	-0-	-911	-0-		1376 1	11670 2		N	162
								86 9				
-----												
VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683												
03		992 X	866	-0-	-126	-0-		81 1	785 2		Y	-0-
04		960 X	856	-0-	-104	-0-		85 1	771 2		Y	-0-
05		992 X	731	-0-	-261	-0-		71 1	660 2		Y	-0-
06		930 X	662	-0-	-268	-0-		64 1	598 2		Y	-0-
07		899 X	688	-0-	-211	-0-		72 1	616 2		Y	-0-
08		744 N	688	-0-	-56	-0-		74 1	614 2		Y	-0-
-----												
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664												
03		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		175 1	1689 2		N	30
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-		71 1	651 2		N	30
05		3100 N	3736	-0-	636	636		361 1	3375 2		N	30
06		3000 N	3656	-0-	656	1292		354 1	3302 2		N	30
07		1336 N	44	-0-	-1292	-0-		4 1	40 2		N	30
08		1550 X	45	-0-	-1505	-0-		5 1	40 2		N	30
-----												
VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981												
03		65689 X	58406	-0-	-7283	-0-		5447 1	52647 2		Y	62
								312 9		284 302 1		
04		63570 X	51510	-0-	-12060	-0-		5055 1	46081 2		Y	150
								374 9		340 252 1		
05		61349 X	47389	-0-	-13960	-0-		4550 1	42496 2		Y	47
								343 9		312 415 1		
06		58650 X	37961	-0-	-20689	-0-		3651 1	34072 2		Y	141
								238 9		216 122 1		
07		58404 X	50392	-0-	-8012	-0-		5185 1	45082 2		Y	10
								125 9		114 245 1		
08		58404 X	47527	-0-	-10877	-0-		4993 1	42303 2		Y	127
								231 9		210 93 1		
-----												
VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364												
03		67270 X	31829	-0-	-35441	-0-		240 1	31555 2		Y	8
								34 9		31 43 1		
04		64770 X	56509	-0-	-8261	-0-		450 1	55904 2		Y	55
								155 9		141 94 1		
05		66929 X	52002	-0-	-14927	-0-		465 1	51431 2		Y	15
								106 9		96 136 1		
06		61260 X	46522	-0-	-14738	-0-		46420 2	102 9		Y	58
07		58404 X	46935	-0-	-11469	-0-		46669 2	266 9		Y	20
08		58404 X	44706	-0-	-13698	-0-		44551 2	155 9		Y	85
										141 280 1		
										76 1		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
KANGERGA 1-RIVES (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	287813	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL DEPTH	10821	PERF.11140	- 18696			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03		81344 X	80088	-0-	-1256	-0-	170	1	79565	2	Y	321	361	1	64
							353	9							
04		78690 X	71096	-0-	-7594	-0-	161	1	70705	2	Y	209	189	1	84
							230	9							
05		81313 X	67779	-0-	-13534	-0-	165	1	67174	2	Y	400	367	1	117
							440	9							
06		78690 X	57303	-0-	-21387	-0-	152	1	56851	2	Y	273	265	1	125
							300	9							
07		80073 X	56996	-0-	-23077	-0-	153	1	56527	2	Y	287	263	1	2 8 147
							316	9							
08		80073 X	57455	-0-	-22618	-0-	161	1	57093	2	Y	183	175	1	155
							201	9							
-----															
KANGERGA 1-ALFORD RO (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	288118	COMPL. DATE	10/20/2020	TOTAL DEPTH	10808	PERF.11164	- 18870			
03		88040 X	80333	-0-	-7707	-0-	171	1	79809	2	Y	321	348	1	61
							353	9							
04		83310 X	69499	-0-	-13811	-0-	158	1	69123	2	Y	198	181	1	78
							218	9							
05		81902 X	72236	-0-	-9666	-0-	176	1	71620	2	Y	400	364	1	114
							440	9							
06		77730 X	67006	-0-	-10724	-0-	178	1	66508	2	Y	291	276	1	129
							320	9							
07		80321 X	63203	-0-	-17118	-0-	170	1	62714	2	Y	290	269	1	3 8 147
							319	9							
08		80321 X	64326	-0-	-15995	-0-	180	1	63945	2	Y	183	175	1	155
							201	9							
-----															
VIPER 2-SEARS DEEP (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	289454	COMPL. DATE	05/06/2020	TOTAL DEPTH	10613	PERF.11188	- 18740			
03		203360 X	158576	-0-	-44784	-0-	80	1	156573	2	Y	1748	1745	1	65
							1923	9							
04		196680 X	145748	-0-	-50932	-0-	81	1	144000	2	Y	1515	1501	1	79
							1667	9							
05		189906 X	140577	-0-	-49329	-0-	85	1	138952	2	Y	1400	1391	1	88
							1540	9							
06		170280 X	128170	-0-	-42110	-0-	82	1	126765	2	Y	1203	1185	1	3 8 103
							1323	9							
07		158565 X	125850	-0-	-32715	-0-	122	1	124373	2	Y	1232	1227	1	1 8 107
							1355	9							
08		158565 X	119065	-0-	-39500	-0-	125	1	117728	2	Y	1102	1141	1	68
							1212	9							
-----															
VIPER 2-SEARS DEEP (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	289466	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL DEPTH	10609	PERF.11046	- 19174			
03		230299 X	171823	-0-	-58476	-0-	192	1	169995	2	Y	1487	1485	1	57
							1636	9							
04		208860 X	156414	-0-	-52446	-0-	185	1	154788	2	Y	1310	1296	1	71
							1441	9							
05		201996 X	151796	-0-	-50200	-0-	174	1	150309	2	Y	1194	1187	1	78
							1313	9							
06		183000 X	139126	-0-	-43874	-0-	159	1	137820	2	Y	1043	1029	1	92
							1147	9							
07		171833 X	137368	-0-	-34465	-0-	134	1	136066	2	Y	1062	1060	1	1 8 93
							1168	9							
08		171833 X	133670	-0-	-38163	-0-	142	1	132453	2	Y	977	1010	1	60
							1075	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	181412 X	98651	-0-	-82761	-0-	103 1	97436 2	Y	1011	1027 1	40			
04	160980 X	113072	-0-	-47908	-0-	112 9	111574 2	Y	1260	1232 1	68			
05	152272 X	106300	-0-	-45972	-0-	1386 9	105025 2	Y	1063	1062 1	69			
06	135090 X	94440	-0-	-40650	-0-	106 1	93363 2	Y	892	883 1	78			
07	116839 X	90834	-0-	-26005	-0-	1169 9	89772 2	Y	885	885 1	77	1	8	
08	116839 X	83104	-0-	-33735	-0-	96 1	82160 2	Y	778	807 1	48			
						981 9								
						88 1								
						974 9								
						88 1								
						856 9								
VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532														
03	266507 X	202469	-0-	-64038	-0-	155 1	199854 2	Y	2236	2231 1	87			
04	238020 X	175899	-0-	-62121	-0-	2460 9	173579 2	Y	1976	1955 1	108			
05	230888 X	167915	-0-	-62973	-0-	146 1	165819 2	Y	1776	1768 1	116			
06	207660 X	151790	-0-	-55870	-0-	2174 9	149977 2	Y	1529	1510 1	135			
07	202461 X	148535	-0-	-53926	-0-	142 1	146769 2	Y	1474	1479 1	129	1	8	
08	199919 X	145880	-0-	-54039	-0-	1954 9	144142 2	Y	1440	1480 1	89			
						131 1								
						1682 9								
						145 1								
						1621 9								
						154 1								
						1584 9								
ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350														
04	0	258217	-0-	258217	258217	275 1	253732 2	Y	3827	3697 1	112	18	8	
05	590764 X	332547	-0-	-258217	-0-	4210 9	326848 2	Y	4910	4822 1	177	23	8	
06	351840 X	310929	-0-	-40911	-0-	298 1	306183 2	Y	4071	4141 1	102	5	8	
07	363568 X	258847	-0-	-104721	-0-	5401 9	254769 2	Y	3465	3421 1	130	16	8	
08	363568 X	252551	-0-	-111017	-0-	268 1	248680 2	Y	3277	3244 1	163			
						4478 9								
						266 1								
						3812 9								
						266 1								
						3605 9								
ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989														
04	0	232949	-0-	232949	-0-	259 1	229676 2	Y	2740	2646 1	80	14	8	
05	72275 X	295856	-0-	223581	-0-	3014 9	291794 2	Y	3439	3391 1	122	6	8	
06	309750 X	271557	-0-	-38193	-0-	279 1	268261 2	Y	2773	2823 1	68	4	8	
07	320075 X	250914	-0-	-69161	-0-	3783 9	247767 2	Y	2625	2585 1	99	9	8	
08	320075 X	224688	-0-	-95387	-0-	246 1	221906 2	Y	2312	2296 1	115			
						3050 9								
						259 1								
						2888 9								
						239 1								
						2543 9								

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
SLANT OPERATING, LLC				786697									
MCCUNE, JAMES E.		WELL #:		1	RRCID ->	097483	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	11513	PERF.10716 - 11334		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		472 N	472	-0-	-0-	472	2		N	-0-	21	7	99
04		443 N	443	-0-	-0-	443	2		N	-0-			99
05		388 N	388	-0-	-0-	388	2		N	-0-			99
06		394 N	394	-0-	-0-	394	2		N	-0-			99
07		372 N	347	-0-	-25	347	2		N	-0-			99
08		372 N	345	-0-	-27	345	2		N	-0-			99
-----													
TGNR GULF COAST LLC				850992									
MCCAULEY GAS UNIT		WELL #:		3A	RRCID ->	207830	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	10838	PERF. 9992 - 10644		
03		1426 N	1233	-0-	-193	711	1	522	2	Y	-0-		41
04		1190 N	1190	-0-	-0-	697	1	490	2	Y	3		44
						3	9						
05		1209 N	1143	-0-	-66	667	1	472	2	Y	4		48
						4	9						
06		1200 N	1194	-0-	-6	747	1	443	2	Y	4		52
						4	9						
07		1240 N	1168	-0-	-72	684	1	483	2	Y	1		53
						1	9						
08		T. A.	1139	-0-	1139	683	1	456	2	Y	-0-		53
-----													
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	211003	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9410 - 10674		
03		683 N	683	-0-	-0-	82	1	599	2	Y	2		18
						2	9						
04		673 N	673	-0-	-0-	84	1	581	2	Y	7		25
						8	9						
05		751 N	751	-0-	-0-	94	1	653	2	Y	4		29
						4	9						
06		849 N	849	-0-	-0-	107	1	727	2	Y	14	27	1
						15	9						
*07		913 N	913	-0-	-0-	118	1	794	2	Y	1		17
						1	9						
*08		934 N	934	-0-	-0-	131	1	803	2	Y	-0-		17
-----													
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:			RRCID ->	216059	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9438 - 10661		
03		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2017													
-----													
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	216061	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	10871	PERF. 9578 - 10673		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----													
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992									
MCCAULEY GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	217061	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9425 - 10630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		2294 N	1681	-0-	-613	-0-	969 1	712 2	Y	-0-			60
04		2340 N	1680	-0-	-660	-0-	983 1	691 2	Y	5			65
							6 9						
05		1767 N	1633	-0-	-134	-0-	953 1	676 2	Y	4			69
							4 9						
06		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1053 1	625 2	Y	6			75
							7 9						
07		1736 N	1600	-0-	-136	-0-	936 1	662 2	Y	2			77
							2 9						
*08		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	997 1	665 2	Y	-0-			77
-----													
DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219354	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9622 - 10762	
-----													
03		992 N	766	-0-	-226	-0-	92 1	674 2	N	-0-			42
04		990 N	820	-0-	-170	-0-	104 1	715 2	N	1			43
							1 9						
05		806 N	792	-0-	-14	-0-	100 1	690 2	N	2			45
							2 9						
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	100 1	679 2	N	1			46
							1 9						
07		837 N	761	-0-	-76	-0-	98 1	662 2	N	1			47
							1 9						
08		806 N	750	-0-	-56	-0-	105 1	645 2	N	-0-			47
-----													
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	219766	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10017 - 10620	
-----													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2	EXT	140	-0-	140	140	18 1	121 2	N	1			3
							1 9						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140			N	-0-	3 1		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140			N	-0-			-0-
*08	140	X	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	219801	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9530 - 10662	
-----													
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	14 1	101 2	Y	-0-			18
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	15 1	102 2	Y	2			20
							2 9						
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	17 1	115 2	Y	1			21
							1 9						
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	20 1	135 2	Y	2	19 1		4
							2 9						
*07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	21 1	139 2	Y	-0-			4
*08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	24 1	149 2	Y	-0-			4
-----													
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	219924	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9492 - 10627	
-----													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992									
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	220374	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	9504 - 10608	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	572	2	N	3		37
						3	9						
04	630 N	626	-0-	-4	-0-	79	1	544	2	N	3		40
						3	9						
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	84	1	584	2	N	4		44
						4	9						
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	80	1	541	2	N	10	40 1	14
						11	9						
07	651 N	605	-0-	-46	-0-	78	1	526	2	N	1		15
						1	9						
08	682 N	578	-0-	-104	-0-	81	1	497	2	N	-0-		15
-----													
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	222108	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10622 - 10824	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
-----													
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	222541	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10526 - 10697	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
-----													
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	222624	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10080 - 10620	
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	77	1	566	2	Y	-0-		4
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	52	1	357	2	Y	1		5
						1	9						
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	46	1	317	2	Y	-0-		5
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	39	1	265	2	Y	-0-		5
*07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	49	1	332	2	Y	-0-		5
08	651 X	515	-0-	-136	-0-	72	1	443	2	Y	-0-		5
-----													
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	222748	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9386 - 10609	
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	Y	-0-		5
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	2	Y	-0-		5
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	2	Y	-0-		5
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	2	Y	-0-		5
*07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	2	Y	-0-		5
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	25	1	155	2	Y	-0-		5
-----													
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	222751	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10799	PERF.	9460 - 10683	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6



-----												
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.//		850992								
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	222797	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9504 - 10618	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1074 N	1074	-0-	-0-	129 1	945 2		Y	-0-		28
04		780 N	704	-0-	-76	89 1	614 2		Y	1		29
						1 9						
05		806 N	765	-0-	-41	96 1	667 2		Y	2		31
						2 9						
06		780 N	628	-0-	-152	81 1	546 2		Y	1		32
						1 9						
07		713 N	637	-0-	-76	82 1	555 2		Y	-0-		32
08		620 N	456	-0-	-164	64 1	392 2		Y	-0-		32
-----												
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	223101	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 9535 - 10639	
03		124 N	73	-0-	-51	9 1	64 2		Y	-0-		13
04		63 N	63	-0-	-0-	8 1	52 2		Y	3		16
						3 9						
05		399 N	399	-0-	-0-	50 1	347 2		Y	2		18
						2 9						
06		324 N	324	-0-	-0-	41 1	276 2		Y	6	17 1	7
						7 9						
*07		314 N	314	-0-	-0-	41 1	273 2		Y	-0-		7
08		279 N	253	-0-	-26	35 1	218 2		Y	-0-		7
-----												
CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	223104	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10672	PERF. 9376 - 10584	
03		1826 N	1826	-0-	-0-	219 1	1600 2		N	6		56
						7 9						
04		1749 N	1749	-0-	-0-	219 1	1510 2		N	18		74
						20 9						
05		1728 N	1728	-0-	-0-	217 1	1499 2		N	11		85
						12 9						
06		1710 N	1692	-0-	-18	214 1	1447 2		N	28	75 1	38
						31 9						
07		1767 N	1665	-0-	-102	215 1	1449 2		N	1		39
						1 9						
*08		1807 N	1807	-0-	-0-	253 1	1554 2		N	-0-		39
-----												
CRAIG, DON. S. GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	223274	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10106 - 10531	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
-----												
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	223703	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	10748	PERF. 9364 - 10590	
03		2157 N	2157	-0-	-0-	259 1	1897 2		Y	1		11
						1 9						
04		2114 N	2114	-0-	-0-	267 1	1844 2		Y	3		14
						3 9						
05		2311 N	2311	-0-	-0-	291 1	2016 2		Y	4		18
						4 9						
06		2138 N	2138	-0-	-0-	275 1	1860 2		Y	3		21
						3 9						
*07		2305 N	2305	-0-	-0-	298 1	2005 2		Y	2		23
						2 9						
08		2325 N	1418	-0-	-907	199 1	1219 2		Y	-0-		23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992  
 CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	128	1	935	2	Y	-0-					4
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	132	1	912	2	Y	2					6
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	126	1	870	2	Y	1					7
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	124	1	836	2	Y	2					9
*07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	121	1	813	2	Y	1					10
*08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	144	1	881	2	Y	-0-					10

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	166	1	1215	2	Y	1					4
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	157	1	1081	2	Y	1					5
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	119	1	823	2	Y	2					7
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	131	1	889	2	Y	2					9
*07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	129	1	869	2	Y	-0-					9
08	837 N	819	-0-	-18	-0-	115	1	704	2	Y	-0-					9

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931  
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TRIVIUM OPERATING, LLC 871168  
 SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	276	-0-	276	276	27	1	249	3	N	-0-					63
08	14B2 EXT	788	-0-	788	1064	79	1	703	3	N	5					68
						6	9									

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168								
BENTON "C"				WELL #: 5	RRCID -> 204817	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10512	- 10805			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3160	-0-	60	60	289 1	2867 3	N	4			94
04	2419 N	2359	-0-	-60	-0-	216 1	2136 3	N	6			100
05	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	266 1	2696 3	N	4			104
06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	286 1	2557 3	N	13	95 1		22
07	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	220 1	2021 3	N	-0-			22
*08	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	246 1	2205 3	N	-0-			22
-----												
BENTON "B"				WELL #: 6	RRCID -> 204931	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 10887	PERF.10538	- 10826			
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	25 1	243 3	N	-0-			32
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	96 1	947 3	N	-0-			32
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27 1	271 3	N	-0-			32
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	119 1	1063 3	N	10			42
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	105 1	964 3	N	3			45
*08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	116 1	1034 3	N	-0-			45
-----												
BENTON "F"				WELL #: 7	RRCID -> 206584	COMPL. DATE 10/22/2004	TOTAL DEPTH 10930	PERF.10560	- 10812			
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	194 1	1927 3	N	8			105
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	196 1	1932 3	N	10			115
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	193 1	1957 3	N	-0-			115
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	217 1	1936 3	N	-0-	92 1	1 5	22
07	2201 N	2083	-0-	-118	-0-	204 1	1879 3	N	-0-			22
08	2139 N	1523	-0-	-616	-0-	153 1	1370 3	N	-0-			22
-----												
BENTON "E"				WELL #: 9	RRCID -> 207538	COMPL. DATE 11/24/2004	TOTAL DEPTH 10911	PERF.10518	- 10820			
03	1612 N	283	-0-	-1329	-0-	26 1	257 3	N	-0-			63
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	200 1	1973 3	N	9			72
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	199 1	2022 3	N	5			77
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	191 1	1703 3	N	7			84
07	2263 N	1969	-0-	-294	-0-	193 1	1773 3	N	3			87
08	2232 N	846	-0-	-1386	-0-	85 1	761 3	N	-0-			87
-----												
BENTON "D"				WELL #: 8	RRCID -> 208873	COMPL. DATE 12/28/2004	TOTAL DEPTH 10926	PERF.10496	- 10851			
03	310 N	48	-0-	-262	-0-	4 1	44 3	N	-0-			95
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	34 1	339 3	N	5			100
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	36 1	362 3	N	-0-			100
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14 1	123 3	N	-0-	63 1		37
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			37
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168  
 DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	80	1	795	3	N	5			77
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	90	1	893	3	N	7			84
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	82	1	834	3	N	-0-			84
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	85	1	762	3	N	1			85
07	1023 N	643	-0-	-380	-0-	63	1	580	3	N	-0-			85
08	930 N	591	-0-	-339	-0-	59	1	532	3	N	-0-			85

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	142	1	1406	3	N	-0-			92
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	153	1	1513	3	N	13			105
05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	164	1	1662	3	N	2			107
06	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	149	1	1333	3	N	3	88	1	22
07	1736 N	1518	-0-	-218	-0-	149	1	1366	3	N	3			25
08	1829 N	1725	-0-	-104	-0-	173	1	1552	3	N	-0-			25

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	157	1	1560	3	N	3			75
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	123	1	1210	3	N	7			82
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	102	1	1034	3	N	2			84
06	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	112	1	1004	3	N	-0-			84
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	132	1	1219	3	N	1			85
*08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	121	1	1079	3	N	-0-			85

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
BENTON "I"		WELL #:		12	RRCID ->	214100	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	10452 - 10850		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
-----														
BENTON "M"		WELL #:		16	RRCID ->	215221	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10915	PERF.	10392 - 10791		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
-----														
BENTON "J"		WELL #:		13	RRCID ->	215222	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10364 - 10755		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BENTON "P"		WELL #:		19	RRCID ->	217832	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10390 - 10787		
03	1705	N	1216	-0-	-489	-0-	111	1	1105	3	N	-0-		32
04	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	117	1	1154	3	N	8		40
							9	9						
05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	260	1	2636	3	N	3		43
							3	9						
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	152	1	1360	3	N	12		55
							13	9						
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	260	1	2391	3	N	-0-		55
*08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	257	1	2298	3	N	-0-		55
-----														
BENTON "N"		WELL #:		17	RRCID ->	218532	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10380 - 10768		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
-----														
BENTON "O"		WELL #:		18	RRCID ->	219567	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10432 - 10827		
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	223	1	2210	3	N	-0-		95
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	228	1	2250	3	N	22		117
							24	9						
05	3100	N	3548	-0-	448	448	318	1	3224	3	N	5		122
							6	9						
06	3000	N	3158	-0-	158	606	318	1	2837	3	N	3	92 1	33
							3	9						
07	3100	N	2881	-0-	-219	387	282	1	2597	3	N	2		35
							2	9						
*08	3671	X	3284	-0-	-387	-0-	330	1	2954	3	N	-0-		35

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168  
 BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	61	1	608 3	N	-0-		87
04		690 N	218	-0-	-472	-0-	20	1	198 3	N	-0-		87
05		589 N	171	-0-	-418	-0-	15	1	156 3	N	-0-		87
06		660 N	318	-0-	-342	-0-	32	1	286 3	N	-0-		87
07		217 N	122	-0-	-95	-0-	12	1	110 3	N	-0-		87
*08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	69	1	620 3	N	-0-		87

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41 3	N	-0-		33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
*08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48 3	N	-0-		33

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

03	1023	N	251	-0-	-772	-0-	23	1	228 3	N	-0-		73
04	930	N	148	-0-	-782	-0-	14	1	134 3	N	-0-		73
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	118	1	1199 3	N	-0-		73
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	113	1	1011 3	N	-0-	2	75
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	100	1	920 3	N	-0-		75
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	132	1	1184 3	N	-0-		75

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
BENTON "W"		WELL #:		26	RRCID ->	224650	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10577	- 10764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155

BENTON "Z"		WELL #:		29	RRCID ->	232815	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10634	- 10812			
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	77	1	764	3	N	73	167	1	48
							80	9							
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	75	1	737	3	N	99			147
							109	9							
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	72	1	728	3	N	90	167	1	70
							99	9							
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	76	1	676	3	N	84			154
							92	9							
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	79	1	725	3	N	82	163	1	73
							90	9							
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	75	1	674	3	N	87			160
							96	9							

YOUNG, BENTON		WELL #:		1	RRCID ->	246977	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	10947	PERF.10617	- 10756			
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	183	1	1811	3	N	10			50
							11	9							
04	1770	N	1644	-0-	-126	-0-	148	1	1459	3	N	34			84
							37	9							
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	143	1	1449	3	N	-0-			84
06	1830	N	1654	-0-	-176	-0-	167	1	1487	3	N	-0-			84
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	181	1	1661	3	N	-0-			84
*08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	183	1	1642	3	N	-0-			84

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		4	RRCID ->	216515	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10566	- 10730	
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)		61792 120		WELL #:		1	RRCID ->	219492	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	12085	PERF.11572	- 11830	
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781													
MULLINS UNIT															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-





MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	13485 X	12253	-0-	-1232	-0-	662	1	11558	2	Y	30	74
04	20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	907	1	19562	2	Y	7	81
05	18662 X	18662	-0-	-0-	-0-	856	1	17803	2	Y	3	84
06	16404 X	16404	-0-	-0-	-0-	752	1	15652	2	Y	-0-	84
07	16323 X	16323	-0-	-0-	-0-	807	1	15494	2	Y	20	46
08	21173 X	16096	-0-	-5077	-0-	769	1	15327	2	Y	-0-	46

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	144 X	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-	-0-
05	1870 X	-0-	-0-	-1870	-0-					Y	-0-	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 05/11/2021

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

03	4619 X	3354	-0-	-1265	-0-	181	1	3163	2	Y	9	13
04	3420 X	3169	-0-	-251	-0-	140	1	3028	2	Y	1	14
05	3534 X	2837	-0-	-697	-0-	130	1	2706	2	Y	1	15
06	3360 X	2969	-0-	-391	-0-	136	1	2833	2	Y	-0-	15
07	3348 X	3017	-0-	-331	-0-	149	1	2861	2	Y	6	11
08	3348 X	2948	-0-	-400	-0-	141	1	2807	2	Y	-0-	11

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 AC EXPLORATION, LLC 003645  
 WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

03	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-	70
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	332	2	28	9	N	25	95
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	N	3	98
06	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-	98
07	372 N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-	98
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	261	2	18	9	N	16	114

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467													
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520													
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	234434	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11022	PERF.	7498 - 7588		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
PONE		WELL #:		5	RRCID ->	234628	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7540 - 7543		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	235051	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	7427 - 7495		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
SILER HEIRS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235344	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	7524 - 7535		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
ROGERS, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	235577	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7462 - 7529		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		4	RRCID ->	235690	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	6530 - 6540		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	238660	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	7536 - 7562		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 020467								
SILER HEIRS GU										WELL #: 6		RRCID -> 241278		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 9		RRCID -> 244545		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 10		RRCID -> 247493		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
YOUNGBLOOD, ROBERT										WELL #: 11		RRCID -> 247574		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
YOUNGBLOOD, ROBERT GU										WELL #: 8		RRCID -> 249365		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.										053321								
BEGGS, G. TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 274753		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009		
03	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	3535	2	91	9	N	83						160
04	3570	X	3334	-0-	-236	-0-	3311	2	23	9	N	21	153	1				28
05	3968	X	3440	-0-	-528	-0-	3431	2	9	9	N	8						36
06	3840	X	3366	-0-	-474	-0-	3358	2	8	9	N	7						43
07	3968	X	3126	-0-	-842	-0-	3123	2	3	9	N	3						46
08	3627	X	3518	-0-	-109	-0-	3413	2	105	9	N	95	120	1				21

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370												
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	27
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	27
05		62 N	111	-0-	49	-0-	111	2		N	-0-	27
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	27
07		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-	27
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	27
-----												
JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	40
04	14B2	EXT	65	-0-	65	65	10	2	55	9	N	50
05	14B2	EXT	27	-0-	27	65	10	2	17	9	N	105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65				N	4	109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65				N	4	113
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	65				N	NO RPT	113
-----												
CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463												
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	36
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-	36
05		31 N	54	-0-	23	-0-	54	2		N	-0-	36
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	36
*07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	36
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	36
-----												
KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298												
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	89
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	89
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	89
-----												
JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276												
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	190
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	190
05		31 N	32	-0-	1	-0-	32	2		N	-0-	190
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	190
*07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	190
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	190
-----												
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737												
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		070737											
SKILES GU		WELL #:		1	RRCID ->	243227	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	11968	PERF.	7714 - 8056			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----															
FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		263701	RRCID ->	078255	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	7440 - 7450			
03		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			68
04		1830 N	1231	-0-	-599	-0-	200	1	1031	2	N	-0-			68
05		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	290	1	1702	2	N	-0-			68
06		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	300	1	1703	2	N	21			89
							23	9							
07		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	310	1	1561	2	N	13			102
							14	9							
*08		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	310	1	1698	2	N	5			107
							6	9							
-----															
HARBOR RESOURCES LLC		WELL #:		355716	RRCID ->	168582	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	7605 - 7611			
03		496 N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-			17
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			17
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			17
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			17
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			17
08		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			17
-----															
JANDAR EXPLORATION, L. C.		WELL #:		429781	RRCID ->	127334	COMPL. DATE	02/05/1988	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7786 - 7802			
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	394	2	25	9	N	23			180
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	267	2	17	9	N	15	165	1	30
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			30
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	344	2	19	9	N	17			47
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	306	2	7	9	N	6			53
08		341 N	328	-0-	-13	-0-	317	2	11	9	N	10			63
-----															
CARLTON		WELL #:		1	RRCID ->	135625	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	7728 - 7736			
03		1085 N	879	-0-	-206	-0-	868	2	11	9	N	10			125
04		1050 N	658	-0-	-392	-0-	645	2	13	9	N	12			137
05		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1811	2	20	9	N	18			155
06		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1559	2	20	9	N	18			173
07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1477	2	17	9	N	15			188
*08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1170	2	10	9	N	9	177	1	20
-----															
KJ ENERGY, LLC		WELL #:		469901	RRCID ->	234190	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7461 - 7659			
03		SWR 10	342	-0-	342	90789	317	2	25	9	N	23			23
04		SWR 10	297	-0-	297	91086	297	2			N	-0-	9	1	14
05		SWR 10	351	-0-	351	91437	347	2	4	9	N	4	5	1	13
06		SWR 10	276	-0-	276	91713	272	2	4	9	N	4			17
07		SWR 10	352	-0-	352	92065	343	2	9	9	N	8			25
08		SWR 10	356	-0-	356	92421	356	2			N	-0-	1	1	24

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901								
WILDER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	235988	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7396 - 7986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25822			N	-0-		-0-
-----												
GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	236220	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 7504 - 7574	
03	SWR	10	308	-0-	308	45562	274 2	34 9	N	31		31
04	SWR	10	242	-0-	242	45804	242 2		N	-0-	7 1	24
05	SWR	10	126	-0-	126	45930	125 2	1 9	N	1	2 1	23
06	SWR	10	17	-0-	17	45947	17 2		N	-0-		23
07	SWR	10	11	-0-	11	45958	11 2		N	-0-		23
08	SWR	10	16	-0-	16	45974	16 2		N	-0-	1 1	22
-----												
MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	236342	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7694 - 7715	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NEAL, CHAS		WELL #:		1	RRCID ->	237729	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 6979 - 8868	
03	SWR	10	89	-0-	89	31532	30 1	59 2	N	-0-		47
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	31532			N	-0-		47
05	SWR	10	77	-0-	77	31609	77 1		N	-0-		47
06	SWR	10	407	-0-	407	32016	394 1	13 9	N	12	13 1	46
07	SWR	10	1950	-0-	1950	33966	1950 1		N	-0-		46
08	SWR	10	63	-0-	63	34029	10 1	53 2	N	-0-		46
-----												
TATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237859	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7171 - 8942	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3080			N	-0-		-0-
-----												
KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	238173	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 7597 - 8829	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3045			N	-0-		50
-----												
GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	238244	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 7394 - 10754	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2162			N	-0-		-0-



MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901								
KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	238267	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	10714	PERF. 7192 - 8767	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	215263			N	-0-		28
04	SWR	10	71	-0-	71	215334	60 1	11 2	N	-0-	1 1	27
05	SWR	10	222	-0-	222	215556	222 1		N	-0-		27
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	215556			N	-0-		27
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	215556			N	-0-		27
08	SWR	10	58	-0-	58	215614	58 2		N	-0-		27
-----												
HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238270	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 7309 - 9081	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133781			N	-0-		-0-
-----												
PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	240045	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7549 - 7620	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177			N	1		1
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177			N	-0-		1
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177			N	-0-		1
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177			N	-0-		1
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177			N	-0-		1
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2177			N	-0-		1
-----												
PHILLIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243347	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 6995 - 7145	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040			N	-0-		-0-
-----												
TATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256441	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	10402	PERF. 7125 - 8793	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168			N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168			N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168			N	-0-		-0-
-----												
HUGHES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	256442	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7216 - 8999	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123261			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123261			N	-0-		-0-
05	SWR	10	1	-0-	1	123262	1 2		N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	123262			N	-0-		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901							
PURDIE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 256449		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	2	-0-	2	54	1 2	1 9	N	1
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54			N	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54			N	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54			N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54			N	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54			N	-0-
-----									
GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 257987		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
TATUM		WELL #: 1		RRCID -> 266669		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570	
03	155 N	45	-0-	-110	-0-	45 2		N	-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	1 1	197 2	N	-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2 1	159 2	N	-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222 2	1 9	N	1
-----									
CARLETON		WELL #: 1		RRCID -> 278715		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
ORR-TIPPS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 282643		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415	
03	5642 X	3987	-0-	-1655	-0-	3979 2	8 9	Y	7
04	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659 2		Y	-0-
05	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	156 1	6359 2	Y	47
						52 9			
06	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	114 1	4848 2	Y	119
						131 9			
07	6262 X	5475	-0-	-787	-0-	5465 2	10 9	Y	9
08	6727 X	5059	-0-	-1668	-0-	5011 2	48 9	Y	44
-----									
ORR-TIPPS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282649		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412	
03	873 X	327	-0-	-546	-0-	323 2	4 9	Y	4
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	7 1	297 2	Y	1
						1 9			
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901								
DUNN, DOUGLAS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 282923		COMPL. DATE 12/11/2016		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	341 N	223	-0-	-118	-0-	223 2	Y	-0-	1 1	124
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 2	Y	-0-		124
05	403 N	308	-0-	-95	-0-	10 1	Y	-0-	2 1	122
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-		122
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2	Y	-0-		122
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	353 2	Y	3	3 1	122

  

ADRIAN		WELL #: 1		RRCID -> 283064		COMPL. DATE 11/10/2016		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192		
03	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	-0-		-0-
08	T. A.	100	-0-	100	100	3 1	Y	1		1

  

KENNEDY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 285937		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165		
03	2914 N	1284	-0-	-1630	-0-	25 1	N	51	173 1	43
04	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	150 1	N	140	71 1	112
05	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	154 9	N	137	169 1	80
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	97 1	N	113	148 1	45
07	2945 N	2050	-0-	-895	-0-	151 9	N	142	154 1	33
08	2604 N	1706	-0-	-898	-0-	62 1	N	116	2 1	147

  

LARGO OIL COMPANY RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 189077		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400		
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		80
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-		80
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-		80
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		80
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		80
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		80

  

CATES, DAN		WELL #: 1		RRCID -> 233309		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275		
03	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	2981 2	N	30		101
04	3000 N	3141	-0-	141	141	3118 2	N	21		122
05	2850 N	2709	-0-	-141	-0-	2700 2	N	8		130
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1831 2	N	20	97 1	53
07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2304 2	N	27		80
08	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-		N	NO RPT		80

  

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. HUNT, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 016124		COMPL. DATE 11/29/1958		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467		
03	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3793 2	N	56		129
04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3488 2	N	46		175
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3005 2	N	30	169 1	36
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3502 2	N	44		80
07	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3573 2	N	34		114
08	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-		N	81		195

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 LEHNERTZ-PAULKNER, INC. //CONT.// 495689  
 ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2728 2	35 9		N	32	177 1		106
04	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2561 2	44 9		N	40			146
05	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2690 2	56 9		N	51	179 1		18
06	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2710 2	46 9		N	42			60
07	3100 N	3502	-0-	402	402	3430 2	72 9		N	65			125
*08	3073 N	2671	-0-	-402	-0-	2604 2	67 9		N	61			186

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
 RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95 1		66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

03	217 N	175	-0-	-42	-0-	175 2			N	-0-			40
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2			N	-0-			40
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2			N	-0-			40
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	102 2			N	-0-			40
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2			N	-0-			40
08	186 N	110	-0-	-76	-0-	110 2			N	-0-			40

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 286078 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7479 - 7570

03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	200 1	54 2		N	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	200 1	35 2		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	200 1	23 2		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	200 1	50 2		N	-0-			-0-
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	200 1	30 2		N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			8
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			8
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6 1		2

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281830	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7458 - 7645	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2021												

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		KONZEN		WELL #:	1	RRCID ->	103896	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7285 - 7292
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25

PRINCESS THREE OPERATING, LLC		677993		MCNEE		WELL #:	2	RRCID ->	016156	COMPL. DATE	02/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7372 - 7384
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2020														

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RICE GU		WELL #:	1	RRCID ->	226131	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 7034 - 7693
03	SWR 10	341	-0-	341	30947	341	2		N	-0-		9	1	51
04	SWR 10	164	-0-	164	31111	164	2		N	-0-				51
05	SWR 10	212	-0-	212	31323	212	2		N	-0-		15	1	36
06	SWR 10	200	-0-	200	31523	200	2		N	-0-				36
07	SWR 10	179	-0-	179	31702	179	2		N	-0-		6	1	30
08	SWR 10	177	-0-	177	31879	177	2		N	-0-				30

ORR-BURKS GU		WELL #:		6	RRCID ->	229174	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 7078 - 7817			
03	SWR 10	85	-0-	85	3939	85	2		N	-0-				4
04	SWR 10	41	-0-	41	3980	41	2		N	-0-				4
05	SWR 10	64	-0-	64	4044	53	2	11 9	N	10		8	1	6
06	SWR 10	50	-0-	50	4094	50	2		N	-0-				6
07	SWR 10	45	-0-	45	4139	45	2		N	-0-		2	1	4
08	SWR 10	44	-0-	44	4183	44	2		N	-0-				4

RICE GU		WELL #:		2	RRCID ->	230116	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 7072 - 9169			
03	SWR 10	91	-0-	91	2095	85	2	6 9	N	5		4	1	1
04	SWR 10	45	-0-	45	2140	41	2	4 9	N	4				5
05	SWR 10	53	-0-	53	2193	53	2		N	-0-		4	1	1
06	SWR 10	50	-0-	50	2243	50	2		N	-0-				1
07	SWR 10	44	-0-	44	2287	44	2		N	-0-		1	1	-0-
08	SWR 10	44	-0-	44	2331	44	2		N	-0-				-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
ORR-BURKS GU		WELL #:		7	RRCID ->	230344	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	7190 - 7385		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	68	-0-	68	2772	68	2			N	-0-			8
04	SWR 10	33	-0-	33	2805	33	2			N	-0-			8
05	SWR 10	42	-0-	42	2847	42	2			N	-0-	7	1	1
06	SWR 10	40	-0-	40	2887	40	2			N	-0-			1
07	SWR 10	42	-0-	42	2929	36	2	6	9	N	5	2	1	4
08	SWR 10	35	-0-	35	2964	35	2			N	-0-			4
-----														
RICE GU		WELL #:		3	RRCID ->	231955	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	7360 - 7650		
03	SWR 10	23	-0-	23	1612	17	2	6	9	N	5	4	1	1
04	SWR 10	12	-0-	12	1624	8	2	4	9	N	4			5
05	SWR 10	11	-0-	11	1635	11	2			N	-0-			5
06	SWR 10	10	-0-	10	1645	10	2			N	-0-			5
07	SWR 10	9	-0-	9	1654	9	2			N	-0-	2	1	3
08	SWR 10	9	-0-	9	1663	9	2			N	-0-			3
-----														
ORR-BURKS GU		WELL #:		9	RRCID ->	234426	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	7257 - 7568		
03	SWR 10	64	-0-	64	16664	64	2			N	-0-	19	1	14
04	SWR 10	48	-0-	48	16712	31	2	17	9	N	15			29
05	SWR 10	46	-0-	46	16758	40	2	6	9	N	5			34
06	SWR 10	38	-0-	38	16796	38	2			N	-0-			34
07	SWR 10	34	-0-	34	16830	34	2			N	-0-	2	1	32
08	SWR 10	34	-0-	34	16864	34	2			N	-0-			32
-----														
ORR-BURKS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235955	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7196 - 7398		
03	SWR 10	136	-0-	136	4987	136	2			N	-0-	9	1	1
04	SWR 10	77	-0-	77	5064	66	2	11	9	N	10			11
05	SWR 10	85	-0-	85	5149	85	2			N	-0-			11
06	SWR 10	80	-0-	80	5229	80	2			N	-0-			11
07	SWR 10	72	-0-	72	5301	72	2			N	-0-	4	1	7
08	SWR 10	71	-0-	71	5372	71	2			N	-0-			7
-----														
BRADY, J.		WELL #:		1	RRCID ->	244193	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	7618 - 7730		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
-----														
ORR-BURKS GU		WELL #:		2	RRCID ->	248299	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	7344 - 7880		
03	SWR 10	45	-0-	45	1503	28	2	17	9	N	15	19	1	1
04	SWR 10	35	-0-	35	1538	13	2	22	9	N	20			21
05	SWR 10	17	-0-	17	1555	17	2			N	-0-	3	1	18
06	SWR 10	16	-0-	16	1571	16	2			N	-0-			18
07	SWR 10	15	-0-	15	1586	15	2			N	-0-	1	1	17
08	SWR 10	14	-0-	14	1600	14	2			N	-0-			17

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143							
MORRIS, ROBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	016126	COMPL. DATE	10/12/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7496 - 7500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		645 N	645	-0-	-0-	636 2	9 9	N	8		42
04		570 N	395	-0-	-175	391 2	4 9	N	4		46
05		806 N	634	-0-	-172	631 2	3 9	N	3		49
06		630 N	378	-0-	-252	369 2	9 9	N	8		57
07		403 N	51	-0-	-352	50 2	1 9	N	1		58
08		620 N	60	-0-	-560	60 2		N	-0-		58
-----											
TILLISON		WELL #:		1	RRCID ->	177707	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7392 - 7485
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ANDERSON-WALLACE GU		WELL #:		1 T	RRCID ->	179652	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7411 - 7448
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ANDERSON-WALLACE GU		WELL #:		2	RRCID ->	180666	COMPL. DATE	11/23/2000	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 7349 - 7366
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16 1	150 2	Y	-0-		76
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14 1	125 2	Y	-0-		76
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 2	Y	-0-		76
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16 1	147 2	Y	-0-		76
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	10 1	90 2	Y	1		77
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1 9					
						11 1	104 2	Y	-0-		77
-----											
RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	196982	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7350 - 7420
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KANGERGA		WELL #:		1	RRCID ->	223223	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 7312 - 7440
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24 1	231 2	Y	-0-		39
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	33 1	301 2	Y	-0-		39
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	34 1	323 2	Y	-0-		39
06	240 N	139	-0-	-101	-0-	13 1	126 2	Y	-0-		39
07	341 N	94	-0-	-247	-0-	10 1	84 2	Y	-0-		39
08	372 X	60	-0-	-312	-0-	6 1	54 2	Y	-0-		39

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
WYLIE		WELL #: 3		RRCID -> 224630		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN GU 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 244564		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COBRA #1		WELL #: 17		RRCID -> 244901		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LITTLE ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 245865		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LITTLE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 246597		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 258134		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PAUL WELCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 262301		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209										COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	10872	PERF.	7342 - 7428
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727										COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	7424 - 10781
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336										COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	7596 - 7610
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599										COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	7736 - 7796
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636										COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7178 - 10726
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	202	1	1952	2	Y	-0-	-0-		
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	222	1	2023	2	Y	-0-	-0-		
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	240	1	2244	2	Y	-0-	-0-		
06	1950	N	1899	-0-	-51	-0-	184	1	1715	2	Y	-0-	-0-		
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	257	1	2235	2	Y	-0-	-0-		
08	2480	X	2284	-0-	-196	-0-	240	1	2044	2	Y	-0-	-0-		
-----															
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718										COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7293 - 7593
03	3844	X	2867	-0-	-977	-0-	267	1	2576	2	N	22	183		
							24	9							
04	3510	X	2600	-0-	-910	-0-	256	1	2338	2	N	5	188		
							6	9							
05	3627	X	1865	-0-	-1762	-0-	176	1	1647	2	N	38	67		
							42	9							
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	332	1	3099	2	N	33	100		
							36	9							
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	374	1	3240	2	N	78	178		
							86	9							
*08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	340	1	2890	2	N	60	74		
							66	9							

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
VIPER #2		WELL #:		8	RRCID ->	289292	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7143 - 7332		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	289462	COMPL. DATE	05/01/2020	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	7110 - 10620		
03	1674	X	1465	-0-	-209	-0-	137	1	1328	2	N	-0-		-0-
04	2070	N	1840	-0-	-230	-0-	182	1	1658	2	N	-0-		-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	214	1	1998	2	N	-0-		-0-
06	3000	N	12893	-0-	9893	9893	1248	1	11645	2	N	-0-		-0-
07	3100	N	11696	-0-	8596	18489	1208	1	10488	2	N	-0-		-0-
*08	3100	N	10362	-0-	7262	25751	1094	1	9268	2	N	-0-		-0-
-----														
SHOCO PRODUCTION LLC		778196												
BUSBY, ANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	192875	COMPL. DATE	04/19/1965	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	N/A		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
-----														
TANOS EXPLORATION II, LLC		835976												
GRIFFITH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	145039	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7305 - 7320		
03	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	61	1	1072	2	N	24		90
							26	9						
04	1290	N	1119	-0-	-171	-0-	48	1	1043	2	N	25		115
							28	9						
05	1271	N	990	-0-	-281	-0-	44	1	918	2	N	25	124	1
							28	9						16
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	66	1	1378	2	N	32		48
							35	9						
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	2	N	30		78
							33	9						
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	56	1	1118	2	N	24	73	1
							26	9						29
-----														
MAXWELL, T. D.		WELL #:		1	RRCID ->	154382	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	3560 - 3885		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) TANOS EXPLORATION II, LLC INTERNATIONAL PAPER CO.		//CONT.// 61792 380 //CONT.// 835976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
WELL #: 1		RRCID -> 160113		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7371 - 7394					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2883 X	1803	-0-	-1080	-0-	97	1	1694	2	Y	11		80
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	127	1	2739	2	Y	21		101
05	3100 N	4775	-0-	1675	1675	217	1	4507	2	Y	46	1 8	146
06	3000 N	4509	-0-	1509	3184	205	1	4262	2	Y	38		184
07	3100 N	4541	-0-	1441	4625	222	1	4264	2	Y	50		234
*08	9140 X	4515	-0-	-4625	-0-	213	1	4250	2	Y	47	153 1	128
SHAW, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 160589		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 7936		PERF. 7300 - 7310			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 168398		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7418 - 7423			
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	N	12		53
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	13	1	549	2	N	1		54
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	591	2	N	1		55
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	8	1	163	2	N	-0-		55
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	2	N	-0-		55
08	217 N	66	-0-	-151	-0-	3	1	63	2	N	-0-		55
ORR, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 168935		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7924 - 7936			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
SMITH, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 176617		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 3542 - 3857			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
BRADY		WELL #: 1		RRCID -> 199172		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	20		98
04	280 X	280	-0-	-0-	-0-	22	9	267	2	Y	1		99
05	217 X	6	-0-	-211	-0-	1	9			Y	-0-		99
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	6	2			Y	-0-		99
07	279 X	18	-0-	-261	-0-	3	2	15	9	Y	14	68 1	45
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1	1 8	45
BRADY		WELL #: 3		RRCID -> 234720		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271				
03	T. A.	94	-0-	94	226	5	1	89	2	N	-0-		-0-
04	321 X	95	-0-	-226	-0-	4	1	91	2	N	-0-		-0-
05	124 X	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	N	-0-		-0-
06	120 X	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	2	N	-0-		-0-
07	93 X	26	-0-	-67	-0-	1	1	24	2	N	1		1
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	1	9			N	-0-		1
BRADY		WELL #: 4		RRCID -> 242701		COMPL. DATE 05/04/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578				
03	2077 N	1973	-0-	-104	-0-	105	1	1836	2	Y	29	3 8	71
04	2010 N	1814	-0-	-196	-0-	32	9	1711	2	Y	22	2 8	91
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	24	9	1764	2	Y	23	86 1 5 8	23
06	1920 N	1635	-0-	-285	-0-	85	1	1557	2	Y	3	2 8	24
07	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	25	9	1463	2	Y	10	7 8	27
08	1860 N	1421	-0-	-439	-0-	75	1	1346	2	Y	6	1 8	32
FAHLE		WELL #: 1		RRCID -> 247040		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FAHLE		WELL #: 3		RRCID -> 272555		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564				
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-		33
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-		33
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-		33
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-		33
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-		33
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		33
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #: 2		RRCID -> 282405		COMPL. DATE 04/12/2017			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	79	1	1374	2	N	133	156 1	2 8 72
04	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	146	9	1252	2	N	71	1 8	142
05	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	58	1	1275	2	N	162	183 1	1 8 120
06	1560 N	1496	-0-	-64	-0-	78	9	1247	2	N	172	155 1	1 8 136
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	61	1	1282	2	N	165	156 1	4 8 141
08	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	178	9	1250	2	N	155	89 1	1 8 206
						60	1						
						189	9						
						67	1						
						182	9						
						63	1						
						171	9						

MAXWELL, T.D. WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2020

MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	73	1	1282	2	N	33		192
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	36	9	1493	2	N	14		206
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	69	1	1775	2	N	9	164 1	51
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	15	9	1754	2	N	15		66
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	84	1	1674	2	N	11		77
*08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	17	9	1557	2	N	17		94
						12	9						
						78	1						
						19	9						

MAXWELL, T.D. WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

03	4154 X	2895	-0-	-1259	-0-	150	1	2617	2	N	116	108 1	9 8 179
04	3930 X	65	-0-	-3865	-0-	128	9	58	2	N	4	2 8	181
05	3751 X	973	-0-	-2778	-0-	3	1	862	2	N	64	94 1	11 8 140
06	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	4	9	3537	2	N	37	95 1	4 8 78
07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	41	1	3801	2	N	49	63 1	12 8 52
*08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	70	9	3531	2	N	35	50 1	3 8 34
						170	1						
						41	9						
						198	1						
						54	9						
						177	1						
						39	9						

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//	61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC			850990					
ROGERS ESTATE		WELL #:	8	RRCID -> 277441	COMPL. DATE 04/23/2015	TOTAL DEPTH 11078	PERF. 7550 - 7614	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
MADDOX ESTATE UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 289934	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL DEPTH 10988	PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
C. E. LLOYD		WELL #:	1PG	RRCID -> 290038	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH 10849	PERF. 7515 - 7520	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
TGNR GULF COAST LLC			850992					
KANGERGA "B"		WELL #:	1	RRCID -> 114190	COMPL. DATE 07/17/1983	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 7114 - 7134	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	187
-----								
TRIVIUM OPERATING, LLC			871168					
BYRON		WELL #:	2	RRCID -> 284327	COMPL. DATE 03/15/2017	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7660 - 7690	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
-----								
MINDEN (RODESSA HILL)			61792 430	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK		
BOWLES ENERGY, INC.			084097					
JONES, W. J.		WELL #:	6	RRCID -> 272083	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7130 - 7135	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MINDEN (RODESSA HILL)		//CONT.//		61792 430	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK				
LARGO OIL COMPANY				486640								
SYBIL YORK ESTES		WELL #:		1	RRCID ->	110476	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6484 - 6488
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			67
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			67
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			67
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			67
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			67
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			67

MINDEN (RODESSA 6370)				61792 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
TUFCO A		WELL #:		1	RRCID ->	147742	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6241 - 6246
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
03	1457 N	1281	-0-	-176	-0-	1268	2	13	9	N	12	120
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1249	2	8	9	N	7	127
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	235	1	816	2	N	8	135
						9	9					
06	1230 N	965	-0-	-265	-0-	959	2	6	9	N	5	140
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2	8	9	N	7	147
*08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-	147

MINDEN (TAYLOR)				61792 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
SMITH, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	229205	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10505 - 10634
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRANS.)				61792 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
KANGERGA		WELL #:		1	RRCID ->	192053	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7346 - 7368
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK)				61792 852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
JONES, JIMMY OIL CO.				443052								
WELCH, TROY		WELL #:		1	RRCID ->	039517	COMPL. DATE	04/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7345 - 7352
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
		PLUGGED AND ABANDONED		05/01/1992								

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN, S. (PETTIT)		61797 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
CLOWER		WELL #: 5		RRCID -> 288570		COMPL. DATE 10/28/2019		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	350 1	368 2	Y	33	177 1	50
04	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	36 9	135 2	Y	22		72
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	399 1	220 2	Y	35		107
06	720 N	655	-0-	-65	-0-	24 9	328 2	Y	41		148
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	320 1	336 2	Y	3		151
08	589 N	582	-0-	-7	-0-	39 9	231 2	Y	7		158
						282 1					
						45 9					
						253 1					
						3 9					
						343 1					
						8 9					
CLOWER		WELL #: 12		RRCID -> 289464		COMPL. DATE 08/03/2019		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TGNR GULF COAST LLC		850992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 284167		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373			
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MINDEN, W. (RODESSA HILL)		61798 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC		070737									
PRUITT		WELL #: 2 U		RRCID -> 193829		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708			
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KJ ENERGY, LLC		469901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 236344		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
EVA B. KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 278856		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG)  
JANDAR EXPLORATION, L. C.  
KANGERGA ESTATE NO. 1

61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
429781  
WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			93
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			93
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			93
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			93
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			93
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660)  
JANDAR EXPLORATION, L. C.  
PRIOR

61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
429781  
WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			110
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			110
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			110
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			110
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			110
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			110

MINDY BROWN (WOODBINE)  
STROUD PETROLEUM, INC.  
BURGESS-WALKER

61799 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
828082  
WELL #: 1 RRCID -> 282768 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4688 - 4694

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISTER SHINGLE (RODESSA)  
BUFFCO PRODUCTION INC.  
SILER UNIT

62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
106406  
WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIYAGI (PETTIT)  
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.  
HAYTER ESTATE

62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
030584  
WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYTER ESTATE

WELL #: 3 RRCID -> 288219 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9181 - 9188

03	1457 X	884	-0-	-573	-0-	884 2		N	-0-			-0-
04	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-			-0-
05	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	272 1	1384 2	N	-0-			-0-
06	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	272 1	1384 2	N	-0-			-0-
07	1457 X	1384	-0-	-73	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
08	1643 X	842	-0-	-801	-0-	842 2		N	-0-			-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
KING, S.H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	236758	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9246 - 9253	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890								
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		3	RRCID ->	196029	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10410	PERF. 9098 - 9134	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
BLACK STONE		WELL #:		4	RRCID ->	229094	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 8314 - 10276	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
MOSEER, L.E. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	229392	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 9110 - 10073	
03	3038 X	2983	-0-	-55	-0-	279	1	2704	2	Y	-0-	36
04	2940 X	2794	-0-	-146	-0-	258	1	2536	2	Y	-0-	36
05	3038 X	2837	-0-	-201	-0-	262	1	2575	2	Y	-0-	36
06	2940 X	2792	-0-	-148	-0-	266	1	2526	2	Y	-0-	36
07	3038 X	2762	-0-	-276	-0-	268	1	2493	2	Y	1	1 8 36
08	2728 N	2717	-0-	-11	-0-	272	1	2434	2	Y	10	40 1 6
						11	9					
-----												
STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	231681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10578	PERF. 9308 - 10501	
03	2294 N	1960	-0-	-334	-0-	183	1	1777	2	Y	-0-	15
04	1950 N	1759	-0-	-191	-0-	162	1	1597	2	Y	-0-	15
05	1891 N	1369	-0-	-522	-0-	126	1	1243	2	Y	-0-	15
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	226	1	2149	2	Y	-0-	15
07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	244	1	2264	2	Y	1	1 8 15
*08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	252	1	2251	2	Y	-0-	15
						1	9					
-----												
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	233113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 8606 - 10004	
03	589 N	531	-0-	-58	-0-	50	1	481	2	Y	-0-	5 1 -0-
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	45	1	446	2	Y	-0-	-0-
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	44	1	432	2	Y	-0-	-0-
06	510 N	459	-0-	-51	-0-	44	1	415	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	474	-0-	-22	-0-	46	1	428	2	Y	-0-	-0-
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	48	1	427	2	Y	-0-	-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
FRANK, R. H. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	234889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9078 - 10664	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	182	1	1769	2	Y	10	24 1	5
04	2040 N	1912	-0-	-128	-0-	176	1	1736	2	Y	-0-		5
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	174	1	1716	2	Y	-0-		5
06	1890 N	1756	-0-	-134	-0-	166	1	1581	2	Y	8		13
07	1984 N	1733	-0-	-251	-0-	168	1	1564	2	Y	1	1 8	13
08	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	180	1	1605	2	Y	7	18 1	2
-----													
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	234894	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	8630 - 10179	
03	620 N	570	-0-	-50	-0-	53	1	517	2	Y	-0-		-0-
04	600 N	545	-0-	-55	-0-	50	1	495	2	Y	-0-		-0-
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	54	1	528	2	Y	-0-		-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	54	1	512	2	Y	-0-		-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	55	1	510	2	Y	-0-		-0-
08	589 N	578	-0-	-11	-0-	58	1	520	2	Y	-0-		-0-
-----													
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	234899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10318	PERF.	8682 - 10202	
03	2976 X	2439	-0-	-537	-0-	228	1	2211	2	Y	-0-		48
04	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	297	1	2914	2	Y	25	69 1	4
05	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	248	1	2448	2	Y	-0-		4
06	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	236	1	2246	2	Y	1		5
07	3348 X	2280	-0-	-1068	-0-	221	1	2058	2	Y	1	1 8	5
08	3317 X	1867	-0-	-1450	-0-	188	1	1679	2	Y	-0-		5
-----													
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	235656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	8972 - 10184	
03	1984 N	1844	-0-	-140	-0-	172	1	1672	2	Y	-0-		18
04	2070 N	1917	-0-	-153	-0-	177	1	1740	2	Y	-0-		18
05	2015 N	1859	-0-	-156	-0-	171	1	1688	2	Y	-0-		18
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	174	1	1650	2	Y	-0-		18
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	194	1	1804	2	Y	-0-		18
08	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	184	1	1642	2	Y	6	22 1	2
-----													
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		18	RRCID ->	235775	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9038 - 9255	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
DESHA GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	236422	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9286 - 9296	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890												
MARIE, FRANKI GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	237223	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	8554 -	8558			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
CHELLE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	237592	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10251	PERF.	8726 -	8732			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	237850	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10334	PERF.	8756 -	8760			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
DURHAM, J&A GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	237853	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	10247	PERF.	8539 -	8546			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	239199	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	10238	PERF.	8608 -	8614			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	239278	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	8738 -	8744			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
CAROL, LAUREN		WELL #:		1	RRCID ->	239407	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9448 -	9452			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890							
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	239415	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10272	PERF. 8741 - 8745
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	239473	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 8766 - 8772
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JONES, DIANE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	241845	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10269	PERF. 8875 - 8880
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARRETT GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	242796	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9040 - 9046
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		56	RRCID ->	242961	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	10566	PERF. 9148 - 9154
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOLA D GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	243225	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 8634 - 8640
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ROSS, JOHN GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	244272	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 8784 - 8790
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
TITAN ROCK E&P, LLC 860931  
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2019 - P/A 09/27/19

MONROE (COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781  
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10723 - 10986

03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	4			N	-0-					28
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	4			N	-0-					28
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	4			N	-0-					28
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					28
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	4			N	-0-					28
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	4			N	-0-					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
MLB OPERATING SERVICES, LLC 518523  
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10872 - 10880

03	14B2 EXT	2821	-0-	2821	13185	2738	2	83	9	N	75	167	1			55
04	5460	3519	-0-	-1941	11244	3453	2	66	9	N	60					115
05	13020	3884	-0-	-9136	2108	3804	2	80	9	N	73	129	1			59
06	4826 R	2718	-0-	-2108	-0-	2652	2	66	9	N	60					119
07	3627 #	565	-0-	-3062	-0-	561	2	4	9	N	4					123
08	3875 #	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					123

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
VEC OPERATING, LLC 884432  
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					188
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					188
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					188
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					188
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					188
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					188

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895  
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

03	1333 N	269	-0-	-1064	-0-	269	2			N	-0-					52
04	1050 N	109	-0-	-941	-0-	109	2			N	-0-					52
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					52
06	270 N	125	-0-	-145	-0-	125	2			N	-0-					52
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					52
08	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					52

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1319	2	11	9	N	10					145
04	1440 N	997	-0-	-443	-0-	984	2	13	9	N	12					157
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1658	2	1	9	N	1					158
06	1290 N	859	-0-	-431	-0-	858	2	1	9	N	1					159
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					159
08	1643 N	1534	-0-	-109	-0-	1530	2	4	9	N	4					163

OIL AND GAS DIVISION

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL)		63347 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895										
JACKSON, M.		WELL #: 3		RRCID -> 126190		COMPL. DATE 12/31/1987		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	2	4	9	N	4	75
04	1650 N	1370	-0-	-280	-0-	1367	2	3	9	N	3	78
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-	78
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1689	2	2	9	N	2	80
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-	80
08	1705 N	1532	-0-	-173	-0-	1530	2	2	9	N	2	82

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK)		63347 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895										
JACKSON, K. L.		WELL #: 2		RRCID -> 161250		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154				
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	139
04	300 N	82	-0-	-218	-0-	82	2			N	-0-	139
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	139
06	180 N	28	-0-	-152	-0-	28	2			N	-0-	139
07	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-	139
08	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-	139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT)		63456 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON				
HUNT OIL COMPANY		416330										
TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 229298		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOXIE (COTTON VALLEY)		63505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
WHITEHEAD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 217202		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 19511 PERF. 16116 - 18741				
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-	-0-
04	3840 X	3818	-0-	-22	-0-	3818	3			N	-0-	-0-
05	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-	-0-
06	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-	-0-
07	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-	-0-
*08	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-	-0-

RIEMENSCHNEIDER "A"		63347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
		108799										
		WELL #: 1		RRCID -> 224769		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 19500 PERF. 16082 - 19135				
03	1457 N	1307	-0-	-150	-0-	1307	3			N	-0-	-0-
04	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	1333	3			N	-0-	-0-
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-	-0-
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-	-0-
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-	-0-
*08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) FAULCONER ENERGY, LLC RUCKER, WL GU 1		63520 750 263648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE			
WELL #:		2		RRCID -> 113890		COMPL. DATE 05/17/1984		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8658 - 8681	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	465 N	414	-0-	-51	-0-	22	1	392	2	Y	-0-
04	450 N	400	-0-	-50	-0-	21	1	379	2	Y	-0-
05	465 N	379	-0-	-86	-0-	20	1	359	2	Y	-0-
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	21	1	367	2	Y	-0-
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	21	1	378	2	Y	-0-
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	Y	3
						3	9				

  

RUCKER, WL GU 1		64233 500 465296		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
WELL #:		3		RRCID -> 192786		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 8680 - 8768	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1085 N	983	-0-	-102	-0-	52	1	931	2	Y	-0-
04	1110 N	908	-0-	-202	-0-	48	1	860	2	Y	-0-
05	1147 N	962	-0-	-185	-0-	51	1	911	2	Y	-0-
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	52	1	916	2	Y	-0-
						1	9				
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	53	1	930	2	Y	-0-
						2	9				
*08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	53	1	910	2	Y	21
						24	9				

  

MYRTLE NOLTE (SLIGO) KING OPERATING CORPORATION LANE, W.H.		64298 300 108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #:		3H		RRCID -> 183603		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 13427		PERF. 8705 - 13427	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) BURK ROYALTY CO., LTD. TATUM GAS UNIT		170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #:		1		RRCID -> 236150		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 8726 - 8798	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890															
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831															
-----															
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196															
-----															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340															
-----															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570															
-----															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285															
-----															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890										
LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES										
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555										
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084										
03	T. A.	75	-0-	75	75	5	1	70	2	4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	75			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	75			Y	3	3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	75			Y	-0-	3
07	75 X	-0-	-0-	-75	-0-			Y	-0-	3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	49 1	668 2	Y	-0-			6
04	379 N	374	-0-	-5	-0-	24 1	324 2	Y	24	27 1		3
						26 9						
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	18 1	320 2	Y	-0-			3
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	65 1	1093 2	Y	-0-			3
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	43 1	703 2	Y	-0-			3
*08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	54 1	846 2	Y	-0-			3
HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382												
03	T. A.	1268	-0-	1268	1268	87 1	1181 2	Y	-0-			2
04	T. A.	941	-0-	941	2209	63 1	859 2	Y	17			19
						19 9						
05	T. A.	647	-0-	647	2856	35 1	612 2	Y	-0-			19
06	T. A.	688	-0-	688	3544	39 1	649 2	Y	-0-			19
07	4089 X	545	-0-	-3544	-0-	31 1	514 2	Y	-0-			19
*08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	42 1	652 2	Y	-0-			19
GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187												
03	T. A.	8276	-0-	8276	8276	569 1	7707 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	3670	-0-	3670	11946	251 1	3419 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	681	-0-	681	12627	37 1	644 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	552	-0-	552	13179	31 1	521 2	Y	-0-			-0-
07	16869 X	3690	-0-	-13179	-0-	213 1	3477 2	Y	-0-			-0-
*08	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	288 1	4512 2	Y	-0-			-0-
HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438												
03	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	323 1	4380 2	N	-0-			12
04	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	315 1	4285 2	N	83	68 1		27
						91 9						
05	4433 X	4388	-0-	-45	-0-	240 1	4148 2	N	-0-			27
06	4290 X	4129	-0-	-161	-0-	233 1	3896 2	N	-0-			27
07	4433 X	4202	-0-	-231	-0-	243 1	3959 2	N	-0-			27
08	4712 X	4154	-0-	-558	-0-	249 1	3905 2	N	-0-			27
B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222												
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	119 1	1616 2	N	-0-			102
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	88 1	1196 2	N	25			127
						28 9						
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	81 1	1399 2	N	-0-			127
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	55 1	925 2	N	-0-			127
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	58 1	953 2	N	4	121 1		10
						4 9						
08	1395 N	576	-0-	-819	-0-	35 1	541 2	N	-0-			10
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453												
03	2898 N	2587	-0-	-311	-0-	178 1	2409 2	Y	-0-			-0-
04	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	151 1	2061 2	Y	-0-			-0-
05	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	94 1	1621 2	Y	-0-			-0-
06	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	99 1	1660 2	Y	-0-			-0-
07	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	100 1	1638 2	Y	-0-			-0-
08	2573 X	1740	-0-	-833	-0-	104 1	1636 2	Y	-0-			-0-

-----														
NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	109 1	1480 2		Y	-0-			-0-
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	102 1	1394 2		Y	-0-			-0-
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	62 1	1068 2		Y	-0-			-0-
06		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	77 1	1293 2		Y	-0-			-0-
07		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	82 1	1337 2		Y	-0-			-0-
*08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	107 1	1676 2		Y	-0-			-0-
-----														
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941														
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
-----														
HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318														
03		6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	477 1	6453 2		N	-0-			27
04		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	422 1	5744 2		N	102	112 1		17
							112 9							
05		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	312 1	5398 2		N	-0-			17
06		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	311 1	5197 2		N	-0-			17
07		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	326 1	5315 2		N	-0-			17
*08		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	325 1	5089 2		N	-0-			17
-----														
MAYO, EDDIE 536900														
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461														
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643														
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091														
03		14756 X	11258	-0-	-3498	-0-	11235 2	23 9		N	21			134
04		12660 X	6488	-0-	-6172	-0-	6455 2	33 9		N	30			164
05		11625 X	6338	-0-	-5287	-0-	6310 2	28 9		N	25			189
06		10890 X	2765	-0-	-8125	-0-	2758 2	7 9		N	6	179 1		16
07		11253 X	274	-0-	-10979	-0-	274 2			N	-0-			16
08		11253 X	4198	-0-	-7055	-0-	4195 2	3 9		N	3			19

-----												
NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643												
GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	3007 X	2750	-0-	-257	-0-	143 1	2550 2			N	52	158
04	2760 X	2599	-0-	-161	-0-	57 9				N		158
05	3224 X	3199	-0-	-25	-0-	137 1	2462 2			N	-0-	158
06	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	160 1	3039 2			N	-0-	158
07	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	183 1	3292 2			N	34 180 1	12
*08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	37 9				N	2	14
						197 1	3244 2			N		32
						204 1	3299 2			N	18	
						20 9						
-----												
SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654												
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2				N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	89 2	11 9			N	10	10
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2				N	-0-	10
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2				N	-0-	10
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2				N	-0-	10
-----												
STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256												
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2			N	-0-	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2			N	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2			N	-0-	-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2			N	-0-	-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2			N	-0-	-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	5 1	87 2			N	-0-	-0-
-----												
TAB OPERATING, INC. 834244												
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383												
03	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	8181 2				N	-0-	14
04	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7716 2	154 9			N	140 149 1	5
05	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7825 2				N	-0-	5
06	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171 2				N	-0-	5
*07	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7637 2				N	-0-	5
08	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT	5
-----												
TITAN ROCK E&P, LLC 860931												
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133												
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	349 1	3003 2			Y	-0-	-0-
04	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	342 1	3383 2			Y	-0-	-0-
05	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	345 1	2313 2			Y	-0-	-0-
06	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	314 1	1109 2			Y	-0-	-0-
07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	344 1	2799 2			Y	-0-	-0-
*08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	323 1	3244 2			Y	-0-	-0-
-----												
FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
CORGEY		WELL #:		1R	RRCID ->	259387	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF. 8668 - 8792			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	262796	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF. 8418 - 8548			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265366	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 6404 - 10282			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268305	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF. 6410 - 8824			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)				64299 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	109494	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10413	PERF. 9315 - 10158			
03	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-			-0-
04	120 N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-			-0-
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
-----														
HALLIBURTON OPERATING COMPANY				347191										
TATUM		WELL #:		4	RRCID ->	197159	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9635 - 10105			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----															
NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
HALLIBURTON OPERATING COMPANY //CONT.// 347191															
CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
-----															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890															
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414															
03		806 N	50	-0-	-756	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			3
04		840 N	32	-0-	-808	-0-	2	1	19	2	Y	10			13
							11	9							
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	Y	-0-			13
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	Y	-0-			13
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			13
*08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-			13
-----															
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872															
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770															
03		238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			51
04		234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			51
05		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			51
06		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			51
07		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			51
*08		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			51
-----															
NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
BRG LONE STAR LTD. 090870															
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478															
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			19
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			19
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			19
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			19
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	N	3			22
*08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	N	2			24
-----															
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452															
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140															
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740															
03		2852 X	57	-0-	-2795	-0-	54	2	3	9	N	3			159
04		2760 X	467	-0-	-2293	-0-	465	2	2	9	N	2			161
05		2635 X	2384	-0-	-251	-0-	2285	2	99	9	N	90	170	1	81
06		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	841	2	212	9	N	193	174	1	100
07		496 X	96	-0-	-400	-0-	19	2	77	9	N	70	170	1	-0-
08		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	10			10

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.//		64300 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.//		265140										
NIX, BILLIE		WELL #: 4		RRCID -> 230294		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			142
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-			142
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-			142
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-			142
07	899 N	163	-0-	-736	-0-	163	2	N	-0-			142
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			142

SHOCO PRODUCTION LLC		778196										
STRONG GAS UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 229736		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10510 - 11224		
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2 9 Y	2	8 1		26
04	1710 N	1402	-0-	-308	-0-	1373	2	29 9 Y	26			52
05	1581 N	1185	-0-	-396	-0-	1167	2	18 9 Y	16			68
06	1380 N	1142	-0-	-238	-0-	1058	2	84 9 Y	76	101 1		43
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1078	2	12 9 Y	11			34
08	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1091	2	15 9 Y	14			48

STRONG GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 231590		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 12499		PERF.12201 - 12373		
03	2635 X	2421	-0-	-214	-0-	2387	2	34 9 Y	31	84 1		1
04	2550 X	2296	-0-	-254	-0-	2295	2	1 9 Y	1			2
05	2635 X	1952	-0-	-683	-0-	1951	2	1 9 Y	1			3
06	2550 X	1769	-0-	-781	-0-	1769	2		-0-	2 1		1
07	2635 X	1378	-0-	-1257	-0-	1368	2	10 9 Y	9			12
08	1953 N	1396	-0-	-557	-0-	1385	2	11 9 Y	10			22

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815										
HUTCHINSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229299		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10478 - 12376		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.)		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562										
ACME BRICK		WELL #: 1		RRCID -> 114158		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7482 - 7952		
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	186	2	17 9 N	15			172
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	92	2	6 9 N	5			177
05	217 N	155	-0-	-62	-0-	153	2	2 9 N	2			179
06	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	2		-0-			179
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		-0-			179
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		-0-	160 1		19

CORR, ROLAND		WELL #: 1		RRCID -> 115882		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7688 - 7697		
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			23
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			23
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			23
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			23
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			23
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			23

-----															
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562															
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			77
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-			77
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			77
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			77
07		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			77
08		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			77
-----															
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321															
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304															
03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			92
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			92
05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			92
06		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1691	2	13	9	N	12			104
07		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1769	2	6	9	N	5			109
*08		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1887	2	9	9	N	8	63	1	54
-----															
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137															
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			77
04		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			77
05		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			77
06		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-			77
07		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-			77
*08		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-			77
-----															
MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294															
03		1116 N	616	-0-	-500	-0-	553	2	63	9	N	57	131	1	53
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	215	2	69	9	N	63			116
05		279 N	272	-0-	-7	-0-	220	2	52	9	N	47			163
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1364	2	66	9	N	60	86	1	137
07		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1547	2	61	9	N	55	66	1	126
*08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1053	2	44	9	N	40	76	1	90
-----															
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216															
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	703	2	58	9	N	53			167
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	620	2	8	9	N	7			174
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	783	2	48	9	N	44	148	1	70
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	773	2	43	9	N	39			109
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	800	2	13	9	N	12			121
08		837 N	820	-0-	-17	-0-	763	2	57	9	N	52			173
-----															
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285															
03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	828	2	33	9	N	30			70
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1047	2	28	9	N	25	67	1	28
05		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1165	2	6	9	N	5			33
06		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	N	2			35
07		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1433	2	3	9	N	3			38
*08		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	N	3			41

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321									
SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 223719		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-		107
04	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-		107
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		107
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		107
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		107
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-		107
-----											
GARRISON		WELL #: 2		RRCID -> 223983		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
-----											
SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 224661		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470			
03	1178 N	218	-0-	-960	-0-	210	2	8 9 N	7		57
04	1020 N	636	-0-	-384	-0-	634	2	2 9 N	2		59
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1182	2	11 9 N	10		69
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1380	2	6 9 N	5		74
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1325	2	9 9 N	8		82
*08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1238	2	8 9 N	7		89
-----											
RAINBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 225336		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCIVIER		WELL #: 2		RRCID -> 225467		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034			
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	65
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-	65
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	268	2	11 9 N	10		75
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3 9 N	3		78
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	78
*08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-	78
-----											
SMITH		WELL #: 9		RRCID -> 225473		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978			
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1300	2	11 9 N	10		81
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	821	2	13 9 N	12		93
05	496 N	255	-0-	-241	-0-	240	2	15 9 N	14		107
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1481	2	17 9 N	15	75 1	47
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1603	2	13 9 N	12		59
*08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	2	11 9 N	10		69
-----											
SMITH		WELL #: 7		RRCID -> 226104		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017			
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	588	2	14 9 N	13		98
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1043	2	11 9 N	10	88 1	20
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	774	2	13 9 N	12		32
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	849	2	47 9 N	43		75
07	1085 N	990	-0-	-95	-0-	976	2	14 9 N	13		88
*08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1099	2	14 9 N	13		101

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321  
 SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2		N	-0-			99
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			99
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-			99
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			99
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			99
*08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			60
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			60
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			60
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			60
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			60
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			60

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

03	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-			57
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			57
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			57
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			57
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			57
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		N	-0-			57

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

03	930 N	352	-0-	-578	-0-	352	2		N	-0-			50
04	900 N	525	-0-	-375	-0-	516	2	9 9	N	8			58
05	930 N	508	-0-	-422	-0-	508	2		N	-0-			58
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			58
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			58
*08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			58

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3206	2	25 9	N	23			97
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3583	2	30 9	N	27			124
05	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3895	2	31 9	N	28			152
06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3919	2	19 9	N	17			169
*07	3379 X	2791	-0-	-588	-0-	2767	2	24 9	N	22	107 1		84
08	3379 X	2774	-0-	-605	-0-	2761	2	13 9	N	12			96

BRG LONE STAR LTD. TEMPLE 090870 WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			32
04	240 N	138	-0-	-102	-0-	138	3		N	-0-			32
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3		N	-0-			32
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			32
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			32
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870			
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279		COMPL. DATE	04/12/2007
		TOTAL DEPTH	9211
		PERF.	8618 - 9138
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M
			COND * * DISPOSITIONS * * EOM
			PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
03	242 N	242 -0-	-0- 242 3 N -0- 72
04	237 N	237 -0-	-0- 237 3 N -0- 72
05	218 N	218 -0-	-0- 218 3 N -0- 72
06	240 N	219 -0-	-21 -0- 219 3 N -0- 72
07	251 N	251 -0-	-0- 251 3 N -0- 72
*08	246 N	246 -0-	-0- 246 3 N -0- 72

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299		COMPL. DATE	01/11/2009
		TOTAL DEPTH	11025
		PERF.	8278 - 10945
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M
			COND * * DISPOSITIONS * * EOM
			PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
03	124 N	27 -0-	-97 -0- 27 2 N -0- 173
04	105 N	105 -0-	-0- 105 2 N -0- 173
05	104 N	104 -0-	-0- 104 2 N -0- 173
06	103 N	103 -0-	-0- 103 2 N -0- 173
07	124 N	59 -0-	-65 -0- 59 2 N -0- 173
08	93 N	54 -0-	-39 -0- 54 2 N -0- 173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588		COMPL. DATE	12/15/2008
		TOTAL DEPTH	11235
		PERF.	9607 - 11162
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M
			COND * * DISPOSITIONS * * EOM
			PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
03	486 N	486 -0-	-0- 486 2 N -0- 70
04	394 N	394 -0-	-0- 394 2 N -0- 70
05	358 N	358 -0-	-0- 358 2 N -0- 70
06	300 N	292 -0-	-8 -0- 292 2 N -0- 70
07	310 N	273 -0-	-37 -0- 273 2 N -0- 70
08	310 N	226 -0-	-84 -0- 226 2 N -0- 70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179		COMPL. DATE	08/06/2009
		TOTAL DEPTH	14700
		PERF.	9281 - 9775
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M
			COND * * DISPOSITIONS * * EOM
			PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
03	808 N	808 -0-	-0- 808 2 N -0- 37
04	792 N	792 -0-	-0- 792 2 N -0- 37
05	775 N	649 -0-	-126 -0- 649 2 N -0- 37
06	750 N	572 -0-	-178 -0- 572 2 N -0- 37
07	775 N	547 -0-	-228 -0- 547 2 N -0- 37
08	651 N	465 -0-	-186 -0- 465 2 N -0- 37

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651			
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117		COMPL. DATE	05/16/1996
		TOTAL DEPTH	9200
		PERF.	8622 - 8760
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M
			COND * * DISPOSITIONS * * EOM
			PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
03	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0- N NO RPT -0-
04	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0- N NO RPT -0-
05	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0- N NO RPT -0-
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0- N NO RPT -0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0- N NO RPT -0-
08	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0- N NO RPT -0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155		COMPL. DATE	03/09/1998
		TOTAL DEPTH	8530
		PERF.	8100 - 8436
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M
			COND * * DISPOSITIONS * * EOM
			PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
03	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0- N NO RPT 19
04	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0- N NO RPT 19
05	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0- N NO RPT 19
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0- N NO RPT 19
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0- N NO RPT 19
08	14B DENY	NO RPT -0-	-0- -0- N NO RPT 19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651													
STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003										TOTAL DEPTH	9211	PERF.	8212 - 8806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
-----													
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004										TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8043 - 8737
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008										TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8099 - 8683
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
-----													
TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009										TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8155 - 8935
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
-----													
TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010										TOTAL DEPTH	9003	PERF.	8164 - 9012
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
-----													
ENERQUEST CORPORATION 252059													
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006										TOTAL DEPTH	9460	PERF.	7370 - 9293
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			482
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			489
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			489
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			489
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			489
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			489

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059												
MAY, LOLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 227339		COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			306
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			306
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			306
-----												
AMY GAIL		WELL #: 1		RRCID -> 230796		COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2015												
-----												
LITTLE TERESA		WELL #: 1		RRCID -> 235942		COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2018												
-----												
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140		RRCID -> 214069		COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334						
NIX, BILLIE		WELL #: 1										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245		RRCID -> 281712		COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496						
BRYANT		WELL #: 2										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
-----												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		RRCID -> 262308		COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622						
RICE		WELL #: 2										
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	320 4	61 9	N	55			227
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	310 4	31 9	N	28			255
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	320 4	39 9	N	35			290
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	310 4	6 9	N	5			295
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 4		N	-0-	168 1		127
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 4		N	-0-			127



-----												
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844												
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	733 2	24 9	N	22			184
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	601 2	15 9	N	14	141 1		57
05	837 N	764	-0-	-73	-0-	764 2		N	-0-			57
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	587 2	3 9	N	3			60
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
-----												
BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994												
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			42
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	48 2	9 9	N	8			50
05	31 N	45	-0-	14	-0-	42 2	3 9	N	3			53
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	994 2	2 9	N	2			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
-----												
BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798												
03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2452 2	12 9	N	11			145
04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2488 2	33 9	N	30			175
05	2325 N	2953	-0-	628	-0-	2946 2	7 9	N	6	169 1		12
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1764 2	22 9	N	20			32
*07	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	3081 2	2 9	N	2			34
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
-----												
NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203												
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			122
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			122
05	775 N	889	-0-	114	-0-	887 2	2 9	N	2			124
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			124
*07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-			124
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			124
-----												
SHOCO PRODUCTION LLC 778196												
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970												
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	3 1		109
04	150 N	68	-0-	-82	-0-	68 2		N	-0-	1 1		108
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1502 2	4 9	N	4	62 1		50
06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2278 2	19 9	N	17	43 1		24
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1370 2	117 9	N	106			130
*08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2012 2	105 9	N	95	36 1		189

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196												
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7362 - 9107
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3	21
04	270 N	194	-0-	-76	-0-	190	2	4	9	Y	4	25
05	279 N	210	-0-	-69	-0-	207	2	3	9	Y	3	13
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	165	2	3	9	Y	3	16
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	Y	5	21
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	164	2	7	9	Y	6	27
-----												
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006										TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7526 - 9167
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	176	2	6	9	Y	5	14
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	146	2	7	9	Y	6	20
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	160	2	4	9	Y	4	-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	128	2	4	9	Y	4	4
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	119	2	6	9	Y	5	9
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	127	2	7	9	Y	6	15
-----												
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006										TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7758 - 9218
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	131	2	11	9	Y	10	24
04	300 N	173	-0-	-127	-0-	107	2	66	9	Y	60	72
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	159	2	30	9	Y	27	1
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	157	2	66	9	Y	60	22
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	132	2	17	9	Y	15	37
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	161	2	25	9	Y	23	27
-----												
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8330 - 8782
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5	3
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	132	2	35	9	Y	32	30
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	195	2	37	9	Y	34	1
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	192	2	42	9	Y	38	14
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	162	2	10	9	Y	9	23
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	197	2	14	9	Y	13	17
-----												
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007										TOTAL DEPTH	8807	PERF. 7361 - 8708
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	64
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	102	2	2	9	Y	2	66
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1	61
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	89	2	1	9	Y	1	62
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	Y	5	67
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	89	2	7	9	Y	6	73
-----												
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7676 - 8851
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	975	2	18	9	Y	16	115
04	720 N	516	-0-	-204	-0-	499	2	17	9	Y	15	23
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	2	6	9	Y	5	28
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	944	2	11	9	Y	10	38
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-	38
08	1054 N	881	-0-	-173	-0-	881	2			Y	-0-	38
-----												
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007										TOTAL DEPTH	9335	PERF. 8558 - 8632
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	Y	1	8
04	360 N	296	-0-	-64	-0-	257	2	39	9	Y	35	37
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	Y	2	26
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-	25
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	Y	3	28
*08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	385	2	6	9	Y	5	26

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196												
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007										TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7764 - 8832
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		4	
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		Y	-0-	1 1	3	
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-		3	
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-		3	
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	132 2	2 9	Y	2		5	
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	161 2	14 9	Y	13	18 1	-0-	
-----												
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007										TOTAL DEPTH	9155	PERF. 8091 - 8765
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1350 2	21 9	Y	19	30 1	16	
04	1440 N	1152	-0-	-288	-0-	1107 2	45 9	Y	41	9 1	48	
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1640 2	1 9	Y	1	37 1	12	
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1619 2	13 9	Y	12	15 1	9	
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1360 2	6 9	Y	5		14	
*08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1658 2	13 9	Y	12	17 1	9	
-----												
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007										TOTAL DEPTH	9170	PERF. 7767 - 8934
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
07	14B2 EXT	226	-0-	226	226	219 2	7 9	Y	6		6	
*08	450 N	224	-0-	-226	-0-	221 2	3 9	Y	3		9	
-----												
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007										TOTAL DEPTH	9215	PERF. 7746 - 8610
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	150	-0-	150	150	147 2	3 9	Y	3		3	
*08	302 N	152	-0-	-150	-0-	149 2	3 9	Y	3		6	
-----												
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7784 - 8930
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	179	-0-	179	179	175 2	4 9	Y	4		4	
05	14B2 EXT	151	-0-	151	330	148 2	3 9	Y	3		7	
06	14B2 EXT	138	-0-	138	468	134 2	4 9	Y	4	11 1	-0-	
07	14B DENY	145	-0-	145	613	142 2	3 9	Y	3		3	
*08	760 X	147	-0-	-613	-0-	144 2	3 9	Y	3		6	
-----												
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007										TOTAL DEPTH	9154	PERF. 7770 - 8923
03	3100 X	2880	-0-	-220	-0-	2851 2	29 9	Y	26	50 1	25	
04	3000 X	2382	-0-	-618	-0-	2338 2	44 9	Y	40	9 1	56	
05	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3463 2	9 9	Y	8	63 1	1	
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3419 2	45 9	Y	41	27 1	15	
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2872 2	11 9	Y	10		25	
*08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3501 2	20 9	Y	18	26 1	17	
-----												
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018										TOTAL DEPTH	9280	PERF. 6758 - 8929
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584 2	1 9	Y	1	3 1	44	
04	690 N	610	-0-	-80	-0-	562 2	48 9	Y	44		88	
05	651 N	507	-0-	-144	-0-	477 2	30 9	Y	27		115	
06	570 N	434	-0-	-136	-0-	433 2	1 9	Y	1	5 1	111	
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	509 2	59 9	Y	54		97	
*08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-		97	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196															
STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2104 N	2034	-0-	-70	-0-	2016	2	18	9	Y	16	72	1	1	
04	2400 N	1939	-0-	-461	-0-	1938	2	1	9	Y	1			2	
05	2232 N	1648	-0-	-584	-0-	1647	2	1	9	Y	1			3	
06	1980 N	1598	-0-	-382	-0-	1493	2	105	9	Y	95	69	1	29	
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1297	2	37	9	Y	34			40	
08	1643 N	1312	-0-	-331	-0-	1312	2			Y	-0-			40	
-----															
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879															
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	288	-0-	288	288	285	2	3	9	Y	3			3	
*08	579 N	291	-0-	-288	-0-	288	2	3	9	Y	3			6	
-----															
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916															
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-	
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-	
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-	
-----															
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 6854															
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			8	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			9	
-----															
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385															
03	3100 N	2319	-0-	-781	166	2272	2	47	9	Y	43			46	
04	2550 N	1932	-0-	-618	-0-	1890	2	42	9	Y	38			84	
05	2728 N	2113	-0-	-615	-0-	2066	2	47	9	Y	43	126	1	1	
06	2190 N	1650	-0-	-540	-0-	1648	2	2	9	Y	2			3	
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1538	2	10	9	Y	9			12	
08	2108 N	1646	-0-	-462	-0-	1635	2	11	9	Y	10			22	
-----															
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER MELTON 806415 WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048															
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			68	
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-			68	
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1734	2	2	9	N	2			70	
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	2	9	9	N	8			78	
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1555	2	4	9	N	4			82	
*08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1478	2	7	9	N	6			88	

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415																	
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005										TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7848 - 8118					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
-----																	
PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7972 - 9038					
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					64
05		31 N	-0-	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					64
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					64
-----																	
TAB OPERATING, INC. 834244																	
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985										TOTAL DEPTH	10153	PERF. 7676 - 7728					
03	14B2	EXT	2617	-0-	2617	6423	2611	2	6	9	N	5					49
04	14B2	EXT	3042	-0-	3042	9465	3036	2	6	9	N	5					54
05	12424	X	2959	-0-	-9465	-0-	2953	2	6	9	N	5					59
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2930	2	2	9	N	2					61
*07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2302	2	3	9	N	3					64
08	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					64
-----																	
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7639 - 8666					
03	14B2	EXT	634	-0-	634	634	632	2	2	9	N	2					16
04	14B2	EXT	732	-0-	732	1366	721	2	11	9	N	10					26
05	2137	X	771	-0-	-1366	-0-	760	2	11	9	N	10					36
06	717	X	717	-0-	-0-	-0-	706	2	11	9	N	10					46
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	636	2	9	9	N	8					54
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					54
-----																	
MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002										TOTAL DEPTH	9034	PERF. 7762 - 8828					
03	14B2	EXT	64	-0-	64	72	64	2			N	-0-					35
04	14B2	EXT	818	-0-	818	890	818	2			N	-0-					35
05	1842	X	952	-0-	-890	-0-	943	2	9	9	N	8					43
06	603	X	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	N	2					45
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					45
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					45
-----																	
SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004										TOTAL DEPTH	9072	PERF. 7892 - 8785					
03	14B2	EXT	214	-0-	214	481	214	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	174	-0-	174	655	174	2			Y	-0-					-0-
05	829	X	174	-0-	-655	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					20
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES											
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244											
SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		
03		14B2 EXT	302	-0-	302	835		302 2		Y	-0-
04		14B2 EXT	393	-0-	393	1228		393 2		Y	-0-
05		1533 X	305	-0-	-1228	-0-		305 2		Y	-0-
06		393 X	393	-0-	-0-	-0-		393 2		Y	-0-
*07		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 2		Y	-0-
08		310 N NO RPT		-0-	-310	-0-				Y	NO RPT
-----											
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965											
03		14B2 EXT	134	-0-	134	283		134 2		Y	-0-
04		14B2 EXT	64	-0-	64	347		64 2		Y	-0-
05		422 X	75	-0-	-347	-0-		75 2		Y	-0-
06		58 X	58	-0-	-0-	-0-		58 2		Y	-0-
*07		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 2		Y	-0-
08		62 N NO RPT		-0-	-62	-0-				Y	NO RPT
-----											
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478											
03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		2103 2	31 9	Y	28
04		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-		2462 2	22 9	Y	20
05		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		2173 2	25 9	Y	23
06		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		1929 2	17 9	Y	15
*07		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		1568 2	14 9	Y	13
08		2077 N NO RPT		-0-	-2077	-0-				Y	NO RPT
-----											
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452											
03		14B2 EXT	123	-0-	123	309		123 2		Y	-0-
04		14B2 EXT	97	-0-	97	406		97 2		Y	-0-
05		498 X	92	-0-	-406	-0-		92 2		Y	-0-
06		62 X	62	-0-	-0-	-0-		62 2		Y	-0-
*07		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2		Y	-0-
08		93 N NO RPT		-0-	-93	-0-				Y	NO RPT
-----											
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445											
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 2		Y	-0-
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-		114 2	2 9	Y	2
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-		131 2	1 9	Y	1
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2		Y	-0-
*07		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2		Y	-0-
08		124 N NO RPT		-0-	-124	-0-				Y	NO RPT
-----											
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742											
03		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		1527 2	21 9	Y	19
04		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		1848 2	15 9	Y	14
05		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		2014 2	23 9	Y	21
06		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		1832 2	17 9	Y	15
*07		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-		1808 2	19 9	Y	17
08		1891 N NO RPT		-0-	-1891	-0-				Y	NO RPT
-----											
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863											
03		14B2 EXT	87	-0-	87	234		87 2		N	-0-
04		14B2 EXT	89	-0-	89	323		89 2		N	-0-
05		396 X	73	-0-	-323	-0-		73 2		N	-0-
06		97 X	97	-0-	-0-	-0-		97 2		N	-0-
*07		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2		N	-0-
08		62 N NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244												
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008										TOTAL DEPTH	9105	PERF. 7797 - 8824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	82	-0-	82	230	82 2	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	53	-0-	53	283	53 2	N	-0-			-0-
05		382 X	99	-0-	-283	-0-	99 2	N	-0-			-0-
06		74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			-0-
*07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			-0-
08		93 N NO RPT		-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008										TOTAL DEPTH	9286	PERF. 7824 - 8854
03	14B2	EXT	99	-0-	99	363	99 2	N	-0-			2
04	14B2	EXT	82	-0-	82	445	81 2	N	1	9		3
05		703 X	258	-0-	-445	-0-	256 2	N	2	9		5
06		143 X	143	-0-	-0-	-0-	141 2	N	2	9		7
*07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-			7
08		248 N NO RPT		-0-	-248	-0-		N	NO RPT			7
TGNR GULF COAST LLC 850992												
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006										TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6700 - 6900
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TITAN ROCK E&P, LLC 860931												
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007										TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7105 - 8284
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			113
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			113
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008										TOTAL DEPTH	11757	PERF. 7615 - 7834
03		1581 N	1497	-0-	-84	-0-	1497 2	N	-0-			153
04		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	10 1	N	110	181	1	82
							121 9					
05		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-			82
06		1440 N	1138	-0-	-302	-0-	1138 2	N	-0-			82
07		1395 N	890	-0-	-505	-0-	890 2	N	-0-			82
08		1271 N	852	-0-	-419	-0-	852 2	N	-0-			82
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009										TOTAL DEPTH	9860	PERF. 7641 - 9680
03		496 N	247	-0-	-249	-0-	247 2	Y	-0-			203
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	Y	-0-			203
05		496 N	296	-0-	-200	-0-	296 2	Y	-0-			203
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	525 2	Y	24	9		225
07		496 N	372	-0-	-124	-0-	267 2	Y	95		265 1	55
*08		813 N	813	-0-	-0-	-0-	648 2	Y	165	9		205

-----															
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931															
BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			23
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-			23
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			23
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			23
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			23
*08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			23
-----															
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625															
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815															
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
-----															
FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
-----															
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
-----														
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262														
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
-----														
MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996										TOTAL DEPTH	8240	PERF.	6672 - 6679		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996										TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6987 - 6991		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014										TOTAL DEPTH	7870	PERF.	4052 - 4283		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7950 - 9052		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7654 - 9124		
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----															
FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7637 - 9216		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000										TOTAL DEPTH	8860	PERF.	7663 - 8616		
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
-----																
FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
-----																
ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
-----																
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
-----																
CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
-----																
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						44
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						44
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						44
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						44
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						44
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						44
-----																	
KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						15
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						15
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						15
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						15
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						15
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						15
-----																	
LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						54
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						54
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						54
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						54
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						54
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						54
-----																	
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						25
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						25
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						25
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						25
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						25
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						25
-----																	
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						87
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						87
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						87
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						87
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						87
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						87
-----																	
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771																	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT						-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT						-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT						-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107				Y	NO RPT						-0-
-----																	
PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54
FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35
FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879												
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

OIL AND GAS DIVISION

-----												
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
-----												
CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883												
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75
-----												
RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----												
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
-----												
BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT		-0-
-----												
TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
-----												
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682												
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT		1

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
-----																	
CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						200
-----																	
STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060																	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						20
-----																	
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
-----																	
E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650																	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						52
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						52
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						52
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						52
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						52
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						52

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7654	-	8656			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003										TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8157	-	8866			
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						23
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						23
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						23
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						23
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						23
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						23
-----																	
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003										TOTAL DEPTH	9175	PERF. 7928	-	8996			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						17
-----																	
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003										TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7846	-	8808			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003										TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7719	-	8759			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003										TOTAL DEPTH	9080	PERF. 7905	-	8832			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						54
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						54
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						54
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						54
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						54
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						54
-----																	
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003										TOTAL DEPTH	8950	PERF. 6865	-	6870			
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						125
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						125
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						125
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						125
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						125
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						125



OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776												
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
-----												
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
-----												
GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715												
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
-----																	
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738																	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
-----																	
COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916																	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
-----																	
DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
ANASTASIA		WELL #: 1		RRCID -> 202914		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SOLOMON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203665		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	58
-----										
KING, T. B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203803		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FLOICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203937		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7
-----										
HART		WELL #: 1		RRCID -> 204383		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15
-----										
HARTT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204496		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67
-----										
KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204810		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
-----												
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058												
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
-----												
HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980												
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
-----												
HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
-----												
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091												
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
-----																
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
-----																
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
-----																
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
-----																
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701																
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
-----																
BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
-----																
CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871																
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
-----															
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
-----															
SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879															
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
-----															
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520															
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
-----															
KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888															
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
-----															
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038															
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
-----												
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
-----												
ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
-----												
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
-----												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT		47
-----												
BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
-----												
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733												
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
-----												
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
-----												
BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
-----												
BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25



OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
-----												
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
-----												
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
-----												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		25
-----												
KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
-----												
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
-----														
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
-----														
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
-----														
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
-----														
BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589														
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
-----														
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608														
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
-----														
STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895														
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993														
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
-----												
STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----												
CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319												
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT		-0-
-----												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354												
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118			Y	NO RPT		47
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118			Y	NO RPT		47
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118			Y	NO RPT		47
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118			Y	NO RPT		47
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118			Y	NO RPT		47
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118			Y	NO RPT		47
-----												
MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
-----												
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645												
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940												
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373												
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560												
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		122

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188																	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						88
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						88
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						88
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						88
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						88
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						88
-----																	
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901																	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						53
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						53
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						53
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						53
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						53
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						53
-----																	
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458																	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

-----																	
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987																	
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
-----																	
KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
-----																	
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190																	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
-----																	
BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
-----																	
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582												
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850												
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		137
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		137
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		137
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		137
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		137
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		137
-----												
SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000												
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	394			Y	NO RPT		-0-
-----												
PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122												
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158												
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	67			Y	NO RPT		35
-----												
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
POSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27
-----												
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
-----												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464												
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
-----																
PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT					-0-
-----																
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774																
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					53
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					53
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					53
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					53
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					53
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					53
-----																
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708																
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
SMC		WELL #: 3		RRCID -> 228331		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
FOSHEE, A.M.		WELL #: 8		RRCID -> 228333		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288		Y	NO RPT			6
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288		Y	NO RPT			6
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288		Y	NO RPT			6
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288		Y	NO RPT			6
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288		Y	NO RPT			6
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	288		Y	NO RPT			6
-----												
STOKES, WILMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228389		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
TEMPLE-INLAND GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228868		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
FOSHEE, A.M.		WELL #: 7		RRCID -> 228925		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458		Y	NO RPT			42
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458		Y	NO RPT			42
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458		Y	NO RPT			42
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458		Y	NO RPT			42
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458		Y	NO RPT			42
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	458		Y	NO RPT			42
-----												
STEWART MINERALS GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 228948		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			13
-----												
TEMPLE-INLAND GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228997		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			34
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			34
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			34
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			34
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			34
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			34

-----												
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
-----												
WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
-----												
CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817												
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
-----												
FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064												
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		106
-----												
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674												
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
-----												
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		97

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007										TOTAL DEPTH	9097	PERF.	8162 - 8689				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007										TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8046 - 9200				
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						15
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						15
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						15
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						15
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						15
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						15
-----																	
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006										TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8231 - 9325				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007										TOTAL DEPTH	9180	PERF.	7643 - 8993				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7745 - 9173				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						13
-----																	
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007										TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9542 - 11479				
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007										TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7644 - 8766				
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						8
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						8
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						8
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						8
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						8
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						8

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
FLOICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230856		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
FOSHEE, A.M.		WELL #: 13		RRCID -> 231046		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	11	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	11	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	11	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	11	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	11	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT	11	
-----												
FOSHEE, A.M.		WELL #: 9		RRCID -> 231048		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT	59	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT	59	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT	59	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT	59	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT	59	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT	59	
-----												
HARTT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231110		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT	89	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT	89	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT	89	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT	89	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT	89	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT	89	
-----												
BOATMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 231291		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45	
-----												
LAND, B. M. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 231687		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32	
-----												
SMC		WELL #: 6		RRCID -> 232104		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740				
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT	-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT	-0-	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT	-0-	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT	-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT	-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546			Y	NO RPT	-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716																	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
-----																	
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867																	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
-----																	
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972																	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
-----																	
HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141																	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
-----																	
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321																	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----																	
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907																	
-----																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						10
-----																	
FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882																	
-----																	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						12
-----																	
FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891																	
-----																	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						58
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						58
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						58
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						58
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						58
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						58
-----																	
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414																	
-----																	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						143
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						143
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						143
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						143
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						143
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						143
-----																	
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878																	
-----																	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939																	
-----																	
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						33
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						33
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						33
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						33
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						33
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						33

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																		
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202																		
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070																		
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608																		
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784																		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

-----													
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
-----													
CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832													
-----													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
-----													
FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802													
-----													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
-----													
HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920													
-----													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
-----													
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100													
-----													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
-----													
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521													
-----													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

OIL AND GAS DIVISION

-----												
NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK)												
		64300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815										
WATT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196984		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7744 - 8654		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I)												
		64301 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815										
FOSHEE, R. P.		WELL #: R 1 U		RRCID -> 113770		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 8853		PERF. 7621 - 7629		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COHEN												
		WELL #: 1		RRCID -> 150845		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 7740 - 7751		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45
-----												
NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)												
		64305 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 122690		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 8448		PERF. 7750 - 7756		
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-			154
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-			154
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-			154
06	720	N	445	-0-	-275	-0-	445 2	N	-0-			154
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-			154
08	589	N	487	-0-	-102	-0-	487 2	N	-0-			154
-----												
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC												
		659844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT		902815										
		WELL #: 1		RRCID -> 113300		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7862 - 7874		
03	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3020 2	21 9	N	19		62
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		N	-0-		62
05	2635	N	3095	-0-	460	-0-	3084 2	11 9	N	10		72
06	3000	N	3104	-0-	104	-0-	3082 2	22 9	N	20		92
*07	3100	N	3551	-0-	451	-0-	555 2	2 9	N	2		94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	555		N	NO RPT		94
-----												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC												
		902815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
MCFADDIN		WELL #: 1 C		RRCID -> 109563		COMPL. DATE 07/05/1983		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 7862 - 7876		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----													
NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
-----													
MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
-----													
FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805													
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----													
BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)				64305 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815											
MCFADDIN				WELL #:	1 T	RRCID -> 109564	COMPL. DATE 07/05/1983	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 8421	-	8493				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
RANDALL, R.W.				WELL #:	1 L	RRCID -> 115304	COMPL. DATE 02/16/1985	TOTAL DEPTH 9205	PERF. 8801	-	9139				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NACONICHE CREEK				WELL #:	1	RRCID -> 198359	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8368	-	8622				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NAVARRO CROSSING				64605 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOUSTON								
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263											
HALEY HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 197524	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5951	PERF. 5865	-	5875				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NAVARRO CROSSING (DEXTER B)				64605 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOUSTON								
BALANCE PRODUCTION CORPORATION				047129											
TAYLOR, F. E.				WELL #:	1	RRCID -> 174364	COMPL. DATE 01/09/1999	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 5181	-	6195				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263											
DAILEY, F. C.				WELL #:	1	RRCID -> 177099	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5900	-	5940				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON  
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342  
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 287251 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 5822

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74

-----

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON  
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129  
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON  
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342  
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

03	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	5 1	199 2	N	-0-
04	0 N	968	-0-	-0-	B	-0-	968 2		N	-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575 2		N	-0-
*06	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441 2		N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

-----

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

NAVARRO CROSSING (PETTIT)		64605 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
NAVARRO CGU 11		WELL #: 1 L		RRCID -> 016402		COMPL. DATE 07/13/1962		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-		-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-		-0-
05	899 N	731	-0-	-168	-0-	731 2	N	-0-		-0-
06	930 N	881	-0-	-49	-0-	881 2	N	-0-		-0-
07	992 N	794	-0-	-198	-0-	794 2	N	-0-		-0-
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT		-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA)		64605 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342								
DAILEY, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 103894		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018										

NAVARRO CROSSING (WOODBINE)		64605 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129								
DAILEY, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 180678		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIDGE PETROLEUM INC.		711106		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
SHARTLE GAS UNIT		047129								
		WELL #: 1		RRCID -> 178363		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER)		64612 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON		
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263								
BRYANT/DAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 158234		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80



NEUHOFF (TP CV CONS.)		65011 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD			
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC		073342		WELL #: 1		RRCID -> 096113	COMPL. DATE 10/19/1981	TOTAL DEPTH 14300	PERF. 12403	- 12670		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TAYLOR HEIRS TPCV		65011 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD					
		073342		WELL #: 1		RRCID -> 278231	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 11783	PERF. 11992	- 12146				
03	84432 X	84432	-0-	-0-	-0-	81510	3	2922	9	N	2656	2861	1	339
04	75898 X	75898	-0-	-0-	-0-	73445	3	2453	9	N	2230	2116	1	453
05	77624 X	72685	-0-	-4939	-0-	70346	3	2339	9	N	2126	2287	1	292
06	81720 X	67060	-0-	-14660	-0-	65101	3	1959	9	N	1781	1719	1	354
07	84444 X	63572	-0-	-20872	-0-	61734	3	1838	9	N	1671	1709	1	316
08	84444 X	68538	-0-	-15906	-0-	66634	3	1904	9	N	1731	1705	1	342

BUDDY		65011 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD					
		073342		WELL #: 1		RRCID -> 287117	COMPL. DATE 12/01/2018	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 12460	- 13190				
03	43212 X	43212	-0-	-0-	-0-	41338	3	1874	9	N	1704	1733	1	418
04	41001 X	41001	-0-	-0-	-0-	39276	3	1725	9	N	1568	1731	1	255
05	40735 X	40735	-0-	-0-	-0-	39027	3	1708	9	N	1553	1539	1	269
06	40230 X	39342	-0-	-888	-0-	37734	3	1608	9	N	1462	1336	1	395
07	41738 X	41738	-0-	-0-	-0-	40084	3	1654	9	N	1504	1690	1	209
*08	42549 X	42549	-0-	-0-	-0-	40863	3	1686	9	N	1533	1305	1	437

TAYLOR HEIRS TPCV		65011 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD					
		073342		WELL #: 2		RRCID -> 288293	COMPL. DATE 05/09/2019	TOTAL DEPTH 12622	PERF. 12170	- 12656				
03	193347 X	191638	-0-	-1709	-0-	186486	3	5152	9	N	4684	4626	1	354
04	187110 X	179404	-0-	-7706	-0-	174928	3	4476	9	N	4069	4206	1	217
05	193347 X	174484	-0-	-18863	-0-	170226	3	4258	9	N	3871	3647	1	441
06	187110 X	159093	-0-	-28017	-0-	155295	3	3798	9	N	3453	3573	1	319
07	191642 X	156737	-0-	-34905	-0-	153089	3	3648	9	N	3316	3374	1	261
08	191642 X	147142	-0-	-44500	-0-	143786	3	3356	9	N	3051	2846	1	466

NEVIS (RODESSA)		65057 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
BAY-TECH OPERATING CO., INC.		057935		WELL #: 1		RRCID -> 047256	COMPL. DATE 08/05/1968	TOTAL DEPTH 9576	PERF. 8079	- 8204				
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			178
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			178
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			178
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			178
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178

BROWN, WALTER B.		65057 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
		057935		WELL #: 2A		RRCID -> 252829	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7977	- 8073				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-			58
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-			58
05	1240 N	1068	-0-	-172	-0-	1068	2	N	-0-			58
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-			58
07	1395 N	1244	-0-	-151	-0-	1244	2	N	-0-			58
*08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2	N	-0-			58

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES  
 SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643  
 BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2019 - W/O TO 06-284675												

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

03	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	1 1	13 3	Y	5		5
04	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	2 1	33 3	Y	6	8 1	3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	7 9		Y	-0-	3 1	-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	1 1	28 3	Y	5	4 1	1
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	6 9		Y	-0-	1 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

03	961 N	325	-0-	-636	B	-0-	283 1	38 3	Y	4	3 1	5
04	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	4 9					
05	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	337 1	235 3	Y	9	7 1	7
06	300 N	119	-0-	-181	B	-0-	10 9					
07	589 N	373	-0-	-216	B	-0-	216 1	470 3	Y	12	14 1	5
*08	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	13 9					
							57 1	54 3	Y	7	8 1	4
							8 9					
							269 1	98 3	Y	5	5 1	4
							6 9					
							308 1	584 3	Y	20	16 1	8
							22 9					

NEW HOPE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. NEW HOPE DEEP UNIT													//CONT.// 65157 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN					
													//CONT.// 945936											
NEW HOPE DEEP UNIT													WELL #: 18D		RRCID -> 216621		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10534		PERF. 9604 - 10390			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
0				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-						
NEW HOPE DEEP UNIT													WELL #: 413D		RRCID -> 217030		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 10568		PERF. 9582 - 10478			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-						
NEW HOPE DEEP UNIT													WELL #: 75D		RRCID -> 246848		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8909 - 10070			
03	961	N	352	-0-	-609	B	-0-	224	1	94	3	Y	31	32	1			42						
04	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	34	9	289	1	Y	92	71	1			63						
05	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	101	9	169	1	Y	109	118	1			54						
06	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	120	9	74	1	Y	70	77	1			47						
07	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	77	9	257	1	Y	94	92	1			49						
*08	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-	103	9	307	1	Y	254	205	1			98						
								279	9															
NEW HOPE DEEP UNIT													WELL #: 414D		RRCID -> 247232		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 10735		PERF. 8914 - 10066			
03	1674	N	845	-0-	-829	B	-0-	268	1	445	3	Y	120	92	1			136						
04	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	132	9	300	1	Y	202	187	1			151						
05	2455	N	2455	-0-	-0-	B	-0-	222	9	268	1	Y	299	300	1			150						
06	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	329	9	182	1	Y	186	210	1			126						
07	2623	N	2623	-0-	-0-	B	-0-	182	1	205	9	Y	289	269	1			146						
*08	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	334	1	318	9	Y	92	231	1			7						
								238	1	101	9													
								101	9															
NEW HOPE DEEP UNIT													WELL #: 11D		RRCID -> 277053		COMPL. DATE 09/02/2015		TOTAL DEPTH 12687		PERF. 8978 - 9644			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-						

NEW HOPE (SMACKOVER)												
XTO ENERGY INC.												
NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2573 X	1600	-0-	-973	-0-	1600 3		N	-0-		-0-
04		2490 X	1880	-0-	-610	-0-	1880 3		N	-0-		-0-
05		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3		N	-0-		-0-
06		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		N	-0-		-0-
07		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		N	-0-		-0-
08		2046 X	1963	-0-	-83	-0-	1963 3		N	-0-		-0-
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675												
03		1550 N	1296	-0-	-254	-0-	1296 3		N	-0-		-0-
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-		-0-
05		1457 N	1389	-0-	-68	-0-	1389 3		N	-0-		-0-
06		1260 N	1088	-0-	-172	-0-	1088 3		N	-0-		-0-
07		1488 N	1367	-0-	-121	-0-	1367 3		N	-0-		-0-
08		1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382 3		N	-0-		-0-
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374												
03		1860 X	1842	-0-	-18	-0-	1842 3		N	-0-		-0-
04		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3		N	-0-		-0-
05		1581 X	1392	-0-	-189	-0-	1392 3		N	-0-		-0-
06		1770 X	1395	-0-	-375	-0-	1395 3		N	-0-		-0-
07		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306 3		N	-0-		-0-
*08		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3		N	-0-		-0-
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248												
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		N	-0-		-0-
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-		-0-
05		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-		-0-
06		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-		-0-
07		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		N	-0-		-0-
*08		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-		-0-
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360												
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		N	-0-		-0-
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		N	-0-		-0-
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-		-0-
06		1200 N	1030	-0-	-170	-0-	1030 3		N	-0-		-0-
07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-		-0-
*08		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-		-0-
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425												
03		2046 N	411	-0-	-1635	-0-	411 3		N	-0-		-0-
04		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		N	-0-		-0-
05		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 3		N	-0-		-0-
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-		-0-
07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3		N	-0-		-0-
*08		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3		N	-0-		-0-
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT												
WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376												
03		837 N	723	-0-	-114	-0-	723 3		N	-0-		-0-
04		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-		-0-
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-		-0-
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-		-0-
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-		-0-
*08		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 3		N	-0-		-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 13 D		RRCID -> 030922		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1260 N	1021	-0-	-239	-0-	1021 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 63 D		RRCID -> 042700		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 44 D		RRCID -> 076023		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042		
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-	-0-	-0-
06	780 N	743	-0-	-37	-0-	743 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 45 D		RRCID -> 086160		COMPL. DATE 12/30/1979		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 66 D		RRCID -> 131094		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217		
03	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506 3	N	-0-	-0-	-0-
04	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845 3	N	-0-	-0-	-0-
05	7440 X	3332	-0-	-4108	-0-	3332 3	N	-0-	-0-	-0-
06	7200 X	4252	-0-	-2948	-0-	4252 3	N	-0-	-0-	-0-
07	7440 X	6428	-0-	-1012	-0-	6428 3	N	-0-	-0-	-0-
08	7068 X	4566	-0-	-2502	-0-	4566 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 14D		RRCID -> 132774		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251		
03	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510 3	N	-0-	-0-	-0-
04	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 3	N	-0-	-0-	-0-
05	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	11649 3	N	-0-	-0-	-0-
06	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7517 3	N	-0-	-0-	-0-
07	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	10730 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8174 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 23-D		RRCID -> 135762		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290		
03	2046 N	1539	-0-	-507	-0-	1539 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2046 N	1990	-0-	-56	-0-	1990 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1500 N	1456	-0-	-44	-0-	1456 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2046 N	1982	-0-	-64	-0-	1982 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1984 N	1885	-0-	-99	-0-	1885 3	N	-0-	-0-	-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		15-D RRCID -> 137541		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11827 - 12258		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	1015 3	N	-0-		-0-	
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3	N	-0-		-0-	
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3	N	-0-		-0-	
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-		-0-	
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3	N	-0-		-0-	
*08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3	N	-0-		-0-	
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		48 D RRCID -> 144287		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11883 - 12211		
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		-0-	
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		32 D RRCID -> 144417		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11855 - 12246		
03	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3353 3	N	-0-		-0-	
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669 3	N	-0-		-0-	
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610 3	N	-0-		-0-	
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 3	N	-0-		-0-	
07	4433	X	4417	-0-	-16	-0-	4417 3	N	-0-		-0-	
08	4433	X	4363	-0-	-70	-0-	4363 3	N	-0-		-0-	
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		16D RRCID -> 169225		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12008 - 12196		
03	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3	N	-0-		-0-	
04	2130	X	2008	-0-	-122	-0-	2008 3	N	-0-		-0-	
05	2201	X	2077	-0-	-124	-0-	2077 3	N	-0-		-0-	
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 3	N	-0-		-0-	
07	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1890 3	N	-0-		-0-	
08	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	1935 3	N	-0-		-0-	
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		412D RRCID -> 169294		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		68 D RRCID -> 220437		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 12535		PERF.11916 - 12335		
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3	N	-0-		-0-	
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3	N	-0-		-0-	
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3	N	-0-		-0-	
06	1440	N	1206	-0-	-234	-0-	1206 3	N	-0-		-0-	
07	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1393 3	N	-0-		-0-	
08	1736	N	1200	-0-	-536	-0-	1200 3	N	-0-		-0-	
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		69D RRCID -> 236855		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11921 - 12379		
03	17484	X	12988	-0-	-4496	-0-	12988 3	N	-0-		-0-	
04	16920	X	16434	-0-	-486	-0-	16434 3	N	-0-		-0-	
05	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	16497 3	N	-0-		-0-	
06	14490	X	12061	-0-	-2429	-0-	12061 3	N	-0-		-0-	
07	16988	X	16696	-0-	-292	-0-	16696 3	N	-0-		-0-	
08	16988	X	15877	-0-	-1111	-0-	15877 3	N	-0-		-0-	

-----												
NEW HOPE (SMACKOVER)			//CONT.//		65157 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRANKLIN	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #:		76D	RRCID ->	238119	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	12487	PERF. 11896 - 12347
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03		7409 X	6366	-0-	-1043	-0-	6366	3			N	-0-
04		8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	3			N	-0-
05		7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	3			N	-0-
06		7170 X	5553	-0-	-1617	-0-	5553	3			N	-0-
07		7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	3			N	-0-
08		7409 X	7300	-0-	-109	-0-	7300	3			N	-0-
-----												
NEW HOPE (TRAVIS PEAK)					65157 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FRANKLIN	
XTO ENERGY INC.					945936							
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #:		49 F	RRCID ->	163871	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10485	PERF. 9048 - 9126
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #:		410 F	RRCID ->	168217	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9004 - 9040
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #:		73D	RRCID ->	216166	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10483	PERF. 8886 - 10226
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #:		75D	RRCID ->	246849	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8909 - 9163
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
NEW HOPE DEEP UNIT			WELL #:		414D	RRCID ->	247233	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 8914 - 9094
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65157 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		11D	RRCID ->	277093	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	12687	PERF. 8978 - 9196
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		47D	RRCID ->	278118	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	12580	PERF. 8915 - 9190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
NOGO (TRAVIS PEAK)				65698 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
COLEMAN, BETTIE		WELL #:		2	RRCID ->	141384	COMPL. DATE	02/15/1992	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 7968 - 8019
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
NOONDAY (TRAVIS PEAK)				65860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	135300	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	12939	PERF. 9200 - 9220
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186144	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	12675	PERF. 9172 - 9192
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #:		1WD	RRCID ->	186659	COMPL. DATE	10/12/2019	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 6768 - 7198
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



NOONDAY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
HARALSON		WELL #:		1	RRCID ->	213866	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11352 - 12416				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	589	2	Y	13	14	1		-0-
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	14	9	68	1	Y	23	22	1		1
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	25	9	119	1	Y	36	33	1		4
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	40	9	75	1	Y	19	22	1		1
07	1178 N	513	-0-	-665	-0-	21	9	51	1	Y	9	9	1		1
08	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	10	9			Y	NO RPT				1
-----															
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	238053	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11342 - 12680				
03	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	196	1	3091	2	Y	70	68	1		4
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	77	9	213	1	Y	72	72	1		4
05	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	79	9	194	1	Y	60	57	1		7
06	2850 X	2810	-0-	-40	-0-	66	9	192	1	Y	50	52	1		5
07	2945 X	2909	-0-	-36	-0-	55	9	288	1	Y	49	52	1		2
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	54	9			Y	NO RPT				2
-----															
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	244392	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	13770	PERF. N/A				
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1456	2	34	9	Y	31	31	1		2
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1367	2	32	9	Y	29	29	1		2
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2376	2	53	9	Y	48	45	1		5
06	1440 N	1206	-0-	-234	-0-	1183	2	23	9	Y	21	24	1		2
07	1457 N	1201	-0-	-256	-0-	99	1	1081	2	Y	19	20	1		1
08	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	21	9			Y	NO RPT				1
-----															
BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	245291	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11092 - 13202				
03	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	256	1	4037	2	Y	27	141	1		17
04	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	30	9	242	1	Y	18				35
05	4061 X	3708	-0-	-353	-0-	20	9	245	1	Y	23				58
06	3930 X	1861	-0-	-2069	-0-	25	9	127	1	Y	30				88
07	4061 X	2651	-0-	-1410	-0-	33	9	263	1	Y	43				131
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	47	9			Y	NO RPT				131

OIL AND GAS DIVISION

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 255849	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11316	- 14150			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	100 1	1570 2	Y	36	35 1	2			
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	40 9	87 1	1333 2	Y	30	30 1	2		
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	33 9	92 1	1294 2	Y	28	27 1	3		
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	31 9	74 1	994 2	Y	19	20 1	2		
07	806 N	488	-0-	-318	-0-	21 9	48 1	431 2	Y	8	10 1	-0-		
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	9 9			Y	NO RPT	-0-			
-----														
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 256307	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11304	- 13706			
03	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	260 1	4105 2	Y	94	90 1	6			
04	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	103 9	192 1	2940 2	Y	66	68 1	4		
05	2976 X	2431	-0-	-545	-0-	73 9	158 1	2220 2	Y	48	47 1	5		
06	4320 X	3239	-0-	-1081	-0-	53 9	221 1	2954 2	Y	58	57 1	6		
07	4464 X	1442	-0-	-3022	-0-	64 9	143 1	1273 2	Y	24	29 1	1		
08	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	26 9			Y	NO RPT	1			
-----														
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 256308	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	14128	PERF.11352	- 14052			
03	3875 X	2593	-0-	-1282	-0-	151 1	2383 2	Y	54	53 1	3			
04	3750 X	3102	-0-	-648	-0-	59 9	186 1	2846 2	Y	64	63 1	4		
05	3875 X	2475	-0-	-1400	-0-	70 9	161 1	2260 2	Y	49	48 1	5		
06	2970 X	2888	-0-	-82	-0-	54 9	197 1	2635 2	Y	51	51 1	5		
07	3193 X	1166	-0-	-2027	-0-	56 9	115 1	1029 2	Y	20	24 1	1		
08	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	22 9			Y	NO RPT	1			
-----														
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 264463	COMPL. DATE	06/04/2016	TOTAL DEPTH	14026	PERF.11318	- 13142			
03	3100 N	3364	-0-	264	264	196 1	3091 2	Y	70	69 1	4			
04	2710 X	2446	-0-	-264	-0-	77 9	147 1	2244 2	Y	50	51 1	3		
05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	55 9	193 1	2710 2	Y	59	56 1	6		
06	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	65 9	208 1	2791 2	Y	54	55 1	5		
07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	59 9	305 1	2717 2	Y	52	55 1	2		
08	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	57 9			Y	NO RPT	2			

OIL AND GAS DIVISION

-----												
NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK)			66078 100		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHELBY	
MAYO, EDDIE			536900									
DEAN, C. W. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 095992			COMPL. DATE 08/25/1981			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
OAK CREEK (JAMES LIME)			66459 225		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815									
BARFIELD			WELL #: 1		RRCID -> 189682			COMPL. DATE 06/23/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ETBU GAS UNIT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 215984			COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
OAK HILL (COTTON VALLEY)			66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467									
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2			WELL #: 1		RRCID -> 088936			COMPL. DATE 06/16/1980			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 090582			COMPL. DATE 10/24/1980			TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751	
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	12	1	161	3	Y	2
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	Y	1
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	9	17	1	Y	-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	-0-
08	372	N	183	-0-	-189	-0-	12	1	170	3	Y	1
							1	9				
-----												
DORSEY, C. B. GAS UNIT #2			WELL #: 1		RRCID -> 090857			COMPL. DATE 10/30/1980			TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700	
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	N	-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	12	1	165	3	N	-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	12	1	168	3	N	-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	N	-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			2
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			2
05		186 N	93	-0-	-93	-0-	93	3		Y	-0-			2
06		180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3		Y	-0-			2
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		Y	-0-			2
*08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			2
-----														
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175														
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			12
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			12
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			12
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			12
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			12
08		527 N	505	-0-	-22	-0-	505	3		N	-0-			12
-----														
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749														
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			15
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-			15
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-			15
06		270 N	191	-0-	-79	-0-	190	3	1 9	Y	1			16
07		310 N	262	-0-	-48	-0-	262	3		Y	-0-			16
08		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3		Y	-0-			16
-----														
KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189														
03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		Y	-0-			36
04		510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3		Y	-0-			36
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		Y	-0-			36
06		570 N	523	-0-	-47	-0-	523	3		Y	-0-			36
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		Y	-0-			36
08		589 X	481	-0-	-108	-0-	481	3		Y	-0-			36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467											
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	652 1	2254 3	N	4		139
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	640 1	1659 3	N	-0-		139
05	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	614 1	1719 3	N	1	59 1	81
06	2400 N	2272	-0-	-128	-0-	632 1	1633 3	N	6		87
07	2387 N	2316	-0-	-71	-0-	659 1	1647 3	N	9		96
*08	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	658 1	1701 3	N	5		101
						6 9					
WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800											
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	42 1	595 3	N	-0-		10
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	34 1	467 3	N	-0-		10
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	35 1	474 3	N	2		12
06	630 N	452	-0-	-178	-0-	29 1	423 3	N	-0-		12
07	527 N	393	-0-	-134	-0-	26 1	367 3	N	-0-		12
08	496 N	331	-0-	-165	-0-	22 1	309 3	N	-0-		12
HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233											
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		N	-0-		57
04	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	1155 3		N	-0-		57
05	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1195 3		N	-0-		57
06	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	1159 3		N	-0-		57
07	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1179 3	2 9	N	2		59
08	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206 3		N	-0-		59
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156											
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-		39
04	1770 N	1661	-0-	-109	-0-	1661 3		N	-0-		39
05	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	1709 3		N	-0-		39
06	1680 N	1654	-0-	-26	-0-	1654 3		N	-0-		39
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-		39
08	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	1693 3	3 9	N	3		42
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804											
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	215 3	Y	-0-		8
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	211 3	Y	-0-		8
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18 1	250 3	Y	-0-		8
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	12 1	181 3	Y	-0-		8
07	248 N	175	-0-	-73	-0-	11 1	164 3	Y	-0-		8
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16 1	224 3	Y	-0-		8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467											
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
03	1943 N	1943 -0- -0- -0-	129 1 1813 3 Y	1		28					
04	2729 N	2729 -0- -0- -0-	185 1 2538 3 Y	5		33					
05	2237 N	2237 -0- -0- -0-	153 1 2078 3 Y	5		38					
06	2112 N	2112 -0- -0- -0-	131 1 1930 3 Y	46	34 1	50					
07	1706 N	1706 -0- -0- -0-	111 1 1595 3 Y	-0-		50					
08	2139 N	1550 -0- -589 -0-	104 1 1444 3 Y	2		52					
-----											
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150											
03	1981 N	1981 -0- -0- -0-	1975 3 6 9 N	5		127					
04	1950 N	1892 -0- -58 -0-	1889 3 3 9 N	3		130					
05	1953 N	1937 -0- -16 -0-	1937 3	-0-		130					
06	1920 N	1868 -0- -52 -0-	1864 3 4 9 N	4		134					
07	1953 N	1910 -0- -43 -0-	1899 3 11 9 N	10		144					
08	1922 N	1849 -0- -73 -0-	1849 3	-0-		144					
-----											
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647											
03	306 N	306 -0- -0- -0-	20 1 286 3 Y	-0-		7					
04	305 N	305 -0- -0- -0-	21 1 284 3 Y	-0-		7					
05	310 N	310 -0- -0- -0-	21 1 289 3 Y	-0-		7					
06	300 N	247 -0- -53 -0-	16 1 231 3 Y	-0-		7					
07	310 N	277 -0- -33 -0-	18 1 259 3 Y	-0-		7					
*08	331 N	331 -0- -0- -0-	22 1 309 3 Y	-0-		7					
-----											
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209											
03	2055 N	2055 -0- -0- -0-	2053 3 2 9 N	2		60					
04	1694 N	1694 -0- -0- -0-	1694 3	-0-		60					
05	2173 N	2173 -0- -0- -0-	2173 3	-0-		60					
06	2119 N	2119 -0- -0- -0-	2119 3	-0-		60					
07	2224 N	2224 -0- -0- -0-	2206 3 18 9 N	16		76					
08	2015 N	1836 -0- -179 -0-	1830 3 6 9 N	5		81					
-----											
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188											
03	2251 N	2251 -0- -0- -0-	2239 3 12 9 N	11		89					
04	1955 N	1955 -0- -0- -0-	1942 3 13 9 N	12		101					
05	1759 N	1759 -0- -0- -0-	1756 3 3 9 N	3		104					
06	1984 N	1984 -0- -0- -0-	1980 3 4 9 N	4		108					
07	2014 N	2014 -0- -0- -0-	2011 3 3 9 N	3		111					
*08	1808 N	1808 -0- -0- -0-	1793 3 15 9 N	14		125					
-----											
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155											
03	1576 N	1576 -0- -0- -0-	1564 3 12 9 Y	11		35					
04	1500 N	1235 -0- -265 -0-	1217 3 18 9 Y	16		51					
05	1519 N	1375 -0- -144 -0-	1364 3 11 9 Y	10		61					
06	1530 N	1255 -0- -275 -0-	1249 3 6 9 Y	5		66					
07	1271 N	1130 -0- -141 -0-	1128 3 2 9 Y	2	41 1	27					
08	1364 N	1273 -0- -91 -0-	1262 3 11 9 Y	10		37					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
 MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	146	1	2048	3	Y	61	110 1	91
						67	9						
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	132	1	1806	3	Y	66	112 1	45
						73	9						
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	113	1	1529	3	Y	73		118
						80	9						
06	1890 N	1627	-0-	-263	-0-	101	1	1495	3	Y	28	103 1	43
						31	9						
07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	143	1	2057	3	Y	40		83
						44	9						
*08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	120	1	1669	3	Y	5		88
						6	9						

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-		5
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-		5
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			Y	-0-		5
06	360 N	316	-0-	-44	-0-	315	3	1 9		Y	1		6
07	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	3			Y	-0-		6
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-		6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	Y	-0-		1
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	21	1	293	3	Y	1		2
						1	9						
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	3	Y	-0-		2
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-		2
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	20	1	289	3	Y	-0-		2
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	21	1	287	3	Y	-0-		2

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	96	1	1341	3	Y	-0-		-0-
04	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	91	1	1246	3	Y	3		3
						3	9						
05	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	168	1	2290	3	Y	9		12
						10	9						
06	3000 N	3028	-0-	28	28	190	1	2802	3	Y	33		45
						36	9						
07	3100 N	3262	-0-	162	190	212	1	3050	3	Y	-0-		45
*08	3151 X	2961	-0-	-190	-0-	199	1	2759	3	Y	3	30 1	18
						3	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		213 N	213	-0-	-0-	-0-	212 3	1 9	Y	1		119
04		330 N	264	-0-	-66	-0-	261 3	3 9	Y	3		122
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	317 3	3 9	Y	3		125
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	262 3	6 9	Y	5		130
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	246 3		Y	-0-	99 1	31
08		310 N	223	-0-	-87	-0-	223 3		Y	-0-		31
-----												
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649												
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		25
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		25
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	184 3	35 9	N	32		57
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	163 3	3 9	N	3		60
07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	188 3	11 9	N	10		70
08		217 N	210	-0-	-7	-0-	201 3	9 9	N	8		78
-----												
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761												
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	18 1	246 3	Y	-0-		-0-
04		270 N	210	-0-	-60	-0-	14 1	196 3	Y	-0-		-0-
05		310 N	266	-0-	-44	-0-	18 1	248 3	Y	-0-		-0-
06		270 N	260	-0-	-10	-0-	16 1	244 3	Y	-0-		-0-
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	18 1	258 3	Y	-0-		-0-
08		279 N	264	-0-	-15	-0-	18 1	246 3	Y	-0-		-0-
-----												
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736												
03		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	91 1	1271 3	N	-0-		60
04		1290 N	1265	-0-	-25	-0-	86 1	1178 3	N	1		61
								1 9				
05		1364 N	1290	-0-	-74	-0-	88 1	1202 3	N	-0-		61
06		1320 N	1213	-0-	-107	-0-	77 1	1136 3	N	-0-		61
07		1302 N	1246	-0-	-56	-0-	81 1	1165 3	N	-0-		61
08		1302 N	1245	-0-	-57	-0-	84 1	1161 3	N	-0-		61
-----												
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729												
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	54 1	761 3	Y	2		43
								2 9				
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	36 1	493 3	Y	4		47
								4 9				
05		589 N	502	-0-	-87	-0-	34 1	466 3	Y	2		49
								2 9				
06		630 N	500	-0-	-130	-0-	32 1	468 3	Y	-0-		49
07		558 N	514	-0-	-44	-0-	33 1	479 3	Y	2		51
								2 9				
08		496 N	392	-0-	-104	-0-	26 1	363 3	Y	3		54
								3 9				



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	92 1	1289 3	Y	-0-			60
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	90 1	1239 3	Y	2			62
						2 9						
05	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	91 1	1239 3	Y	8			70
						9 9						
06	3000 N	4700	-0-	1700	1700	297 1	4381 3	Y	20			90
						22 9						
07	3100 N	2871	-0-	-229	1471	187 1	2684 3	Y	-0-			90
*08	3619 X	2148	-0-	-1471	-0-	144 1	2002 3	Y	2	59 1		33
						2 9						
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410												
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	44 1	151 3	N	-0-			25
04	240 N	179	-0-	-61	-0-	50 1	129 3	N	-0-			25
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	65 1	182 3	N	-0-	25 1		-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	57 1	147 3	N	-0-			-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	51 1	127 3	N	-0-			-0-
08	248 N	196	-0-	-52	-0-	55 1	141 3	N	-0-			-0-
DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660												
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17 1	241 3	N	10			85
						11 9						
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	175 3	N	2			87
						2 9						
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16 1	220 3	N	1			88
						1 9						
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	13 1	193 3	N	2			90
						2 9						
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15 1	221 3	N	-0-			90
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	15 1	203 3	N	1	78 1		13
						1 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467													
DORSEY, O.C. G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 177490		COMPL. DATE 02/05/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-		57	1	796	3	N	-0-			95
04	960 N	806	-0-	-154	-0-		54	1	746	3	N	5			100
							6	9							
05	992 N	775	-0-	-217	-0-		53	1	722	3	N	-0-			100
06	840 N	756	-0-	-84	-0-		48	1	708	3	N	-0-			100
07	837 N	810	-0-	-27	-0-		53	1	755	3	N	2			102
							2	9							
*08	803 N	803	-0-	-0-	-0-		54	1	746	3	N	3	90	1	15
							3	9							
SHEPPARD, B. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 180540		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173						
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		1929	3	11	9	N	10			62
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		2119	3	12	9	N	11			73
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-		2223	3	15	9	N	14			87
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-		2167	3	1	9	N	1			88
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		2221	3			N	-0-			88
08	2232 N	2145	-0-	-87	-0-		2145	3			N	-0-			88
DEAN, A. E. GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 182128		COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592						
03	14B2 EXT	99	-0-	99	314		7	1	92	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	101	-0-	101	415		7	1	94	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	101	-0-	101	516		7	1	94	3	N	-0-			-0-
06	616 X	100	-0-	-516	-0-		6	1	94	3	N	-0-			-0-
07	248 X	11	-0-	-237	-0-		1	1	10	3	N	-0-			-0-
08	93 X	16	-0-	-77	-0-		1	1	15	3	N	-0-			-0-
WYLIE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199571		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695						
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		1822	3	1	9	Y	1			45
04	2460 N	2135	-0-	-325	-0-		2126	3	9	9	Y	8			53
05	2170 N	1687	-0-	-483	-0-		1677	3	10	9	Y	9			62
06	3000 N	3808	-0-	808	808		3793	3	15	9	Y	14			76
07	3100 N	3291	-0-	191	999		3290	3	1	9	Y	1	58	1	19
*08	4495 X	3496	-0-	-999	-0-		3494	3	2	9	Y	2			21
MILLER, FREEMAN G.U. 2		WELL #: 6		RRCID -> 199770		COMPL. DATE 12/09/2003			TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774						
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		101	1	1418	3	N	9			42
							10	9							
04	1440 N	1381	-0-	-59	-0-		92	1	1264	3	N	23			65
							25	9							
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		102	1	1391	3	N	8			73
							9	9							
06	1470 N	1431	-0-	-39	-0-		89	1	1321	3	N	19	39	1	53
							21	9							
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		93	1	1329	3	N	13	1	8	65
							14	9							
08	1488 N	1473	-0-	-15	-0-		98	1	1358	3	N	15			80
							17	9							
HELVENSTON		WELL #: 3		RRCID -> 200774		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391						
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		1248	3	72	9	Y	65			115
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1275	3	4	9	Y	4			119
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-		1307	3	19	9	Y	17			136
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		1217	3	3	9	Y	3			139
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		1308	3			Y	-0-			139
*08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1257	3	11	9	Y	10			149

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																					
FINDLEY, M.K.																					
WELL #: 9												RRCID -> 201138		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 10485		PERF.10024 - 10327			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-		539	3		Y	-0-					15				
04		570 N	412	-0-	-158	-0-		412	3		Y	-0-					15				
05		527 N	478	-0-	-49	-0-		478	3		Y	-0-					15				
06		510 N	505	-0-	-5	-0-		505	3		Y	-0-					15				
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-		575	3		Y	-0-					15				
*08		585 N	585	-0-	-0-	-0-		585	3		Y	-0-					15				
-----																					
SHEPPARD, B. ET AL												WELL #: 9		RRCID -> 201718		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 10321		PERF. 9974 - 10212	
03		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-		2302	3	12	9	Y	11				35				
04		2310 N	1650	-0-	-660	-0-		1632	3	18	9	Y	16				51				
05		2232 N	1562	-0-	-670	-0-		1551	3	11	9	Y	10				61				
06		2250 N	1595	-0-	-655	-0-		1591	3	4	9	Y	4				65				
07		1705 N	1621	-0-	-84	-0-		1618	3	3	9	Y	3	41	1		27				
08		1550 N	1494	-0-	-56	-0-		1483	3	11	9	Y	10				37				
-----																					
BOTTOMS, TALLEY												WELL #: 1		RRCID -> 214714		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 10895		PERF.10468 - 10784	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44				
-----																					
BOTTOMS, TALLEY												WELL #: 2		RRCID -> 215164		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10908		PERF.10454 - 10771	
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-		2	1	37	2	N	-0-				25				
04		60 N	35	-0-	-25	-0-		1	1	34	2	N	-0-				25				
05		31 N	25	-0-	-6	-0-		1	1	24	2	N	-0-				25				
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-		3	1	73	2	N	-0-				25				
07		31 N	28	-0-	-3	-0-		1	1	27	2	N	-0-				25				
08		31 N	28	-0-	-3	-0-		1	1	27	2	N	-0-				25				
-----																					
HUDMAN, B.J. UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 221407		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10470 - 10802	
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-		32	1	666	2	N	-0-				32				
04		690 N	688	-0-	-2	-0-		26	1	662	2	N	-0-				32				
05		682 N	607	-0-	-75	-0-		30	1	577	2	N	-0-				32				
06		690 N	486	-0-	-204	-0-		21	1	465	2	N	-0-				32				
07		713 N	603	-0-	-110	-0-		26	1	577	2	N	-0-				32				
08		620 N	495	-0-	-125	-0-		25	1	470	2	N	-0-				32				
-----																					
BOTTOMS, TALLEY												WELL #: 3		RRCID -> 223216		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10486 - 10785	
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-		38	1	789	2	N	2				92				
04		1320 N	1110	-0-	-210	-0-		42	1	1067	2	N	1				93				
05		1085 N	697	-0-	-388	-0-		34	1	663	2	N	-0-				93				
06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		62	1	1322	2	N	2				95				
07		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		82	1	1688	2	N	3				98				
*08		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		87	1	1648	2	N	2				100				

-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467  
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	118	1	2479	2	N	7			22
						8	9							
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	98	1	2514	2	N	-0-			22
05	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	125	1	2421	2	N	-0-			22
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	84	1	1888	2	N	-0-			22
07	1860 N	1688	-0-	-172	-0-	74	1	1614	2	N	-0-			22
08	1860 N	1395	-0-	-465	-0-	70	1	1325	2	N	-0-			22

-----  
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

-----  
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39
-----												
ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 10139 - 11490												
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37
-----												
CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67
-----												
PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20
-----												
PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
-----																	
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682																	
03		4154 X	2571	-0-	-1583	-0-	2535	3	36	9	N	33					150
04		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4058	3	41	9	N	37					187
05		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4066	3	35	9	N	32					219
06		3960 X	3871	-0-	-89	-0-	3848	3	23	9	N	21	172	1			68
07		4247 X	4048	-0-	-199	-0-	4011	3	37	9	N	34					102
08		4247 X	3967	-0-	-280	-0-	3943	3	24	9	N	22					124
-----																	
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750																	
03		1129 N	1015	-0-	-114	-0-	46	1	965	2	N	4					42
04		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	80	1	2057	2	N	-0-					42
05		1705 X	20	-0-	-1685	-0-	1	1	19	2	N	-0-					42
06		1650 X	1443	-0-	-207	-0-	64	1	1362	2	N	15					57
07		1705 X	1504	-0-	-201	-0-	70	1	1433	2	N	1					58
08		1705 X	1244	-0-	-461	-0-	62	1	1181	2	N	1					59
-----																	
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890																	
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	25	1	531	2	N	-0-					57
04		780 N	507	-0-	-273	-0-	19	1	488	2	N	-0-					57
05		744 N	591	-0-	-153	-0-	29	1	562	2	N	-0-					57
06		540 N	498	-0-	-42	-0-	22	1	476	2	N	-0-					57
07		527 N	288	-0-	-239	-0-	13	1	275	2	N	-0-					57
08		589 N	411	-0-	-178	-0-	21	1	390	2	N	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED												CAPACITY			
//CONT.// 020467															
REESE												WELL #: 1H			
RRCID -> 248308												COMPL. DATE 03/28/2009			
TOTAL DEPTH 10691												PERF.11008 - 12905			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		4805 X	4502	-0-	-303	-0-		205 1	4297 2	N	-0-			72	
04		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-		184 1	4738 2	N	-0-			72	
05		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-		246 1	4773 2	N	-0-			72	
06		4350 X	4048	-0-	-302	-0-		181 1	3867 2	N	-0-			72	
07		5084 X	4167	-0-	-917	-0-		193 1	3974 2	N	-0-			72	
08		5084 X	3994	-0-	-1090	-0-		200 1	3794 2	N	-0-			72	
-----															
MOLHUSEN												WELL #: 1			
RRCID -> 255038												COMPL. DATE 12/01/2009			
TOTAL DEPTH 10975												PERF.10543 - 10828			
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-		650 3		N	-0-			144	
04		540 N	462	-0-	-78	-0-		462 3		N	-0-			144	
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-		583 3		N	-0-			144	
06		630 N	474	-0-	-156	-0-		474 3		N	-0-			144	
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-		571 3		N	-0-			144	
08		589 N	517	-0-	-72	-0-		517 3		N	-0-			144	
-----															
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2												WELL #: 6H			
RRCID -> 268321												COMPL. DATE 02/28/2013			
TOTAL DEPTH 10697												PERF.11128 - 15003			
03		14384 X	13853	-0-	-531	-0-		920 1	12894 3	N	35			155	
								39 9							
04		13800 X	13107	-0-	-693	-0-		888 1	12186 3	N	30			185	
								33 9							
05		13888 X	13444	-0-	-444	-0-		919 1	12493 3	N	29			214	
								32 9							
06		13410 X	12990	-0-	-420	-0-		823 1	12147 3	N	18	179 1		53	
								20 9							
07		13857 X	13739	-0-	-118	-0-		892 1	12807 3	N	36	1 8		88	
								40 9							
08		13857 X	13341	-0-	-516	-0-		896 1	12419 3	N	24			112	
								26 9							
-----															
HILL-IP (ALLOCATION)												WELL #: 1H			
RRCID -> 271690												COMPL. DATE 07/22/2013			
TOTAL DEPTH 10402												PERF.10639 - 14354			
03		16676 X	16676	-0-	-0-	-0-		1604 1	14823 3	Y	226	197 1		271	
								249 9							
04		16059 X	16059	-0-	-0-	-0-		1585 1	14237 3	Y	215	180 1		306	
								237 9							
05		16461 X	15607	-0-	-854	-0-		1610 1	13792 3	Y	186	367 1		125	
								205 9							
06		15930 X	14643	-0-	-1287	-0-		1448 1	12957 3	Y	216	191 1		150	
								238 9							
07		16461 X	14743	-0-	-1718	-0-		1489 1	13015 3	Y	217	182 1		185	
								239 9							
*08		14336 X	14336	-0-	-0-	-0-		1484 1	12624 3	Y	207	178 1		214	
								228 9							
-----															
A. E. DEAN GU 1												WELL #: 7H			
RRCID -> 274269												COMPL. DATE 04/29/2014			
TOTAL DEPTH 10642												PERF.10967 - 17336			
03		22134 X	21454	-0-	-680	-0-		906 1	20269 3	Y	254	254 1	1 8	142	
								279 9							
04		21330 X	20465	-0-	-865	-0-		881 1	19288 3	Y	269	216 1		195	
								296 9							
05		22041 X	20819	-0-	-1222	-0-		905 1	19637 3	Y	252	361 1		86	
								277 9							
06		21150 X	19878	-0-	-1272	-0-		821 1	18781 3	Y	251	237 1		100	
								276 9							
07		21452 X	20213	-0-	-1239	-0-		850 1	19089 3	Y	249	249 1	1 8	99	
								274 9							
08		20615 X	20175	-0-	-440	-0-		869 1	19044 3	Y	238	225 1		112	
								262 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		21049 X	19748	-0-	-1301	-0-	840	1	18792	3	Y	105	105	1	59
							116	9							
04		20160 X	18888	-0-	-1272	-0-	819	1	17947	3	Y	111	89	1	81
							122	9							
05		20646 X	19220	-0-	-1426	-0-	841	1	18265	3	Y	104	149	1	36
							114	9							
06		19620 X	18334	-0-	-1286	-0-	763	1	17457	3	Y	104	98	1	42
							114	9							
07		19747 X	18558	-0-	-1189	-0-	786	1	17660	3	Y	102	103	1	41
							112	9							
08		19282 X	18413	-0-	-869	-0-	799	1	17505	3	Y	99	93	1	47
							109	9							
-----															
INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914															
03		29233 X	27016	-0-	-2217	-0-	2621	1	24224	3	Y	155	180	1	356
							171	9							
04		28290 X	25022	-0-	-3268	-0-	2485	1	22332	3	Y	186	178	1	364
							205	9							
05		28396 X	24176	-0-	-4220	-0-	2505	1	21458	3	Y	194	178	1	380
							213	9							
06		26730 X	26513	-0-	-217	-0-	2651	1	23720	3	Y	129	345	1	164
							142	9							
07		27001 X	26811	-0-	-190	-0-	2735	1	23912	3	Y	149			313
							164	9							
08		27001 X	26470	-0-	-531	-0-	2763	1	23512	3	Y	177	177	1	313
							195	9							
-----															
INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427															
03		31775 X	28468	-0-	-3307	-0-	28212	3	256	9	N	233	182	1	332
04		29490 X	26562	-0-	-2928	-0-	26400	3	162	9	N	147	183	1	296
05		29574 X	26857	-0-	-2717	-0-	26695	3	162	9	N	147	180	1	262
06		27810 X	25432	-0-	-2378	-0-	25285	3	147	9	N	134	179	1	217
07		28458 X	25735	-0-	-2723	-0-	25586	3	149	9	N	135	183	1	169
08		28458 X	24380	-0-	-4078	-0-	24246	3	134	9	N	122	179	1	112
-----															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798 AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140															
03		1767 N	1691	-0-	-76	-0-	75	1	1598	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
*04		1470 N	1047	-0-	-423	-0-	48	1	987	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
*05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	858	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
*06		1650 N	815	-0-	-835	-0-	40	1	766	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
*07		1085 N	491	-0-	-594	-0-	24	1	464	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
*08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
-----															
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120															
03		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	70	1	1473	3	Y	-0-			-0-
*04		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	3	Y	-0-			-0-
*05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	62	1	1283	3	Y	-0-			-0-
*06		3000 N	4001	-0-	1001	1001	202	1	3799	3	Y	-0-			-0-
*07		3100 N	2832	-0-	-268	733	138	1	2694	3	Y	-0-			-0-
*08		2606 N	1873	-0-	-733	-0-	96	1	1777	3	Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
03	2387 N	1437	-0-	-950	-0-	63	1	1374	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*04	2100 N	1250	-0-	-850	-0-	58	1	1192	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*05	3100 N	4394	-0-	1294	1294	201	1	4193	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	3000 N	3512	-0-	512	1806	175	1	3337	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	3100 N	3443	-0-	343	2149	170	1	3273	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*08	3100 N	3379	-0-	279	2428	172	1	3207	3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----														
JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
-----														
JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142														
03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	157	1	3226	3	Y	13	13	1	-0-
*04	2310 X	2248	-0-	-62	-0-	104	1	2136	3	Y	7	7	1	-0-
*05	2387 X	2167	-0-	-220	-0-	99	1	2060	3	Y	7	7	1	-0-
*06	3180 X	2033	-0-	-1147	-0-	101	1	1925	3	Y	6	6	1	-0-
*07	3286 X	2047	-0-	-1239	-0-	100	1	1941	3	Y	5	5	1	-0-
08	3286 X	1903	-0-	-1383	-0-	98	1	1799	3	Y	5	5	1	-0-
-----														
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090														
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	35	1	739	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	689	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	627	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2821 N	2802	-0-	-19	-0-	131	1	2648	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*04	2640 N	2556	-0-	-84	-0-	117	1	2417	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
*05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	117	1	2447	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*06	2700 N	2304	-0-	-396	-0-	114	1	2170	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
*07	2635 N	2442	-0-	-193	-0-	119	1	2308	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*08	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	123	1	2271	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
-----														
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327														
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10222 - 10393														
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	780	2	7	9	Y	6			29
04	690 N	537	-0-	-153	-0-	520	2	17	9	Y	15	40	1	4
05	620 N	477	-0-	-143	-0-	475	2	2	9	Y	2			6
06	750 N	418	-0-	-332	-0-	416	2	2	9	Y	2			8
07	558 N	439	-0-	-119	-0-	438	2	1	9	Y	1			9
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	459	2	1	9	Y	1			10
-----														
HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420														
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	791	2	7	9	Y	6			28
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	897	2	17	9	Y	15	39	1	4
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	Y	1			5
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	Y	1			6
07	930 N	648	-0-	-282	-0-	646	2	2	9	Y	2			8
08	930 N	554	-0-	-376	-0-	553	2	1	9	Y	1			9
-----														
HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352														
03	589 N	405	-0-	-184	-0-	402	2	3	9	Y	3			19
04	480 N	412	-0-	-68	-0-	401	2	11	9	Y	10	27	1	2
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1			3
06	390 N	335	-0-	-55	-0-	334	2	1	9	Y	1			4
07	434 N	358	-0-	-76	-0-	357	2	1	9	Y	1			5
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-			5
-----														
HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420														
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	Y	5			21
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	855	2	12	9	Y	11	29	1	3
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	Y	1			4
06	690 N	651	-0-	-39	-0-	650	2	1	9	Y	1			5
07	899 N	656	-0-	-243	-0-	654	2	2	9	Y	2			7
08	713 N	442	-0-	-271	-0-	442	2			Y	-0-			7
-----														
HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376														
03	868 N	697	-0-	-171	-0-	691	2	6	9	Y	5			29
04	720 N	601	-0-	-119	-0-	601	2			Y	-0-	24	1	5
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-			5
06	660 N	554	-0-	-106	-0-	554	2			Y	-0-			5
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	Y	2			7
*08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	Y	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
BANNER OIL & GAS LLC			048539								
SOUTH OAK HILL UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	102079	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10136 - 10434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	39	1	N			-0-
*07		47 N	47	-0-	-0-	47	1	N			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-
-----											
CHEROKEE EAGLE		WELL #:	1	RRCID ->	170333	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9120 - 10512
03		3100 N	2867	-0-	-233	1519	157 1	2710 2	Y		-0-
04		3000 N	2705	-0-	-295	1224	136 1	2569 2	Y		-0-
05		3784 X	2560	-0-	-1224		101 1	2459 2	Y		-0-
06		2662 X	2662	-0-	-0-		105 1	2557 2	Y		-0-
*07		2515 X	2515	-0-	-0-		99 1	2416 2	Y		-0-
*08		2280 X	2280	-0-	-0-		90 1	2190 2	Y		-0-
-----											
DUNBAR		WELL #:	1	RRCID ->	170896	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	10581	PERF.	9077 - 10439
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07		14B2 EXT	3763	-0-	3763	3763	3763 1		N		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3763			N		-0-
-----											
CHEROKEE EAGLE		WELL #:	2	RRCID ->	172529	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9065 - 10461
03		3596 X	3309	-0-	-287		181 1	3128 2	Y		-0-
04		3480 X	3459	-0-	-21		174 1	3285 2	Y		-0-
05		3759 X	3759	-0-	-0-		148 1	3611 2	Y		-0-
06		3270 X	3226	-0-	-44		127 1	3099 2	Y		-0-
07		3565 X	3285	-0-	-280		144 1	3141 2	Y		-0-
*08		3172 X	3172	-0-	-0-		125 1	3047 2	Y		-0-
-----											
CHEROKEE EAGLE		WELL #:	3	RRCID ->	190812	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9415 - 10777
03		2201 N	1818	-0-	-383		99 1	1719 2	Y		-0-
04		1980 N	1846	-0-	-134		93 1	1753 2	Y		-0-
05		1954 N	1954	-0-	-0-		77 1	1877 2	Y		-0-
06		1770 N	1601	-0-	-169		63 1	1538 2	Y		-0-
07		1922 N	1749	-0-	-173		69 1	1680 2	Y		-0-
08		1953 N	1935	-0-	-18		76 1	1859 2	Y		-0-
-----											
CHEROKEE EAGLE		WELL #:	4	RRCID ->	198543	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9282 - 10671
03		2249 N	2249	-0-	-0-		123 1	2126 2	Y		-0-
04		2190 N	1990	-0-	-200		100 1	1890 2	Y		-0-
05		2356 N	1901	-0-	-455		75 1	1826 2	Y		-0-
06		2190 N	1981	-0-	-209		78 1	1903 2	Y		-0-
07		2046 N	1946	-0-	-100		85 1	1861 2	Y		-0-
08		1891 N	1829	-0-	-62		72 1	1757 2	Y		-0-
-----											
WRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	207202	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9002 - 10440
03		1736 N	1337	-0-	-399		13 1	1324 2	Y		-0-
04		1320 N	1308	-0-	-12		13 1	1295 2	Y		-0-
05		1899 N	1899	-0-	-0-		75 1	1824 2	Y		-0-
06		1761 N	1761	-0-	-0-		69 1	1692 2	Y		-0-
*07		1818 N	1818	-0-	-0-		72 1	1746 2	Y		-0-
08		1891 N	1769	-0-	-122		77 1	1692 2	Y		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BANNER OIL & GAS LLC //CONT.// 048539														
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	744 N	482	-0-	-262	-0-	5	1	477	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	547	-0-	-113	-0-	5	1	542	2	Y	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	2	Y	-0-			-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	28	1	682	2	Y	-0-			-0-
*07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	609	2	Y	-0-			-0-
*08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	28	1	682	2	Y	-0-			-0-
-----														
BOWLES ENERGY, INC. 084097														
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436														
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-			112
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	292	2	19	9	N	17			129
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5			134
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	382	2	11	9	N	10			144
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1			145
08	403 N	283	-0-	-120	-0-	279	2	4	9	N	4			149
-----														
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384														
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			22
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			22
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			22
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			22
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			22
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-			22
-----														
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387														
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1			43
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2			45
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			45
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5			50
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			50
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			50
-----														
BREITBURN OPERATING L.P. 090732														
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646														
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
04	390 N	248	-0-	-142	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101
-----															
HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547															
03		682 N	616	-0-	-66	-0-	616	2			Y	-0-			17
04		540 N	513	-0-	-27	-0-	513	2			Y	-0-			17
05		682 N	550	-0-	-132	-0-	549	2	1	9	Y	1			18
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-			18
07		527 N	328	-0-	-199	-0-	328	2			Y	-0-			18
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
-----															
RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
-----															
RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10320 - 10544															
03		868 N	742	-0-	-126	-0-	741	2	1	9	Y	1			63
04		750 N	702	-0-	-48	-0-	700	2	2	9	Y	2			65
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-			65
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-			65
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	Y	2			67
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			67
-----															
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660															
03		1302 N	1219	-0-	-83	-0-	1218	2	1	9	Y	1			50
04		1320 N	1021	-0-	-299	-0-	1020	2	1	9	Y	1			51
05		1085 N	862	-0-	-223	-0-	861	2	1	9	Y	1			52
06		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	Y	1			53
07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	2	2	9	Y	2	31	1	24
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
-----															
HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590															
03		961 N	775	-0-	-186	-0-	775	2			N	-0-			62
04		960 N	662	-0-	-298	-0-	662	2			N	-0-			62
05		837 N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-			62
06		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			62
07		682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-			62
08		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
03		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-	142
04		1140 N	897	-0-	-243	-0-	897	2		N	-0-	142
05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-	142
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-	142
07		930 N	6	-0-	-924	-0-	6	2		N	-0-	142
08		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT	142
-----												
RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	18
-----												
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556												
03		496 N	369	-0-	-127	-0-	369	2		Y	-0-	55
04		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		Y	-0-	55
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-	55
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-	55
07		279 N	175	-0-	-104	-0-	175	2		Y	-0-	55
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	55
-----												
HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	32
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	32
-----												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648												
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-	21
04		480 N	337	-0-	-143	-0-	337	2		Y	-0-	21
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-	21
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-	21
07		341 N	293	-0-	-48	-0-	292	2	1 9	Y	1	22
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	22
-----												
RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610												
03		1178 N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2		Y	-0-	44
04		1140 N	1040	-0-	-100	-0-	1038	2	2 9	Y	2	46
05		1054 N	946	-0-	-108	-0-	945	2	1 9	Y	1	47
06		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-	47
07		1085 N	1002	-0-	-83	-0-	1002	2		Y	-0-	47
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	47
-----												
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	127
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	127
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	127
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	127
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	127
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2					30
04	1050 N	963	-0-	-87	-0-	963	2					30
05	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1073	2	1	9	Y	1	31
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	2	1	9	Y	1	32
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2					32
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							32
HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634												
03	899 N	648	-0-	-251	-0-	648	2					147
04	870 N	519	-0-	-351	-0-	505	2	14	9	N	13	160
05	868 N	574	-0-	-294	-0-	560	2	14	9	N	13	173
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	966	2	4	9	N	4	177
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2					177
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-							177
HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608												
03	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	2					48
04	690 N	541	-0-	-149	-0-	541	2					48
05	620 N	527	-0-	-93	-0-	527	2					48
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2					48
07	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2					48
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							48
BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784												
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2					155
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2					155
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1848	2	21	9	Y	19	15
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1977	2	3	9	Y	3	18
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1911	2	8	9	Y	7	25
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							25
JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816												
03	558 N	362	-0-	-196	-0-	362	2					85
04	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2					85
05	589 N	434	-0-	-155	-0-	434	2					85
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2					85
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2					85
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-							85
HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730												
03	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2					99
04	1290 N	511	-0-	-779	-0-	510	2	1	9	Y	1	100
05	1147 N	570	-0-	-577	-0-	569	2	1	9	Y	1	101
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2					101
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	Y	1	102
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							102
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1984 N	1914	-0-	-70	-0-	1914	2			Y	-0-			26
04		1920 N	1675	-0-	-245	-0-	1673	2	2	9	Y	2			28
05		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-			28
06		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-			28
07		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-			28
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
-----															
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704															
03		885 N	885	-0-	-0-	-0-	883	2	2	9	Y	2			66
04		990 N	511	-0-	-479	-0-	511	2			Y	-0-			66
05		837 N	457	-0-	-380	-0-	456	2	1	9	Y	1			67
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-			67
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	Y	2			69
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			69
-----															
RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624															
03		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658															
03		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2569	2	1	9	Y	1			65
04		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1	9	Y	1			66
05		2294 N	2285	-0-	-9	-0-	2284	2	1	9	Y	1			67
06		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2348	2	2	9	Y	2			69
07		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2493	2	2	9	Y	2	40	1	31
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
-----															
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537															
03		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2312	2	3	9	Y	3			103
04		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2300	2	3	9	Y	3			106
05		3100 N	3560	-0-	460	460	3556	2	4	9	Y	4			110
06		2769 N	2309	-0-	-460	-0-	2297	2	12	9	Y	11	54	1	67
07		2387 N	1745	-0-	-642	-0-	1741	2	4	9	Y	4			71
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71
-----															
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
BAILEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227751		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1085 N	644	-0-	-441	-0-	644 2	Y	-0-		6
04	1050 N	541	-0-	-509	-0-	541 2	Y	-0-		6
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	Y	-0-	3 1	3
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	Y	-0-		3
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	Y	-0-		3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
-----										
HUNT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229690		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592		
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	588 2	Y	5		81
04	720 N	94	-0-	-626	-0-	91 2	Y	3		84
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	169 2	Y	3		87
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	Y	-0-		87
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	407 2	Y	4		91
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		91
-----										
RESCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 229691		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674		
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	Y	-0-		17
04	2070 N	1240	-0-	-830	-0-	1240 2	Y	-0-		17
05	1364 N	164	-0-	-1200	-0-	164 2	Y	-0-		17
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	Y	-0-		17
07	1271 N	248	-0-	-1023	-0-	248 2	Y	-0-		17
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
-----										
HART GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230310		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
HUNT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230312		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742		
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	Y	-0-		95
04	1050 N	570	-0-	-480	-0-	570 2	Y	-0-		95
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	531 2	Y	2	9	97
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	641 2	Y	2	9	99
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	611 2	Y	1	9	100
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		100
-----										
HART GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230616		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
-----										
HUNT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231278		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		88
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		88

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		Y	-0-			6
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-			6
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			6
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			6
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			6
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
-----														
HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657														
03		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		Y	-0-			211
04		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		Y	-0-			211
05		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		Y	-0-			211
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		Y	-0-			211
07		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		Y	-0-			211
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			211
-----														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169														
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	Y	2		68
04		1620 N	1450	-0-	-170	-0-	1450	2			Y	-0-		68
05		1519 N	1259	-0-	-260	-0-	1259	2			Y	-0-		68
06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-		68
07		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	2	1	9	Y	1		69
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		69
-----														
JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689														
03		1333 N	1052	-0-	-281	-0-	1052	2		N	-0-			138
04		1080 N	914	-0-	-166	-0-	914	2		N	-0-			138
05		1116 N	895	-0-	-221	-0-	895	2		N	-0-			138
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			138
07		930 N	45	-0-	-885	-0-	45	2		N	-0-			138
08		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			138
-----														
RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537														
03		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		Y	-0-			46
04		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	2	2	9	Y	2		48
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	Y	1		49
06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-		49
07		1395 N	920	-0-	-475	-0-	920	2			Y	-0-		49
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		49
-----														
HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550														
03		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1594	2	4	9	Y	4		68
04		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-		68
05		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1523	2	1	9	Y	1		69
06		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-		69
07		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1502	2	6	9	Y	5		74
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		74
-----														
HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552														
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-		135
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	Y	5		140
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1		141
06		901 N	901	-0-	-0-	-0-	895	2	6	9	Y	5		146
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	775	2	4	9	Y	4		150
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1662	2	4	9	N	213
04		1860 N	1354	-0-	-506	-0-	1345	2	9	9	N	221
05		1767 N	863	-0-	-904	-0-	859	2	4	9	N	225
06		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	N	226
07		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1696	2	4	9	N	230
08		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	230
HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680												
03		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	30
04		1950 N	1731	-0-	-219	-0-	1730	2	1	9	Y	31
05		1860 N	1729	-0-	-131	-0-	1729	2			Y	31
06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1507	2	1	9	Y	32
07		1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1729	2			Y	32
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	32
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667												
03		186 N	112	-0-	-74	-0-	110	2	2	9	Y	20
04		210 N	86	-0-	-124	-0-	84	2	2	9	Y	22
05		186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2			Y	22
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	23
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	85	2	2	9	Y	25
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	25
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577												
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	151
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	151
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	151
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	77
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587												
03		1209 N	1080	-0-	-129	-0-	1080	2			Y	128
04		1260 N	807	-0-	-453	-0-	807	2			Y	128
05		899 N	865	-0-	-34	-0-	865	2			Y	128
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	128
07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	128
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	128
JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	130

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
									CODE		CODE	M	PROD	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	90
-----														
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	48
-----														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690														
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	2	1	9	Y	1	71
04	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	1265	2	1	9	Y	1	72
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	Y	1	73
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-	73
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	2	1	9	Y	1	74
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	74
-----														
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----														
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
-----														
SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	165
-----														
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1302 N	1134	-0-	-168	-0-	1132	2	2 9	Y	2	31
04		1200 N	926	-0-	-274	-0-	925	2	1 9	Y	1	32
05		1147 N	918	-0-	-229	-0-	918	2		Y	-0-	32
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1 9	Y	1	33
07		961 N	841	-0-	-120	-0-	840	2	1 9	Y	1	34
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	34
-----												
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577												
03		1705 N	1608	-0-	-97	-0-	1606	2	2 9	Y	2	71
04		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1648	2	3 9	Y	3	74
05		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1877	2	3 9	Y	3	77
06		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1684	2	10 9	Y	9	48
07		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2457	2	3 9	Y	3	51
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	51
-----												
RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618												
03		1457 N	793	-0-	-664	-0-	792	2	1 9	Y	1	68
04		1440 N	811	-0-	-629	-0-	809	2	2 9	Y	2	70
05		1271 N	702	-0-	-569	-0-	702	2		Y	-0-	70
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-	70
07		970 N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2 9	Y	2	72
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	72
-----												
RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	23	-0-	-23	-0-	23	2		Y	-0-	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23			Y	NO RPT	-0-
-----												
HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594												
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2 9	Y	2	51
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	51
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2 9	Y	2	7
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7
-----												
HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742												
03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8 9	Y	7	78
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	671	2	6 9	Y	5	83
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	83
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	766	2	6 9	Y	5	88
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		Y	-0-	10
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	10
-----												
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
03	2759 N	2741	-0-	-18	-0-	2741	2		Y	-0-		137
04	2670 N	2465	-0-	-205	-0-	2465	2		Y	-0-		137
05	2666 N	2557	-0-	-109	-0-	2557	2		Y	-0-		137
06	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		Y	-0-		137
07	2542 N	2418	-0-	-124	-0-	2418	2		Y	-0-		137
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		137
-----												
BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855												
03	2604 N	2348	-0-	-256	-0-	2348	2		N	-0-		170
04	2580 N	2246	-0-	-334	-0-	2246	2		N	-0-		170
05	2418 N	2218	-0-	-200	-0-	2218	2		N	-0-		170
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-		170
07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-		170
08	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT		170
-----												
HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739												
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6 9	Y	5		54
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2 9	Y	2		56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-	50 1	6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		6
-----												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661												
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2410	2	3 9	Y	3		168
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1835	2	2 9	Y	2		170
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1807	2	4 9	Y	4		174
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2284	2	6 9	Y	5		179
07	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2955	2	7 9	Y	6	104 1	81
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		81
-----												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767												
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-		143
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-		143
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-		143
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-		143
07	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	2		N	-0-		143
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		143
-----												
YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747												
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		65
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		65
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-		65
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-		65
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-		65
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-		65

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406							
YOUNG, MINNIE BELL		WELL #: 1		RRCID -> 096509		COMPL. DATE 09/21/2020		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1085 N	988	-0-	-97	-0-	981	3	7 9	90
04	1140 N	592	-0-	-548	-0-	592	3		90
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		90
06	960 N	461	-0-	-499	-0-	461	3		90
07	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	3		90
*08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		90
-----									
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 111463		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470	
03	899 N	538	-0-	-361	-0-	538	2		30
04	660 N	270	-0-	-390	-0-	270	2		30
05	682 N	453	-0-	-229	-0-	453	2		30
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		30
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		30
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		30
-----									
LEATH, V. C.		WELL #: 1		RRCID -> 163248		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689	
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		126
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		126
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		126
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		126
07	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2		126
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		126
-----									
TIMBERLAKE		WELL #: 1		RRCID -> 213893		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412	
03	589 N	364	-0-	-225	-0-	364	2		232
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2		232
05	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2		232
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		232
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		232
*08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		232
-----									
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221894		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	89
-----									
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 221938		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19
-----									
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 222696		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244	
03	310 N	32	-0-	-278	-0-	32	2	Y	18
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	18
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	18
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	18
07	279 N	34	-0-	-245	-0-	34	2	Y	18
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	18

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406											
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	224198	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9377 - 10815			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			78
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			78
-----															
LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	225454	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	10759	PERF.	9178 - 10584			
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N		2			145
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N		-0-			145
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1240	2	68	9	N		62			207
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N		-0-			207
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N		-0-			207
*08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	963	2	29	9	N		26	175	1	58
-----															
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	225722	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	9188 - 10649			
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y		-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			12
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y		-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			12
-----															
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	228942	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9282 - 10702			
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y		-0-			61
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y		-0-			61
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y		-0-			61
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y		-0-			61
07	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2			Y		-0-			61
*08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y		-0-			61
-----															
PORTER		WELL #:		4	RRCID ->	229261	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10412 - 10676			
03	1147 N	637	-0-	-510	-0-	637	2			N		-0-			127
04	840 N	709	-0-	-131	-0-	709	2			N		-0-			127
05	1023 N	666	-0-	-357	-0-	666	2			N		-0-			127
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N		-0-			127
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N		-0-			127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			127
-----															
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	230560	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9190 - 10692			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			62
-----															
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	230857	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10711	PERF.	9196 - 10740			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			89



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	230858	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10406	- 10614	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	187				Y	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	187				Y	-0-			52
05	187 X	-0-	-0-	-187	-0-				Y	-0-			52
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			52
-----													
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	230989	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF. 9507	- 10858	
03	496 N	16	-0-	-480	-0-	16	2		Y	-0-			39
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			39
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			39
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			39
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
-----													
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	231591	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	11219	PERF. 9582	- 10922	
03	403 N	46	-0-	-357	-0-	46	2		Y	-0-			10
04	270 N	50	-0-	-220	-0-	50	2		Y	-0-			10
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			10
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			10
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		Y	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
-----													
TIMBERLAKE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	235446	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10426	- 10646	
03	1426 N	790	-0-	-636	-0-	790	2		N	-0-			180
04	870 N	635	-0-	-235	-0-	635	2		N	-0-			180
05	775 N	649	-0-	-126	-0-	649	2		N	-0-			180
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			180
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			180
*08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			180
-----													
HOLT GAS UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	236002	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10790	- 11004	
03	1457 N	1255	-0-	-202	-0-	1225	3	30	9	N	27		187
04	1440 N	1263	-0-	-177	-0-	1240	3	23	9	N	21	177 1	31
05	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	1222	3	30	9	N	27		58
06	1200 N	1023	-0-	-177	-0-	1012	3	11	9	N	10		68
07	1302 N	755	-0-	-547	-0-	742	3	13	9	N	12		80
*08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	710	3	12	9	N	11		91
-----													
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	239108	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11135	PERF. 9762	- 10972	
03	403 N	63	-0-	-340	-0-	63	2		Y	-0-			12
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			12
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			12
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
*08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			12
-----													
WEAVER-KIDD		WELL #:		1	RRCID ->	243946	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	11043	PERF.10489	- 10764	
03	1984 N	1725	-0-	-259	-0-	1682	3	43	9	N	39	164 1	73
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1353	3	8	9	N	7		80
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1560	3	23	9	N	21		101
06	1680 N	620	-0-	-1060	-0-	588	3	32	9	N	29		130
07	1395 N	81	-0-	-1314	-0-	81	3			N	-0-		130
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-		130

-----												
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	244863	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9754 - 10778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-		4
*08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	Y	-0-		4
-----												
FLYING LL TRUST		WELL #:			RRCID ->	247615	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12316	PERF.	9370 - 11958
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018												
-----												
CHISOS, LTD.		WELL #:		149421	RRCID ->	076642	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	10692	PERF.	9202 - 10635
BOOTH-FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	076642	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	10692	PERF.	9202 - 10635
03		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	79	1	1501	2	N	150
04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1245	2	N	150
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	54	1	1040	2	N	150
06		1530 N	1260	-0-	-270	-0-	63	1	1197	2	N	150
07		1364 N	1356	-0-	-8	-0-	70	1	1286	2	N	150
*08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	63	1	1154	2	N	150
-----												
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	077539	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9236 - 10626
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		184
-----												
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	103634	COMPL. DATE	02/17/1992	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9194 - 10607
03		2821 X	2807	-0-	-14	-0-	142	1	2665	2	Y	34
04		2700 X	2556	-0-	-144	-0-	125	1	2431	2	Y	34
05		2790 X	2556	-0-	-234	-0-	127	1	2429	2	Y	34
06		2730 X	2371	-0-	-359	-0-	119	1	2252	2	Y	34
07		2821 X	2223	-0-	-598	-0-	114	1	2109	2	Y	34
*08		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	135	1	2453	2	Y	34
-----												
BOOTH-FREEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	106989	COMPL. DATE	08/26/1983	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	10236 - 10561
03		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	2	N	20
04		1080 N	1056	-0-	-24	-0-	52	1	1004	2	N	20
05		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	56	1	1068	2	N	20
06		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	58	1	1103	2	N	20
07		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	61	1	1105	2	N	20
08		1116 N	1065	-0-	-51	-0-	56	1	1009	2	N	20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421														
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03		3100 N	987	-0-	-2113	348		50	1	937	2	Y	-0-	46
04		1222 N	874	-0-	-348	-0-		43	1	831	2	Y	-0-	46
05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		57	1	1094	2	Y	-0-	46
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		54	1	1020	2	Y	-0-	46
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-		55	1	1019	2	Y	-0-	46
08		1147 N	1042	-0-	-105	-0-		54	1	988	2	Y	-0-	46
-----														
BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590														
03		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-		134	1	2540	2	N	-0-	59
04		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-		127	1	2466	2	N	-0-	59
05		2232 X	2121	-0-	-111	-0-		106	1	2015	2	N	-0-	59
06		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-		121	1	2283	2	N	-0-	59
07		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		115	1	2122	2	N	-0-	59
08		2108 N	1961	-0-	-147	-0-		103	1	1858	2	N	-0-	59
-----														
BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633														
03		2821 X	2636	-0-	-185	-0-		133	1	2503	2	N	-0-	153
04		2730 X	2017	-0-	-713	-0-		99	1	1918	2	N	-0-	153
05		2821 X	2277	-0-	-544	-0-		114	1	2163	2	N	-0-	153
06		2730 X	1828	-0-	-902	-0-		92	1	1736	2	N	-0-	153
07		2635 X	2026	-0-	-609	-0-		104	1	1922	2	N	-0-	153
08		2635 X	2387	-0-	-248	-0-		124	1	2263	2	N	-0-	153
-----														
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580														
03		1612 X	1466	-0-	-146	-0-		74	1	1392	2	Y	-0-	43
04		1560 X	1387	-0-	-173	-0-		68	1	1319	2	Y	-0-	43
05		1550 X	1298	-0-	-252	-0-		64	1	1234	2	Y	-0-	43
06		1500 X	1260	-0-	-240	-0-		64	1	1196	2	Y	-0-	43
07		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-		83	1	1527	2	Y	-0-	43
*08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		69	1	1264	2	Y	-0-	43
-----														
WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163														
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	5
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-	5
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2			Y	-0-	5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-	5
-----														
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1
-----														
WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088														
03		62 N	55	-0-	-7	-0-		1	1	54	2	Y	-0-	8
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-	8
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	8
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-	8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
03		3441 X	3242	-0-	-199	-0-	164 1	3078 2	3078 2	Y	-0-	45
04		3330 X	3155	-0-	-175	-0-	154 1	3001 2	3001 2	Y	-0-	45
05		3286 X	2841	-0-	-445	-0-	142 1	2699 2	2699 2	Y	-0-	45
06		3180 X	3036	-0-	-144	-0-	153 1	2883 2	2883 2	Y	-0-	45
07		3255 X	3044	-0-	-211	-0-	157 1	2887 2	2887 2	Y	-0-	45
08		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				Y	NO RPT	45
DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345												
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	86 1	759 2	759 2	N	-0-	154
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	117 1	849 2	849 2	N	-0-	154
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	138 1	731 2	731 2	N	-0-	154
06		810 N	495	-0-	-315	-0-	104 1	391 2	391 2	N	-0-	154
07		868 N	387	-0-	-481	-0-	95 1	292 2	292 2	N	-0-	154
08		868 N	375	-0-	-493	-0-	86 1	289 2	289 2	N	-0-	154
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091												
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	1 1	100 2	100 2	Y	-0-	4
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	1 1	115 2	115 2	Y	-0-	4
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	1 1	120 2	120 2	Y	-0-	4
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	2 1	136 2	136 2	Y	-0-	4
07		124 N	33	-0-	-91	-0-	1 1	32 2	32 2	Y	-0-	4
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	4
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448												
03		3100 N	977	-0-	-2123	1801	50 1	927 2	927 2	Y	-0-	23
04		2709 N	908	-0-	-1801	-0-	45 1	863 2	863 2	Y	-0-	23
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	56 1	1062 2	1062 2	Y	-0-	23
06		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	60 1	1138 2	1138 2	Y	-0-	23
07		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	59 1	1090 2	1090 2	Y	-0-	23
08		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				Y	NO RPT	23
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116												
03		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	46 1	3364 2	3364 2	Y	-0-	126
04		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	32 1	2778 2	2778 2	Y	-0-	126
05		3968 X	2880	-0-	-1088	-0-	27 1	2853 2	2853 2	Y	-0-	126
06		3840 X	3077	-0-	-763	-0-	31 1	3046 2	3046 2	Y	-0-	126
07		3968 X	2939	-0-	-1029	-0-	30 1	2909 2	2909 2	Y	-0-	126
08		3410 X	2563	-0-	-847	-0-	28 1	2535 2	2535 2	Y	-0-	126
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515												
03		3720 X	1387	-0-	-2333	-0-	68 1	1319 2	1319 2	N	-0-	170
04		3600 X	48	-0-	-3552	-0-	3 1	45 2	45 2	N	-0-	170
05		3720 X	82	-0-	-3638	-0-	4 1	78 2	78 2	N	-0-	170
06		2760 X	57	-0-	-2703	-0-	2 1	55 2	55 2	N	-0-	170
07		2852 X	29	-0-	-2823	-0-	1 1	28 2	28 2	N	-0-	170
08		1395 X	23	-0-	-1372	-0-	1 1	22 2	22 2	N	-0-	170
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083												
03		2945 X	1881	-0-	-1064	-0-	22 1	1859 2	1859 2	Y	-0-	62
04		2850 X	1836	-0-	-1014	-0-	21 1	1815 2	1815 2	Y	-0-	62
05		2697 X	2294	-0-	-403	-0-	23 1	2271 2	2271 2	Y	-0-	62
06		1920 X	1817	-0-	-103	-0-	20 1	1797 2	1797 2	Y	-0-	62
07		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	22 1	1880 2	1880 2	Y	-0-	62
08		2294 N	1713	-0-	-581	-0-	21 1	1692 2	1692 2	Y	-0-	62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421															
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		341 N	187	-0-	-154	-0-	2	1	185	2	Y	-0-			30
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	239	2	Y	-0-			30
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	Y	-0-			30
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	2	Y	-0-			30
07		248 N	202	-0-	-46	-0-	2	1	200	2	Y	-0-			30
08		248 N	184	-0-	-64	-0-	2	1	182	2	Y	-0-			30
-----															
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099															
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	1	1	107	2	Y	-0-			9
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	-0-			9
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	Y	-0-			9
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	2	Y	-0-			9
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	Y	-0-			9
08		186 N	171	-0-	-15	-0-	2	1	169	2	Y	-0-			9
-----															
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085															
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	6	1	518	2	Y	-0-			14
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	6	1	525	2	Y	-0-			14
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	6	1	566	2	Y	-0-			14
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	6	1	518	2	Y	-0-			14
07		558 N	537	-0-	-21	-0-	6	1	531	2	Y	-0-			14
*08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	8	1	661	2	Y	-0-			14
-----															
TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160															
03		3100 N	2290	-0-	-810	6380	115	1	2175	2	Y	-0-			37
04		3000 N	2047	-0-	-953	5427	100	1	1947	2	Y	-0-			37
05		3100 N	2017	-0-	-1083	4344	100	1	1917	2	Y	-0-			37
06		3000 N	1840	-0-	-1160	3184	92	1	1748	2	Y	-0-			37
07		3100 N	2381	-0-	-719	2465	123	1	2258	2	Y	-0-			37
08		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	450					Y	NO RPT			37
-----															
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107															
03		3100 N	1511	-0-	-1589	4891	18	1	1493	2	Y	-0-			57
04		3000 N	1452	-0-	-1548	3343	17	1	1435	2	Y	-0-			57
05		3100 N	1449	-0-	-1651	1692	14	1	1435	2	Y	-0-			57
06		3000 N	1404	-0-	-1596	96	15	1	1389	2	Y	-0-			57
07		1488 N	1254	-0-	-234	-0-	14	1	1240	2	Y	-0-			57
08		1457 N	1139	-0-	-318	-0-	14	1	1125	2	Y	-0-			57
-----															
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
-----															
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092															
03		2821 X	1645	-0-	-1176	-0-	19	1	1626	2	Y	-0-			84
04		2040 X	1437	-0-	-603	-0-	17	1	1420	2	Y	-0-			84
05		2108 X	1948	-0-	-160	-0-	19	1	1929	2	Y	-0-			84
06		2040 X	1810	-0-	-230	-0-	20	1	1790	2	Y	-0-			84
07		2046 X	1952	-0-	-94	-0-	23	1	1929	2	Y	-0-			84
*08		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	25	1	2030	2	Y	-0-			84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421											
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
03		3100 N	1404	-0-	-1696	5121		17 1	1387 2	Y	19
04		3000 N	1519	-0-	-1481	3640		18 1	1501 2	Y	19
05		3100 N	1816	-0-	-1284	2356		18 1	1798 2	Y	19
06		3000 N	1551	-0-	-1449	907		17 1	1534 2	Y	19
07		2378 N	1471	-0-	-907	-0-		16 1	1455 2	Y	19
08		1829 N	1227	-0-	-602	-0-		15 1	1212 2	Y	19
-----											
RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828											
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-		1 1	97 2	Y	5
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-		1 1	103 2	Y	5
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-		1 1	147 2	Y	5
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-		1 1	112 2	Y	5
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-		1 1	117 2	Y	5
08		155 N	142	-0-	-13	-0-		2 1	140 2	Y	5
-----											
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392											
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9
-----											
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222											
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16
-----											
RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092											
03		93 N	55	-0-	-38	-0-		55 2		Y	9
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-		1 1	44 2	Y	9
05		62 N	12	-0-	-50	-0-		12 2		Y	9
06		60 N	48	-0-	-12	-0-		1 1	47 2	Y	9
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-		1 1	69 2	Y	9
*08		38 N	38	-0-	-0-	-0-		1 1	37 2	Y	9
-----											
RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096											
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-		8 1	605 2	Y	19
04		546 N	546	-0-	-0-	-0-		7 1	539 2	Y	19
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-		6 1	614 2	Y	19
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-		7 1	609 2	Y	19
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-		7 1	630 2	Y	19
*08		634 N	634	-0-	-0-	-0-		6 1	628 2	Y	19
-----											
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094											
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-		7 1	567 2	Y	32
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-		6 1	519 2	Y	32
05		651 N	573	-0-	-78	-0-		5 1	568 2	Y	32
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-		6 1	577 2	Y	32
07		558 N	445	-0-	-113	-0-		5 1	440 2	Y	32
08		558 N	474	-0-	-84	-0-		5 1	469 3	Y	32

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
RUDMAN		WELL #: 3		RRCID -> 145597		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8828 - 10105		
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	7	1	647 2	Y	-0-		9
-----												
RUDMAN		WELL #: 4		RRCID -> 145619		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8735 - 10083		
03	1426 X	331	-0-	-1095	-0-	5	1	326 2	Y	-0-		35
04	2220 X	2050	-0-	-170	-0-	24	1	2026 2	Y	-0-		35
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	35	1	3627 2	Y	-0-		35
06	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	26	1	2655 2	Y	-0-		35
07	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	28	1	2625 2	Y	-0-		35
08	3658 X	2545	-0-	-1113	-0-	27	1	2518 2	Y	-0-		35
-----												
RUDMAN		WELL #: 7		RRCID -> 145681		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8748 - 10109		
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180 2	Y	-0-		15
04	300 N	156	-0-	-144	-0-	2	1	154 2	Y	-0-		15
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167 2	Y	-0-		15
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	2	1	147 2	Y	-0-		15
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	289 2	Y	-0-		15
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	389 2	Y	-0-		15
-----												
RUDMAN		WELL #: 5		RRCID -> 145758		COMPL. DATE 04/04/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8729 - 9854		
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156 2	Y	-0-		5
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119 2	Y	-0-		5
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	1	1	99 2	Y	-0-		5
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	1	1	124 2	Y	-0-		5
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131 2	Y	-0-		5
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106 2	Y	-0-		5
-----												
RUDMAN		WELL #: 9		RRCID -> 145828		COMPL. DATE 05/29/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8772 - 10104		
03	496 N	440	-0-	-56	-0-	6	1	434 2	Y	-0-		12
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	4	1	362 2	Y	-0-		12
05	589 N	481	-0-	-108	-0-	5	1	476 2	Y	-0-		12
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	5	1	413 2	Y	-0-		12
07	372 N	238	-0-	-134	-0-	2	1	236 2	Y	-0-		12
08	496 N	237	-0-	-259	-0-	3	1	234 2	Y	-0-		12
-----												
RUDMAN		WELL #: 8		RRCID -> 145831		COMPL. DATE 05/09/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8750 - 10110		
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	7	1	549 2	Y	-0-		19
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	5	1	470 2	Y	-0-		19
05	527 N	524	-0-	-3	-0-	4	1	520 2	Y	-0-		19
06	540 N	465	-0-	-75	-0-	5	1	460 2	Y	-0-		19
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	6	1	621 2	Y	-0-		19
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	6	1	501 2	Y	-0-		19
-----												
WEINER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 147828		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 2934 - 3306		
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----															
OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
CHISOS, LTD.			//CONT.//		149421										
SABINE RIVER STATE LEASE			WELL #:		1	RRCID -> 198824			COMPL. DATE 11/15/2003	TOTAL DEPTH 10325	PERF. 9936	- 10164			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
03		2203 N	1712	-0-	-491	-0-	29	1	1666	2	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	21	1	1355	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
05		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	31	1	2463	2	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
06		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	25	1	1774	2	Y	-0-			-0-
07		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	29	1	1936	2	Y	-0-			-0-
08		2511 N	1543	-0-	-968	-0-	25	1	1504	2	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
-----															
SABINE RIVER STATE LEASE			WELL #:		2	RRCID -> 198965			COMPL. DATE 11/29/2003	TOTAL DEPTH 10292	PERF. 9881	- 10122			
03		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	37	1	2118	2	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
04		3000 N	3126	-0-	126	126	47	1	3051	2	Y	25	25	1	-0-
							28	9							
05		3100 N	3147	-0-	47	173	38	1	3085	2	Y	22	22	1	-0-
							24	9							
06		2957 N	2784	-0-	-173	-0-	39	1	2745	2	Y	-0-			-0-
07		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	32	1	2124	2	Y	-0-			-0-
08		3224 X	2017	-0-	-1207	-0-	34	1	1965	2	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
-----															
SABINE RIVER STATE LEASE			WELL #:		3	RRCID -> 214783			COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10011	- 10254			
03		3100 N	1173	-0-	-1927	838	20	1	1141	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
04		1836 N	998	-0-	-838	-0-	15	1	974	2	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	17	1	1409	2	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	18	1	1235	2	Y	-0-			-0-
07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	23	1	1522	2	Y	-0-			-0-
*08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	28	1	1625	2	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
-----															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038			RRCID -> 079262			COMPL. DATE 10/18/1978	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10160	- 10392			
CHRISTIAN, C.O.			WELL #:		1										
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			61
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			61
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-			61
06		210 N	45	-0-	-165	-0-	45	2			Y	-0-			61
07		248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-			61
*08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			61
-----															
RUST ESTATE 1			WELL #:		1	RRCID -> 098172			COMPL. DATE 07/01/1982	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9889	- 10157			
03		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-			-0-
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-			-0-
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-			-0-
06		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-			-0-
07		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-			-0-
08		1426 N	1324	-0-	-102	-0-	1324	2			Y	-0-			-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
RUST ESTATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 101579		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-	-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-	-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2		Y	-0-	-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2		Y	-0-	-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-	-0-
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-	-0-
-----										
RUST, ARNOLD UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 103408		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242		
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-	-0-
04	300 N	198	-0-	-102	-0-	198 2		Y	-0-	-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-	-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-	-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-	-0-
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	-0-	-0-
-----										
RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104316		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232		
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-	-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-	-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		Y	-0-	-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		Y	-0-	-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-	-0-
*08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		Y	-0-	-0-
-----										
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 104810		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824		
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	495 2	8 9	Y	7	61
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	392 2	6 9	Y	5	66
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-	66
06	480 N	361	-0-	-119	-0-	361 2		Y	-0-	66
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	340 2		Y	-0-	66
08	403 N	357	-0-	-46	-0-	350 2	7 9	Y	6	72
-----										
PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 105456		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896		
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-	80
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-	80
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-	80
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-	80
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-	80
*08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-	80
-----										
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 107815		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907		
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-	27
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-	27
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-	27
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-	27
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 2		N	-0-	27
*08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-	27
-----										
PIRTLE, W. G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 109190		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922		
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	206 2	14 9	N	13	30
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	221 2	8 9	N	7	37
05	403 N	128	-0-	-275	-0-	128 2		N	-0-	37
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-	37
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-	37
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	37

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:		2	RRCID ->	109876	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	10963	PERF.	10639 - 10877
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		496 N	415	-0-	-81	-0-	415 2		N	-0-		40
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		40
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-		40
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-		40
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		40
08		558 N	504	-0-	-54	-0-	504 2		N	-0-		40
-----												
DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #:		1	RRCID ->	111132	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10709 - 10962
03		496 N	378	-0-	-118	-0-	378 2		N	-0-		28
04		480 N	376	-0-	-104	-0-	376 2		N	-0-		28
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		28
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		28
07		403 N	374	-0-	-29	-0-	374 2		N	-0-		28
08		372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2		N	-0-		28
-----												
RUDMAN UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	112599	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9954 - 10174
03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		Y	-0-		-0-
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-		-0-
05		372 N	256	-0-	-116	-0-	256 2		Y	-0-		-0-
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		Y	-0-		-0-
07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		Y	-0-		-0-
*08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-		-0-
-----												
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	114378	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	10702 - 11040
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		148
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	1	137 1	12
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
-----												
SHAW UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	116545	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	8820 - 9078
03		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		Y	-0-		-0-
04		1440 N	572	-0-	-868	-0-	572 2		Y	-0-		-0-
05		1488 N	301	-0-	-1187	-0-	301 2		Y	-0-		-0-
06		1440 N	1326	-0-	-114	-0-	1326 2		Y	-0-		-0-
07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		Y	-0-		-0-
*08		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		Y	-0-		-0-
-----												
SHAW UNIT 1		WELL #:		1 T	RRCID ->	116793	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9912 - 10228
03		930 N	844	-0-	-86	-0-	844 2		Y	-0-		-0-
04		960 N	484	-0-	-476	-0-	484 2		Y	-0-		-0-
05		868 N	325	-0-	-543	-0-	325 2		Y	-0-		-0-
06		810 N	563	-0-	-247	-0-	563 2		Y	-0-		-0-
07		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		Y	-0-		-0-
*08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		Y	-0-		-0-
-----												
CHRISTIAN, C.O.		WELL #:		2	RRCID ->	122675	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9106 - 9646
03		186 N	126	-0-	-60	-0-	126 2		Y	-0-		25
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-		25
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-		25
06		120 N	10	-0-	-110	-0-	10 2		Y	-0-		25
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-		25
*08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-		25

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 3		RRCID -> 134310		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			30
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2		Y	-0-			30
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			30
06	150 N	14	-0-	-136	-0-	14 2		Y	-0-			30
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-			30
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-			30

RUST, ARNOLD UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 135578		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMESON, ANGUS		WELL #: 2		RRCID -> 135875		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442				
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			17
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			17
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			17
06	540 N	62	-0-	-478	-0-	62 2		N	-0-			17
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			17
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2		N	-0-			17

ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 136351		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154714		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940				
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			15
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			15
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			15
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			15
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			15
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			15

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 155253		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891				
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1289 2	2 9	N	2			22
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-			22
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-			22
06	1110 N	535	-0-	-575	-0-	535 2		N	-0-			22
07	1023 N	953	-0-	-70	-0-	953 2		N	-0-			22
08	1085 N	522	-0-	-563	-0-	522 2		N	-0-			22

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 155309		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
SHAW UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 170899		COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
SHAW UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 171119		COMPL. DATE 10/15/1998			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138		
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	540 N	339	-0-	-201	-0-	339	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	450 N	361	-0-	-89	-0-	361	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 175073		COMPL. DATE 08/14/1999			TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880		
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1167	2	8 9 Y	7		61
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	901	2	6 9 Y	5		66
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	Y	-0-		66
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	Y	-0-		66
07	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2	Y	-0-		66
08	930 N	849	-0-	-81	-0-	842	2	7 9 Y	6		72
-----											
SHAW UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 176907		COMPL. DATE 02/04/2000			TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550		
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	651 N	422	-0-	-229	-0-	422	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	930 N	833	-0-	-97	-0-	833	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 178885		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150		
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2039	2	22 9 Y	20	26 1	23
04	3000 N	3269	-0-	269	269	3247	2	22 9 Y	20	26 1	17
05	1891 N	1182	-0-	-709	-0-	1167	2	15 9 Y	14	13 1	18
06	1980 N	1302	-0-	-678	-0-	1281	2	21 9 Y	19	12 1	25
07	2232 X	2104	-0-	-128	-0-	2085	2	19 9 Y	17	25 1	17
08	2232 X	1409	-0-	-823	-0-	1389	2	20 9 Y	18	12 1	23
-----											
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 179203		COMPL. DATE 08/24/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117		
03	1922 N	1082	-0-	-840	-0-	1082	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1860 X	1392	-0-	-468	-0-	1392	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1922 X	813	-0-	-1109	-0-	813	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1860 X	1640	-0-	-220	-0-	1640	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1798 X	1486	-0-	-312	-0-	1486	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
RUST ESTATE 2		WELL #: 2		RRCID -> 179366		COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060		
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1772	2	19 9 Y	17	22 1	20
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2124	2	19 9 Y	17	22 1	15
05	2201 N	2170	-0-	-31	-0-	2158	2	12 9 Y	11	11 1	15
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2232	2	19 9 Y	17	10 1	22
07	2201 N	2103	-0-	-98	-0-	2088	2	15 9 Y	14	22 1	14
08	2170 N	2081	-0-	-89	-0-	2063	2	18 9 Y	16	10 1	20

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 179837		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9881 - 10132		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----												
RUST ESTATE 1		WELL #: 2		RRCID -> 179854		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8900 - 9028		
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1520	2	9 9	Y	8	11 1	10
04	1590 N	1269	-0-	-321	-0-	1260	2	9 9	Y	8	11 1	7
05	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2769	2	7 9	Y	6	5 1	8
06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2123	2	9 9	Y	8	5 1	11
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1911	2	8 9	Y	7	11 1	7
08	2666 N	1104	-0-	-1562	-0-	1095	2	9 9	Y	8	5 1	10
-----												
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179877		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9895 - 10128		
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		Y	-0-		-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-		-0-
05	837 N	639	-0-	-198	-0-	639	2		Y	-0-		-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				Y	-0-		-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-		-0-
*08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		Y	-0-		-0-
-----												
RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 180496		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8819 - 10188		
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1567	2	77 9	Y	70	92 1	83
04	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1132	2	77 9	Y	70	92 1	61
05	1798 N	1486	-0-	-312	-0-	1434	2	52 9	Y	47	45 1	63
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1523	2	78 9	Y	71	43 1	91
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1383	2	65 9	Y	59	91 1	59
08	1488 N	1116	-0-	-372	-0-	1043	2	73 9	Y	66	43 1	82
-----												
ARNOLD RUST UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 180566		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 8782 - 10182		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
RUDMAN UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 181023		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10023 - 10275		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
RUDMAN UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 182123		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9048 - 10319		
03	2015 N	1912	-0-	-103	-0-	1878	2	34 9	Y	31	41 1	36
04	1950 N	1709	-0-	-241	-0-	1674	2	35 9	Y	32	41 1	27
05	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1576	2	23 9	Y	21	20 1	28
06	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1740	2	34 9	Y	31	19 1	40
07	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2197	2	29 9	Y	26	40 1	26
08	1612 N	1193	-0-	-419	-0-	1161	2	32 9	Y	29	19 1	36

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
HOPKINS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 182878		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
-----															
RUDMAN UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 183178		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464							
03	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2		Y	-0-			-0-	
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		Y	-0-			-0-	
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-			-0-	
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		Y	-0-			-0-	
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2		Y	-0-			-0-	
08	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2		Y	-0-			-0-	
-----															
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 183903		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156							
03	1581	N	1230	-0-	-351	-0-	1208	2	22	9	Y	20	26	1	23
04	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1391	2	22	9	Y	20	26	1	17
05	1333	N	1154	-0-	-179	-0-	1139	2	15	9	Y	14	13	1	18
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2262	2	21	9	Y	19	12	1	25
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1958	2	19	9	Y	17	25	1	17
*08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1696	2	20	9	Y	18	12	1	23
-----															
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 6		RRCID -> 186404		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229							
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-			68	
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-			68	
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-			68	
06	630	N	52	-0-	-578	-0-	52	2		Y	-0-			68	
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		Y	-0-			68	
*08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	Y	1		69	
-----															
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 3		RRCID -> 194439		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44	
-----															
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 3R		RRCID -> 197636		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13	
-----															
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 4		RRCID -> 198197		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794							
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			22	
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			22	
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			22	
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			22	
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			22	
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			22	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 201131		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10391 - 10650	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2			N	-0-	68
04	1770 N	1627	-0-	-143	-0-	1627 2			N	-0-	68
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2			N	-0-	68
06	1800 N	1618	-0-	-182	-0-	1618 2			N	-0-	68
07	1674 N	1019	-0-	-655	-0-	1019 2			N	-0-	68
*08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1754 2	37	9	N	34	102
-----											
SHAW UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 205710		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 10317		PERF. 8852 - 10028	
03	248 N	181	-0-	-67	-0-	153 2	28	9	Y	25	30
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	144 2	28	9	Y	25	22
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	213 2	19	9	Y	17	23
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	181 2	29	9	Y	26	33
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	123 2	23	9	Y	21	21
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	182 2	26	9	Y	24	30
-----											
SHAW UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 206013		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8780 - 10168	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 206037		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9914 - 10699	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
-----											
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 5		RRCID -> 206041		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9044 - 9834	
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2			Y	-0-	60
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2			Y	-0-	60
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2			Y	-0-	60
06	480 N	88	-0-	-392	-0-	88 2			Y	-0-	60
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	431 2			Y	-0-	60
08	496 N	273	-0-	-223	-0-	272 2	1	9	Y	1	61
-----											
SHAW UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206223		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A	
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2			Y	-0-	-0-
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2			Y	-0-	-0-
05	1426 N	844	-0-	-582	-0-	844 2			Y	-0-	-0-
06	1770 N	760	-0-	-1010	-0-	760 2			Y	-0-	-0-
07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2			Y	-0-	-0-
*08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2			Y	-0-	-0-
-----											
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 7		RRCID -> 206668		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9140 - 9643	
03	2201 X	1813	-0-	-388	-0-	1813 2			Y	-0-	131
04	2130 X	1610	-0-	-520	-0-	1610 2			Y	-0-	131
05	2201 X	1350	-0-	-851	-0-	1350 2			Y	-0-	131
06	1740 X	15	-0-	-1725	-0-	15 2			Y	-0-	131
07	1798 X	1458	-0-	-340	-0-	1458 2			Y	-0-	131
*08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1578 2	85	9	Y	77	208

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC													
CHRISTIAN, C.O.													
		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
		//CONT.//		170038									
		WELL #:		4		RRCID -> 207573		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1	54	
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-	54	
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-	54	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	54	
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-	54	
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-	54	
-----													
HEARNE, D.M. GU 1													
		WELL #:		5		RRCID -> 207765		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656			
03	1457 N	1225	-0-	-232	-0-	1225	2			N	-0-	35	
04	1740 N	1520	-0-	-220	-0-	1520	2			N	-0-	35	
05	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			N	-0-	35	
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-	35	
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-	35	
*08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1981	2	50	9	N	45	80	
-----													
CHRISTIAN, C.O.													
		WELL #:		8		RRCID -> 208060		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606			
03	651 N	507	-0-	-144	-0-	506	2	1	9	Y	1	100	
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-	100	
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-	100	
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	100	
07	806 N	690	-0-	-116	-0-	690	2			Y	-0-	100	
*08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	Y	1	101	
-----													
CHRISTIAN, C.O.													
		WELL #:		9		RRCID -> 222606		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385			
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	Y	1	49	
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-	49	
05	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-	49	
06	270 N	37	-0-	-233	-0-	37	2			Y	-0-	49	
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-	49	
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1	50	
-----													
CHRISTIAN, C.O.													
		WELL #:		10		RRCID -> 222609		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472			
03	1705 N	965	-0-	-740	-0-	964	2	1	9	Y	1	133	
04	1410 N	1039	-0-	-371	-0-	1039	2			Y	-0-	133	
05	1302 N	1126	-0-	-176	-0-	1126	2			Y	-0-	133	
06	930 N	68	-0-	-862	-0-	68	2			Y	-0-	133	
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-	133	
08	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			Y	-0-	133	
-----													
CHRISTIAN, C.O.													
		WELL #:		11		RRCID -> 222611		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485			
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-	36	
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-	36	
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-	36	
06	840 N	64	-0-	-776	-0-	64	2			Y	-0-	36	
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-	36	
08	806 N	782	-0-	-24	-0-	780	2	2	9	Y	2	38	
-----													
CHRISTIAN, C.O.													
		WELL #:		14		RRCID -> 222612		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460			
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-	79	
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-	79	
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-	79	
06	360 N	35	-0-	-325	-0-	35	2			Y	-0-	79	
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-	79	
*08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	Y	1	80	



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223764		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 11152		PERF.10680 - 10990		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1581 N	1045	-0-	-536	-0-	1045	2		N	-0-		17
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-		17
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-		17
06	1020 N	863	-0-	-157	-0-	863	2		N	-0-		17
07	992 N	887	-0-	-105	-0-	887	2		N	-0-		17
08	961 N	862	-0-	-99	-0-	862	2		N	-0-		17
-----												
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 223936		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10664 - 10898		
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	257	2	41 9	N	37		170
04	210 N	146	-0-	-64	-0-	145	2	1 9	N	1	38 1	133
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-		133
06	300 N	148	-0-	-152	-0-	148	2		N	-0-		133
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-		133
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		133
-----												
DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #: 2		RRCID -> 227086		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10738 - 10982		
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		30
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		30
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		30
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		30
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-		30
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		30
-----												
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227325		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10010 - 10658		
03	682 N	488	-0-	-194	-0-	488	2		N	-0-		87
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-		87
05	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2		N	-0-		87
06	480 N	359	-0-	-121	-0-	359	2		N	-0-		87
07	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2		N	-0-		87
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2		N	-0-		87
-----												
SHAW UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 227441		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 8795 - 10152		
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2146	2	25 9	Y	23	30 1	27
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1992	2	24 9	Y	22	30 1	19
05	1581 N	1225	-0-	-356	-0-	1208	2	17 9	Y	15	14 1	20
06	1980 N	1304	-0-	-676	-0-	1279	2	25 9	Y	23	14 1	29
07	2046 N	1829	-0-	-217	-0-	1808	2	21 9	Y	19	29 1	19
*08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1673	2	23 9	Y	21	14 1	26
-----												
SHAW UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 227444		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 10387		PERF. 8798 - 10261		
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2018	2	25 9	Y	23	30 1	27
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1528	2	24 9	Y	22	30 1	19
05	1705 N	1021	-0-	-684	-0-	1004	2	17 9	Y	15	14 1	20
06	1980 N	1774	-0-	-206	-0-	1749	2	25 9	Y	23	14 1	29
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1794	2	21 9	Y	19	29 1	19
*08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1445	2	23 9	Y	21	14 1	26
-----												
SHAW UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 227471		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8922 - 10252		
03	775 N	636	-0-	-139	-0-	636	2		Y	-0-		-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-		-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		Y	-0-		-0-
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		Y	-0-		-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		Y	-0-		-0-
08	1116 N	771	-0-	-345	-0-	771	2		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 13		RRCID -> 227676		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2170 X	1242	-0-	-928	-0-	1242	2	Y	-0-			61
04	2400 X	1471	-0-	-929	-0-	1470	2	1 9 Y	1			62
05	2480 X	1173	-0-	-1307	-0-	1173	2	Y	-0-			62
06	2400 X	145	-0-	-2255	-0-	145	2	Y	-0-			62
07	1643 X	1338	-0-	-305	-0-	1338	2	Y	-0-			62
*08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	Y	-0-			62
-----												
HEMUS-REDGRAVE		WELL #: 5		RRCID -> 228827		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
-----												
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 229190		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946				
03	558 N	282	-0-	-276	-0-	282	2	N	-0-			133
04	780 N	334	-0-	-446	-0-	319	2	15 9 N	14			147
05	620 N	319	-0-	-301	-0-	319	2	N	-0-			147
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			147
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			147
*08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			147
-----												
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 7		RRCID -> 229407		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912				
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			45
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			45
05	899 N	620	-0-	-279	-0-	620	2	N	-0-			45
06	840 N	672	-0-	-168	-0-	620	2	52 9 N	47			92
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			92
08	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2	N	-0-			92
-----												
CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 15		RRCID -> 230817		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483				
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2	Y	-0-			45
04	960 N	383	-0-	-577	-0-	383	2	Y	-0-			45
05	651 N	447	-0-	-204	-0-	447	2	Y	-0-			45
06	300 N	38	-0-	-262	-0-	38	2	Y	-0-			45
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	Y	-0-			45
*08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1 9 Y	1			46
-----												
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 231774		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864				
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			57
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2	N	-0-			57
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			57
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2	N	-0-			57
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			57
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3 9 N	3			60
-----												
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 231818		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856				
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	583	2	12 9 N	11			168
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			168
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			168
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2 9 N	2	40 1		130
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	527	2	94 9 N	85			215
*08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			215

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
JAMESON, ANGUS		WELL #: 4		RRCID -> 232006		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	105	
04	360 N	216	-0-	-144	-0-	216	2	N	-0-	105	
05	279 N	97	-0-	-182	-0-	97	2	N	-0-	105	
06	300 N	39	-0-	-261	-0-	39	2	N	-0-	105	
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	105	
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	105	
-----											
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 232050		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142			
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	Y	-0-	-0-	
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	Y	-0-	-0-	
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	Y	-0-	-0-	
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	Y	-0-	-0-	
07	1643 N	1245	-0-	-398	-0-	1245	2	Y	-0-	-0-	
*08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	Y	-0-	-0-	
-----											
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 8		RRCID -> 232052		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996			
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-	20	
04	720 N	306	-0-	-414	-0-	306	2	N	-0-	20	
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6 9 N	5	25	
06	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	2	N	-0-	25	
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-	25	
*08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	25	
-----											
ETHERIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 232099		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226			
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	Y	-0-	-0-	
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-	-0-	
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	Y	-0-	-0-	
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	Y	-0-	-0-	
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	Y	-0-	-0-	
*08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	Y	-0-	-0-	
-----											
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 233031		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55	
-----											
CHRISTIAN, C. O.		WELL #: 12		RRCID -> 233404		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498			
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	28	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	28	
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-	28	
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	28	
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-	28	
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	Y	-0-	28	
-----											
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233696		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130			
03	1147 N	895	-0-	-252	-0-	895	2	Y	-0-	-0-	
04	900 N	738	-0-	-162	-0-	738	2	Y	-0-	-0-	
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	Y	-0-	-0-	
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	Y	-0-	-0-	
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	Y	-0-	-0-	
*08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	Y	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SHAW UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 234506		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2		Y	-0-	-0-	
04	3000 X	2923	-0-	-77	-0-	2923	2		Y	-0-	-0-	
05	3100 X	1888	-0-	-1212	-0-	1888	2		Y	-0-	-0-	
06	4200 X	3407	-0-	-793	-0-	3407	2		Y	-0-	-0-	
07	4340 X	2658	-0-	-1682	-0-	2658	2		Y	-0-	-0-	
*08	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2		Y	-0-	-0-	

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 234837		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201			
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		Y	-0-	-0-
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		Y	-0-	-0-
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		Y	-0-	-0-
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2		Y	-0-	-0-
07	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		Y	-0-	-0-
08	2294 N	2266	-0-	-28	-0-	2266	2		Y	-0-	-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 235771		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204				
03	1271 X	1037	-0-	-234	-0-	991	2	46 9	Y	42	55 1	50
04	1200 X	914	-0-	-286	-0-	869	2	45 9	Y	41	55 1	36
05	1178 X	1071	-0-	-107	-0-	1039	2	32 9	Y	29	27 1	38
06	1080 X	901	-0-	-179	-0-	854	2	47 9	Y	43	26 1	55
07	1116 X	722	-0-	-394	-0-	685	2	37 9	Y	34	54 1	35
*08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1157	2	44 9	Y	40	26 1	49

JAMESON, ANGUS		WELL #: 5		RRCID -> 238021		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98

JAMESON, ANGUS		WELL #: 6		RRCID -> 244576		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518				
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-		135
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-		135
05	1550 N	1150	-0-	-400	-0-	1150	2		N	-0-		135
06	1350 N	77	-0-	-1273	-0-	77	2		N	-0-		135
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1374	2	46 9	N	42		177
*08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1215	2	24 9	N	22	182 1	17

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC		181524		RRCID -> 097200		COMPL. DATE 11/19/1981		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741				
CANNON, T. P.		WELL #: 1										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CRATON OPERATING LLC 186717												
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03		465 N	102	-0-	-363	-0-	98 2	4 9	Y	4		28
04		420 N	165	-0-	-255	-0-	162 2	3 9	Y	3		31
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	164 2	2 9	Y	2		33
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2		Y	-0-		33
07		186 N	25	-0-	-161	-0-	24 2	1 9	Y	1		34
*08		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		Y	-0-		34
-----												
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892												
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-		25
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	594 2	2 9	Y	2		27
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-		27
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-		27
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 2	1 9	Y	1		28
08		434 N	269	-0-	-165	-0-	269 2		Y	-0-		28
-----												
HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422												
03		1488 N	1215	-0-	-273	-0-	1189 2	26 9	N	24		138
04		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1328 2	9 9	N	8		146
05		1736 N	1285	-0-	-451	-0-	1273 2	12 9	N	11		157
06		1170 N	155	-0-	-1015	-0-	153 2	2 9	N	2		159
07		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1501 2	6 9	N	5		164
*08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1538 2	9 9	N	8		172
-----												
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464												
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-		79
04		1560 N	833	-0-	-727	-0-	833 2		N	-0-		79
05		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-		79
06		1020 N	38	-0-	-982	-0-	38 2		N	-0-		79
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-		79
*08		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-		79
-----												
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596												
03		248 N	72	-0-	-176	-0-	69 2	3 9	Y	3		24
04		240 N	9	-0-	-231	-0-	6 2	3 9	Y	3		27
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	Y	1		28
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-		28
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	20 2	3 9	Y	3	2 1	27
*08		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		Y	-0-	2 8	27
-----												
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780												
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	189 2	7 9	Y	6		43
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	222 2	6 9	Y	5		48
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	505 2	3 9	Y	3		51
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-		51
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	215 2	6 9	Y	5	7 1	49
*08		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1282 2	1 9	Y	1	1 8	49
-----												
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759												
03		2015 X	1564	-0-	-451	-0-	1554 2	10 9	Y	9		66
04		1950 X	1464	-0-	-486	-0-	1455 2	9 9	Y	8		74
05		1643 X	766	-0-	-877	-0-	762 2	4 9	Y	4		78
06		1590 X	735	-0-	-855	-0-	735 2		Y	-0-		78
07		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2476 2	50 9	Y	45	76 1	47
*08		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		Y	-0-		47

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717													
MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199835		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3			31
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1			32
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-			32
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			Y	-0-			32
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1			33
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			33
-----															
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 199983		COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704						
03	1178	N	795	-0-	-383	-0-	791	2	4	9	Y	4			31
04	1230	N	779	-0-	-451	-0-	775	2	4	9	Y	4			35
05	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1026	2	2	9	Y	2			37
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-			37
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1707	2	34	9	Y	31	53	1	15
08	1023	N	715	-0-	-308	-0-	715	2			Y	-0-			15
-----															
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 201714		COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768						
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	2	6	9	Y	5			35
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	2	4	9	Y	4			39
05	527	N	332	-0-	-195	-0-	330	2	2	9	Y	2			41
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-			41
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	506	2	10	9	Y	9	15	1	35
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-			35
-----															
MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 202401		COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785						
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4442	2	2	9	Y	2			87
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-			87
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-			87
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-			87
07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3383	2	33	9	Y	30			117
08	4433	X	3886	-0-	-547	-0-	3884	2	2	9	Y	2	2	8	117
-----															
MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202869		COMPL. DATE 06/14/2004			TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830						
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-			33
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-			33
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-			33
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-			33
07	1023	N	692	-0-	-331	-0-	684	2	8	9	Y	7			40
*08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-			40
-----															
MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205912		COMPL. DATE 07/25/2004			TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480						
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	375	2	7	9	Y	6			78
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	131	2	3	9	Y	3			81
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			81
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			Y	-0-			81
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	Y	2			83
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-			83
-----															
BURTON, BERTHA G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 206432		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794						
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	Y	2			11
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	Y	1			12
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	Y	1			13
06	480	N	192	-0-	-288	-0-	192	2			Y	-0-			13
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	566	2	11	9	Y	10	17	1	6
08	651	N	6	-0-	-645	-0-	3	2	3	9	Y	3	3	8	6

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CRATON OPERATING LLC		//CONT.// 186717								
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 218939		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	Y	1	7
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 2	1 9	Y	1	8
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-	8
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-	8
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	102 2	1 9	Y	1	9
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-	9
-----										
RAGLE		WELL #: 1H		RRCID -> 261098		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300		
03	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	7910 2		N	-0-	281
04	7650 X	7381	-0-	-269	-0-	7381 2		N	-0-	281
05	7905 X	7465	-0-	-440	-0-	7465 2		N	-0-	281
06	7650 X	7146	-0-	-504	-0-	7146 2		N	-0-	281
07	7905 X	7377	-0-	-528	-0-	7374 2	3 9	N	3	281
08	7905 X	6909	-0-	-996	-0-	6907 2	2 9	N	2	281
-----										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 106957		COMPL. DATE 07/19/1983		TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702		
LAIRD C		WELL #: 1								
03	1612 N	1248	-0-	-364	-0-	1237 2	11 9	Y	10	53
04	1560 N	1144	-0-	-416	-0-	1134 2	10 9	Y	9	62
05	1550 N	1188	-0-	-362	-0-	1171 2	17 9	Y	15	77
06	1200 N	1040	-0-	-160	-0-	1040 2		Y	-0-	77
07	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	1010 2		Y	-0-	77
08	1178 N	986	-0-	-192	-0-	985 2	1 9	Y	1	78
-----										
ELLIS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 107431		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754		
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	133 1	1900 2	Y	13	149
						14 9				
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	112 1	1609 2	Y	-0-	149
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	133 1	1603 2	Y	-0-	149
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	131 1	1487 2	Y	-0-	149
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	134 1	1591 2	Y	-0-	149
*08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	127 1	1515 2	Y	-0-	149
-----										
HOWARD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 107767		COMPL. DATE 09/23/1983		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695		
03	4547 X	3833	-0-	-714	-0-	250 1	3583 2	Y	-0-	63
04	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	222 1	3196 2	Y	-0-	25
05	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	242 1	2931 2	Y	1	26
						1 9				
06	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	243 1	2761 2	Y	1	27
						1 9				
07	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	281 1	3341 2	Y	1	28
						1 9				
*08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	276 1	3288 2	Y	1	29
						1 9				
-----										
LAIRD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 125896		COMPL. DATE 10/21/1987		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655		
03	992 N	800	-0-	-192	-0-	800 2		Y	-0-	-0-
04	810 N	710	-0-	-100	-0-	710 2		Y	-0-	-0-
05	806 N	674	-0-	-132	-0-	674 2		Y	-0-	-0-
06	780 N	599	-0-	-181	-0-	599 2		Y	-0-	-0-
07	744 N	606	-0-	-138	-0-	606 2		Y	-0-	-0-
08	682 N	570	-0-	-112	-0-	569 2	1 9	Y	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	89	1	1276	2	Y	-0-		34
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	81	1	1168	2	Y	-0-	21 1	13
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	100	1	1215	2	Y	1		14
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	97	1	1107	2	Y	2		16
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	99	1	1172	2	Y	1		17
*08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	93	1	1104	2	Y	2		19
						2	9						
-----													
ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781													
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	69	1	985	2	Y	5		51
04	870 N	792	-0-	-78	-0-	51	1	741	2	Y	-0-		51
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	58	1	705	2	Y	-0-		51
06	900 N	735	-0-	-165	-0-	59	1	676	2	Y	-0-		51
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	751	2	Y	-0-		51
*08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	61	1	732	2	Y	-0-		51
-----													
LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763													
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	88	1	1261	2	Y	-0-		49
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	73	1	1049	2	Y	-0-		49
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	92	1	1116	2	Y	3		52
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	83	1	940	2	Y	3		55
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	92	1	1090	2	Y	-0-		55
*08	992 N	978	-0-	-14	-0-	76	1	901	2	Y	1		56
						1	9						
-----													
HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	150	1	2152	2	Y	-0-			35
04	2130 N	2035	-0-	-95	-0-	132	1	1903	2	Y	-0-			35
05	2108 N	2088	-0-	-20	-0-	159	1	1927	2	Y	2			37
06	2130 N	1913	-0-	-217	-0-	154	1	1757	2	Y	2			39
07	2108 N	2018	-0-	-90	-0-	157	1	1861	2	Y	-0-			39
*08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	151	1	1796	2	Y	1			40
						1	9							
-----														
HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698														
03	1023 N	722	-0-	-301	-0-	47	1	675	2	Y	-0-			13
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	62	1	889	2	Y	1	8	1	6
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	Y	-0-			6
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	70	1	793	2	Y	1			7
07	992 N	654	-0-	-338	-0-	51	1	602	2	Y	1			8
*08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	739	2	Y	1			9
						1	9							
-----														
LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654														
03	1488 N	1246	-0-	-242	-0-	1240	2	6	9	Y	5			32
04	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1133	2	4	9	Y	4			36
05	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	1103	2	9	9	Y	8			44
06	1200 N	922	-0-	-278	-0-	922	2			Y	-0-			44
07	1178 N	880	-0-	-298	-0-	880	2			Y	-0-			44
08	1116 N	820	-0-	-296	-0-	819	2	1	9	Y	1			45
-----														
LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697														
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1			4
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	150 N	13	-0-	-137	-0-	13	2			Y	-0-			4
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			4
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1			5
-----														
ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792														
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	46	1	653	2	Y	-0-			8
04	690 N	425	-0-	-265	-0-	28	1	397	2	Y	-0-			8
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	2	Y	-0-			8
06	690 N	578	-0-	-112	-0-	47	1	531	2	Y	-0-			8
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	40	1	471	2	Y	-0-			8
*08	496 N	392	-0-	-104	-0-	30	1	362	2	Y	-0-			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	203	1	2902	2	Y	-0-			82
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	181	1	2603	2	Y	-0-	50	1	32
05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	216	1	2611	2	Y	-0-			32
06	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	208	1	2362	2	Y	2			34
						2	9							
07	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	221	1	2622	2	Y	1			35
						1	9							
*08	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	214	1	2553	2	Y	1			36
						1	9							
-----														
HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708														
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	129	1	1846	2	Y	-0-			86
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	113	1	1629	2	Y	-0-	53	1	33
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	114	1	1377	2	Y	1			34
						1	9							
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	109	1	1235	2	Y	1			35
						1	9							
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	109	1	1293	2	Y	2			37
						2	9							
*08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	120	1	1432	2	Y	1			38
						1	9							
-----														
LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275														
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2262	2	6	9	Y	5			38
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1991	2	4	9	Y	4			42
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2345	2	7	9	Y	6			48
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-			48
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-			48
*08	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2763	2	1	9	Y	1			49
-----														
ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713														
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	88	1	1252	2	Y	-0-			37
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	71	1	1016	2	Y	-0-			37
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	90	1	1087	2	Y	5			42
						6	9							
06	1140 N	988	-0-	-152	-0-	80	1	905	2	Y	3			45
						3	9							
07	1116 N	986	-0-	-130	-0-	77	1	908	2	Y	1			46
						1	9							
*08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	81	1	971	2	Y	1			47
						1	9							
-----														
HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662														
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	58	1	826	2	Y	-0-			13
04	810 N	691	-0-	-119	-0-	45	1	646	2	Y	-0-	8	1	5
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	59	1	712	2	Y	-0-			5
06	810 N	600	-0-	-210	-0-	48	1	551	2	Y	1			6
						1	9							
07	713 N	615	-0-	-98	-0-	48	1	567	2	Y	-0-			6
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	46	1	551	2	Y	1			7
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ELLIS ESTATE		//CONT.// //CONT.//		66461 275 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
		WELL #:		8	RRCID ->	172040	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10508 -	10716			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	558 N	371	-0-	-187	-0-		24	1	347	2	Y	-0-				9
04	540 N	472	-0-	-68	-0-		31	1	441	2	Y	-0-				9
05	465 N	393	-0-	-72	-0-		30	1	363	2	Y	-0-				9
06	360 N	207	-0-	-153	-0-		17	1	190	2	Y	-0-				9
07	496 N	318	-0-	-178	-0-		25	1	293	2	Y	-0-				9
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-		58	1	692	2	Y	-0-				9

LAIRD "C"		WELL #:		9H	RRCID ->	283139	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	10639	PERF.	10978 -	17025	
03	31918 X	31918	-0-	-0-	-0-		2129	1	29736	2	N	48	1 8	259
							53	9						
04	30625 X	30625	-0-	-0-	-0-		2033	1	28553	2	N	35		294
							39	9						
05	31072 X	31072	-0-	-0-	-0-		2083	1	28955	2	N	31		325
							34	9						
06	30900 X	30003	-0-	-897	-0-		2040	1	27890	2	N	66	169 1	222
							73	9						
07	31930 X	30589	-0-	-1341	-0-		2097	1	28463	2	N	26	175 1	73
							29	9						
08	31930 X	29926	-0-	-2004	-0-		2094	1	27759	2	N	66		139
							73	9						

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	284782	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10882 -	20223	
03	34271 X	34271	-0-	-0-	-0-		691	1	33503	2	N	70	182 1	164
							77	9						
04	33976 X	33976	-0-	-0-	-0-		643	1	33260	2	N	66	179 1	51
							73	9						
05	34200 X	34200	-0-	-0-	-0-		657	1	33484	2	N	54		105
							59	9						
06	32987 X	32987	-0-	-0-	-0-		686	1	32225	2	N	69		174
							76	9						
07	34530 X	34530	-0-	-0-	-0-		694	1	33752	2	N	76	175 1	75
							84	9						
*08	33105 X	33105	-0-	-0-	-0-		689	1	32364	2	N	47		122
							52	9						

JONES-LINER (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	284857	COMPL. DATE	05/07/2018	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	11075 -	17409	
03	40269 X	33390	-0-	-6879	-0-		2446	1	30277	2	N	606	510 1 1 8	237
							667	9						
04	33540 X	28143	-0-	-5397	-0-		2211	1	25383	2	N	499	526 1	210
							549	9						
05	34658 X	29182	-0-	-5476	-0-		2353	1	26238	2	N	537	522 1	225
							591	9						
06	33540 X	26885	-0-	-6655	-0-		2253	1	24134	2	N	453	523 1	155
							498	9						
07	33387 X	26798	-0-	-6589	-0-		2329	1	23948	2	N	474	511 1	118
							521	9						
08	33387 X	26084	-0-	-7303	-0-		2329	1	23279	2	N	433	346 1	205
							476	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
JONES-LINER (ALLOE) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	65813 X	55235	-0-	-10578	-0-	4064 1	50305 2	N	787	500 1	505		
04	57270 X	51793	-0-	-5477	-0-	866 9	4089 1	N	677	1037 1	145		
05	59179 X	51291	-0-	-7888	-0-	745 9	4157 1	N	696	693 1	148		
06	57270 X	47847	-0-	-9423	-0-	766 9	4022 1	N	670	520 1	298		
07	55242 X	47520	-0-	-7722	-0-	737 9	4148 1	N	653	699 1	252		
08	55242 X	46110	-0-	-9132	-0-	718 9	4131 1	N	621	700 1	173		
						683 9							
ENPOWER RESOURCES INC. 252992													
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
FORTUNE RESOURCES LLC 278755													
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445													
03	3658 X	2945	-0-	-713	-0-	2944 2	1 9	N	1		143		
04	3540 X	3149	-0-	-391	-0-	3117 2	32 9	N	29		172		
05	3627 X	1403	-0-	-2224	-0-	1403 2		N	-0-	130 1	42		
06	3120 X	1575	-0-	-1545	-0-	1575 2		N	-0-		-0-		
07	3224 X	3075	-0-	-149	-0-	3030 2	45 9	N	41		41		
08	3255 X	3066	-0-	-189	-0-	3066 2		N	-0-		41		
H & T EXPLORATION, INC. 341571													
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419													
03	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1028 2	9 9	N	8		76		
04	1080 N	984	-0-	-96	-0-	976 2	8 9	N	7		83		
05	1054 N	849	-0-	-205	-0-	846 2	3 9	N	3	31 1	55		
06	990 N	950	-0-	-40	-0-	950 2		N	-0-		55		
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-		55		
*08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036 2	1 9	N	1		56		
JAMESON, CHARLES R. 122227													
WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409													
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		81		
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		81		
05	465 N	386	-0-	-79	-0-	386 2		N	-0-		81		
06	420 N	382	-0-	-38	-0-	382 2		N	-0-		81		
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		81		
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2		N	-0-		81		
JAMES, HENRY 122228													
WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	100	1	1335	2	N	-0-			19
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	93	1	1074	2	N	5			24
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	102	1	1067	2	N	7			31
06	1380 N	1130	-0-	-250	-0-	8	9	1041	2	N	-0-			31
07	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	103	1	1025	2	N	-0-			31
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			31
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550														
03	DLQ G-10	777	-0-	777	1008	54	1	717	2	Y	5	8	1	7
04	DLQ G-10	549	-0-	549	1557	44	1	505	2	Y	-0-			7
05	DLQ G-10	542	-0-	542	2099	47	1	493	2	Y	2			9
06	DLQ G-10	508	-0-	508	2607	40	1	468	2	Y	-0-			9
07	2100 N	505	-0-	-1595	1012	36	1	463	2	Y	5	5	1	9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1012	6	9			Y	NO RPT			9
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10158 - 10454														
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			14
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			14
05	806 N	643	-0-	-163	-0-	643	2			N	-0-			14
06	660 N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-			14
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	119	1	621	2	N	-0-			14
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			14
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428														
03	DLQ G-10	1872	-0-	1872	2526	131	1	1729	2	Y	11	26	1	18
04	DLQ G-10	1472	-0-	1472	3998	116	1	1356	2	Y	-0-			18
05	DLQ G-10	1523	-0-	1523	5521	132	1	1384	2	Y	6			24
06	DLQ G-10	1249	-0-	1249	6770	99	1	1150	2	Y	-0-			24
07	2100 N	1930	-0-	-170	6600	139	1	1770	2	Y	19	13	1	30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6600	21	9			Y	NO RPT			30

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	DLQ G-10	2255	-0-	2255	3161	157 1	2084 2	Y	13	34 1	22		
04	DLQ G-10	2099	-0-	2099	5260	14 9	1933 2	Y	-0-		22		
05	DLQ G-10	2004	-0-	2004	7264	166 1	1821 2	Y	8		30		
06	DLQ G-10	1976	-0-	1976	9240	174 1							
07	11446 X	2206	-0-	-9240	-0-	9 9	1819 2	Y	-0-		30		
						157 1	2024 2	Y	22	17 1	35		
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	24 9		Y	NO RPT		35		
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428													
03	DLQ G-10	1976	-0-	1976	2589	138 1	1826 2	Y	11	22 1	17		
04	DLQ G-10	1498	-0-	1498	4087	12 9	1379 2	Y	-0-		17		
05	DLQ G-10	1780	-0-	1780	5867	119 1	1618 2	Y	7		24		
06	DLQ G-10	1802	-0-	1802	7669	154 1							
07	9379 X	1710	-0-	-7669	-0-	8 9	1659 2	Y	-0-		24		
						143 1	1567 2	Y	18	14 1	28		
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	123 1		Y	NO RPT		28		
						20 9							
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434													
03	DLQ G-10	161	-0-	161	272	11 1	149 2	Y	1	2 1	2		
04	DLQ G-10	150	-0-	150	422	1 9							
05	DLQ G-10	126	-0-	126	548	12 1	138 2	Y	-0-		2		
06	DLQ G-10	132	-0-	132	680	11 1	115 2	Y	-0-		2		
07	806 N	126	-0-	-680	-0-	11 1	121 2	Y	-0-		2		
						9 1	116 2	Y	1	1 1	2		
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT		2		
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340													
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	88 1	1168 2	N	3		68		
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	3 9	774 2	N	7		75		
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	66 1							
06	1230 N	801	-0-	-429	-0-	8 9	780 2	N	-0-		75		
07	868 N	832	-0-	-36	-0-	74 1	737 2	N	-0-		75		
						64 1	739 2	N	17	67 1	25		
08	868 N NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-	74 1		N	NO RPT		25		
						19 9							
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426													
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	133 1	1743 2	N	1		73		
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1 9	1415 2	N	11		84		
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	12 9	1589 2	N	1		85		
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	151 1							
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1 9	1559 2	N	-0-		85		
						134 1	1586 2	N	-0-		85		
08	930 N NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-	159 1		N	NO RPT		85		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	164	1	2169	2	N	5			45
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	154	1	1794	2	N	5			50
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	188	1	1979	2	N	-0-			50
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	143	1	1660	2	N	-0-			50
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	195	1	1939	2	N	-0-			50
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			50
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423														
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	154	1	2048	2	N	3			65
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	159	1	1850	2	N	5			70
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	169	1	1773	2	N	3			73
06	2130 N	1732	-0-	-398	-0-	138	1	1594	2	N	-0-			73
07	2077 N	1905	-0-	-172	-0-	174	1	1731	2	N	-0-			73
08	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			73
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436														
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	82	1	1081	2	N	-0-			27
04	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	96	1	1124	2	N	-0-			27
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	112	1	1179	2	N	-0-			27
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	94	1	1084	2	N	-0-			27
07	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	109	1	1083	2	N	-0-			27
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			27
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429														
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	88	1	1167	2	N	-0-			30
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	90	1	1042	2	N	-0-			30
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	90	1	948	2	N	-0-			30
06	1080 N	959	-0-	-121	-0-	76	1	883	2	N	-0-			30
07	1116 N	913	-0-	-203	-0-	83	1	830	2	N	-0-			30
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			30
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447														
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	49	1	659	2	N	-0-			25
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	44	1	509	2	N	-0-			25
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	48	1	502	2	N	-0-			25
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	53	1	613	2	N	-0-			25
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	57	1	565	2	N	-0-			25
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	1838	-0-	1838	2549	128	1	1698	2	Y	11	27 1 18
04	DLQ G-10	1502	-0-	1502	4051	119	1	1383	2	Y	-0-	18
05	DLQ G-10	1794	-0-	1794	5845	155	1	1632	2	Y	6	24
06	DLQ G-10	1774	-0-	1774	7619	141	1	1633	2	Y	-0-	24
07	2100 N	1643	-0-	-457	7162	118	1	1506	2	Y	17	14 1 27
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	7162	19	9			Y	NO RPT	27
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435												
03	DLQ G-10	2389	-0-	2389	3657	166	1	2205	2	Y	16	36 1 25
04	DLQ G-10	2142	-0-	2142	5799	18	9	1973	2	Y	-0-	25
05	DLQ G-10	2237	-0-	2237	8036	194	1	2034	2	Y	8	33
06	DLQ G-10	2262	-0-	2262	10298	9	9	2082	2	Y	-0-	33
07	2100 N	2206	-0-	106	10404	180	1	2023	2	Y	23	19 1 37
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	10404	25	9			Y	NO RPT	37
WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272												
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	773	2	9	9	N	8	60
04	720 N	681	-0-	-39	-0-	673	2	8	9	N	7	67
05	992 N	720	-0-	-272	-0-	711	2	9	9	N	8	75
06	750 N	685	-0-	-65	-0-	685	2			N	-0-	75
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	131	1	684	2	N	3	78
08	713 N NO RPT	-0-	-0-	-713	-0-	3	9			N	NO RPT	78
WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27
WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28
WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487												
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	2	11	9	N	10	53
04	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	993	2	10	9	N	9	62
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1013	2	7	9	N	6	68
06	1080 N	975	-0-	-105	-0-	975	2			N	-0-	68
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	189	1	989	2	N	-0-	68
08	1023 N NO RPT	-0-	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT	68



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1001 2	50 9		N	45	86 1		27
04	1050 N	897	-0-	-153	-0-	897 2			N	-0-			27
05	1178 N	898	-0-	-280	-0-	898 2			N	-0-			27
06	1020 N	868	-0-	-152	-0-	868 2			N	-0-			27
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	169 1	880 2		N	-0-			27
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			27
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455													
03	3596 X	3568	-0-	-28	-0-	250 1	3318 2		N	-0-			84
04	3480 X	3469	-0-	-11	-0-	275 1	3194 2		N	-0-			84
05	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	306 1	3211 2		N	-0-			84
06	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	276 1	3204 2		N	-0-			84
07	3596 X	3454	-0-	-142	-0-	315 1	3139 2		N	-0-			84
08	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT			84
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464													
03	3844 X	3665	-0-	-179	-0-	258 1	3405 2		N	2			87
04	3720 X	3297	-0-	-423	-0-	259 1	3025 2		N	12			99
05	3565 X	3300	-0-	-265	-0-	286 1	3008 2		N	5			104
06	3540 X	3074	-0-	-466	-0-	244 1	2830 2		N	-0-			104
07	3658 X	3257	-0-	-401	-0-	294 1	2934 2		N	26	103 1		27
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT			27
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466													
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2			N	-0-			27
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	647 2	6 9		N	5			32
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			N	-0-			32
06	660 N	641	-0-	-19	-0-	641 2			N	-0-			32
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	121 1	629 2		N	-0-			32
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			32
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438													
03	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	252 1	3342 2		N	10			58
04	3300 X	3126	-0-	-174	-0-	247 1	2879 2		N	-0-			58
05	3379 X	3139	-0-	-240	-0-	272 1	2867 2		N	-0-			58
06	3480 X	3077	-0-	-403	-0-	244 1	2833 2		N	-0-			58
07	3596 X	3136	-0-	-460	-0-	286 1	2850 2		N	-0-			58
08	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT			58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3565 X	3218	-0-	-347	-0-	225 1	2987 2	N	5		72	
04	3450 X	3259	-0-	-191	-0-	257 1	2988 2	N	13		85	
05	3503 X	3274	-0-	-229	-0-	284 1	2986 2	N	4		89	
06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	256 1	2974 2	N	-0-		89	
07	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	330 1	3288 2	N	-0-		89	
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT		89	
-----												
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468												
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	172 1	2283 2	N	-0-		27	
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	172 1	2010 2	N	-0-		27	
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	194 1	2038 2	N	-0-		27	
06	2130 N	2080	-0-	-50	-0-	165 1	1915 2	N	-0-		27	
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	201 1	2006 2	N	-0-		27	
08	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		27	
-----												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410												
03	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	200 1	2654 2	N	50	107 1	27	
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	194 1	2266 2	N	-0-		27	
05	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	233 1	2450 2	N	5		32	
06	2790 N	2535	-0-	-255	-0-	201 1	2334 2	N	-0-		32	
07	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	189 1	2410 2	N	-0-		32	
08	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT		32	
-----												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428												
03	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	323 1	4272 2	N	12		92	
04	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	348 1	4050 2	N	-0-		92	
05	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	395 1	4154 2	N	22	87 1	27	
06	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	344 1	3983 2	N	-0-		27	
07	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	325 1	4147 2	N	-0-		27	
08	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			N	NO RPT		27	
-----												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592												
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	165 1	2191 2	N	-0-		27	
04	2160 N	2155	-0-	-5	-0-	171 1	1984 2	N	-0-		27	
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	195 1	2047 2	N	6		33	
06	2220 N	1795	-0-	-425	-0-	142 1	1653 2	N	-0-		33	
07	2232 N	2054	-0-	-178	-0-	149 1	1905 2	N	-0-		33	
08	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		33	
-----												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422												
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	192 1	2543 2	N	-0-		42	
04	2370 X	2368	-0-	-2	-0-	187 1	2181 2	N	-0-		42	
05	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	214 1	2248 2	N	-0-		42	
06	2640 X	2330	-0-	-310	-0-	185 1	2145 2	N	-0-		42	
07	2728 X	2356	-0-	-372	-0-	171 1	2185 2	N	-0-		42	
08	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT		42	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847											
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	239 1	3171 2	N	7	47
							8 9				
04		3150 X	3109	-0-	-41	-0-	246 1	2856 2	N	6	53
							7 9				
05		3255 X	3172	-0-	-83	-0-	276 1	2892 2	N	4	57
							4 9				
06		3300 X	3033	-0-	-267	-0-	241 1	2792 2	N	-0-	57
07		3410 X	3133	-0-	-277	-0-	227 1	2906 2	N	-0-	57
08		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT	57
WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518											
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1151 2	11 9	N	10	42
04		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1103 2	9 9	N	8	50
05		1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1160 2	11 9	N	10	60
06		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-	60
07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	221 1	1152 2	N	-0-	60
08		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT	60
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452											
03		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	149 1	1976 2	N	-0-	55
04		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	161 1	1874 2	N	7	62
							8 9				
05		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	185 1	1944 2	N	3	65
							3 9				
06		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	168 1	1951 2	N	-0-	65
07		2108 N	2084	-0-	-24	-0-	190 1	1894 2	N	-0-	65
08		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT	65
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440											
03		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	218 1	2887 2	N	-0-	27
04		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	208 1	2424 2	N	-0-	27
05		2604 X	2503	-0-	-101	-0-	217 1	2286 2	N	-0-	27
06		3000 X	2146	-0-	-854	-0-	171 1	1975 2	N	-0-	27
07		3100 X	2387	-0-	-713	-0-	218 1	2169 2	N	-0-	27
08		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT	27
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467											
03		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	167 1	2207 2	N	4	37
							4 9				
04		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	174 1	2020 2	N	-0-	37
05		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	199 1	2089 2	N	-0-	37
06		2310 N	2195	-0-	-115	-0-	174 1	2021 2	N	-0-	37
07		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	164 1	2099 2	N	-0-	37
08		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT	37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	152	1	2003	2	N	4	62
04	1890 N	1841	-0-	-49	-0-	145	1	1690	2	N	5	67
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	195	1	2051	2	N	-0-	67
06	2100 N	1506	-0-	-594	-0-	120	1	1386	2	N	-0-	67
07	1891 N	1428	-0-	-463	-0-	104	1	1324	2	N	-0-	67
08	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT	67
-----												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488												
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3	30
04	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	1153	2	6	9	N	5	35
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-	35
06	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1142	2			N	-0-	35
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	221	1	1155	2	N	8	43
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT	43
-----												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510												
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1800	2	6	9	N	5	32
04	1740 N	1530	-0-	-210	-0-	1524	2	6	9	N	5	37
05	1767 N	1326	-0-	-441	-0-	1326	2			N	-0-	37
06	1740 N	1294	-0-	-446	-0-	1294	2			N	-0-	37
07	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	245	1	1277	2	N	-0-	37
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT	37
-----												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488												
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-	27
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	27
05	682 N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-	27
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-	27
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	100	1	520	2	N	-0-	27
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	27
-----												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532												
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-	27
04	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	1083	2			N	-0-	27
05	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-	27
06	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2			N	-0-	27
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	206	1	1075	2	N	-0-	27
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT	27
-----												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508												
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	N	1	28
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1714	2	8	9	N	7	35
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-	35
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-	35
07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	344	1	1793	2	N	7	42
08	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT	42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		3720 X	3234	-0-	-486	-0-	227	1	3007	2	N	-0-		90
04		3780 X	3423	-0-	-357	-0-	269	1	3141	2	N	12		102
05		3906 X	3546	-0-	-360	-0-	308	1	3230	2	N	7		109
06		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	267	1	3102	2	N	-0-		109
07		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	328	1	3268	2	N	-0-		109
08		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT		109
-----														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424														
03		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	224	1	2971	2	N	2		94
04		2970 X	2589	-0-	-381	-0-	204	1	2374	2	N	10		104
05		3069 X	3066	-0-	-3	-0-	265	1	2776	2	N	23	100 1	27
06		3090 X	2946	-0-	-144	-0-	234	1	2712	2	N	-0-		27
07		3193 X	2818	-0-	-375	-0-	257	1	2561	2	N	-0-		27
08		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT		27
-----														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442														
03		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	194	1	2565	2	N	3		65
04		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	233	1	2712	2	N	8		73
05		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	223	1	2347	2	N	4		77
06		2670 N	2607	-0-	-63	-0-	207	1	2400	2	N	-0-		77
07		3007 N	2640	-0-	-367	-0-	241	1	2399	2	N	-0-		77
08		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT		77
-----														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442														
03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	144	1	1905	2	N	10		60
04		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	128	1	1479	2	N	-0-		60
05		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	144	1	1518	2	N	-0-		60
06		1710 N	1589	-0-	-121	-0-	127	1	1462	2	N	-0-		60
07		1674 N	1651	-0-	-23	-0-	151	1	1500	2	N	-0-		60
08		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT		60
-----														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446														
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	N	-0-		47
04		210 N	182	-0-	-28	-0-	14	1	168	2	N	-0-		47
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-		47
06		240 N	106	-0-	-134	-0-	9	1	97	2	N	-0-		47
07		186 N	93	-0-	-93	-0-	7	1	86	2	N	-0-		47
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		47

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847									
MINOR, A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247660		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	156 1	2068 2	N	45	103 1	27
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	50 9	1620 2	N	-0-		27
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	139 1	1644 2	N	-0-		30
06	1890 N	1613	-0-	-277	-0-	156 1			3		30
07	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	128 1	1485 2	N	-0-		30
08	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	125 1	1601 2	N	-0-		30
HUTCHINGS, J. UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 247663		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586			
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	155 1	2061 2	N	2		112
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2 9	1887 2	N	3		115
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	162 1			3		115
06	2160 N	1973	-0-	-187	-0-	3 9	1954 2	N	-0-		115
07	2108 N	2037	-0-	-71	-0-	186 1	1816 2	N	-0-		115
08	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	157 1	1851 2	N	-0-		115
MINOR, A. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 249654		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424			
03	3100 N	3227	-0-	127	127	227 1	3000 2	N	-0-		100
04	3000 N	2921	-0-	-79	48	229 1	2675 2	N	15	88 1	27
05	3062 N	3014	-0-	-48	-0-	17 9	2752 2	N	-0-		27
06	3000 X	2727	-0-	-273	-0-	262 1	2511 2	N	-0-		27
07	3100 X	2772	-0-	-328	-0-	216 1	2571 2	N	-0-		27
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	201 1		N	NO RPT		27
MINOR, A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 249656		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440			
03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	207 1	2745 2	N	1		48
04	2730 X	2682	-0-	-48	-0-	1 9	2470 2	N	-0-		48
05	2821 X	2754	-0-	-67	-0-	212 1	2515 2	N	-0-		48
06	2850 X	2568	-0-	-282	-0-	239 1	2365 2	N	-0-		48
07	2945 X	2637	-0-	-308	-0-	203 1	2446 2	N	-0-		48
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-	191 1		N	NO RPT		48
WILLIAMSON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 255334		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584			
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		27
04	480 N	438	-0-	-42	-0-	438 2		N	-0-		27
05	620 N	418	-0-	-202	-0-	418 2		N	-0-		27
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		27
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	68 1	357 2	N	-0-		27
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		27
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988									
SILVEY BRIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173302		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707			
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-		87
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		87
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		87
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		87
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87

-----														
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
SEXTON, H.		WELL #:		1	RRCID ->	161832	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	12096	PERF.10782	- 11072		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	4		N	-0-			72
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	4		N	-0-			72
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	4		N	-0-			72
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	4		N	-0-			72
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	4		N	-0-			72
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	4		N	-0-			72
-----														
LONG TRUSTS, THE				507585										
LAIRD, S. S. EST. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	097650	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	10633	PERF.10333	- 10588		
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			23
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			23
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			23
06		120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2		Y	-0-			23
*07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			23
08		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2		Y	-0-			23
-----														
HEWES, REBECCA WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	100851	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10370	- 10646		
03		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		Y	-0-			55
04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		Y	-0-			55
05		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		Y	-0-			55
06		1260 N	1004	-0-	-256	-0-	1004	2		Y	-0-			55
*07		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		Y	-0-			55
*08		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-			55
-----														
JERNIGAN, SEDALIA		WELL #:		1	RRCID ->	108947	COMPL. DATE	08/06/1983	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10850	- 10970		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			317
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			317
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			317
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			317
*07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			317
*08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			317
-----														
MARWILL		WELL #:		1R	RRCID ->	111887	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10808	- 11108		
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-			51
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		Y	-0-			51
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	701	2	23	9	Y	21		72
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-			72
*07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	874	2	3	9	Y	3	45 1	30
*08		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1209	2	6	9	Y	5		35
-----														
LAIRD, S.S. EST. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	178031	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10344	- 10634		
03		589 X	416	-0-	-173	-0-	416	2		Y	-0-			140
04		480 X	407	-0-	-73	-0-	407	2		Y	-0-			140
05		310 X	292	-0-	-18	-0-	292	2		Y	-0-			140
06		390 X	169	-0-	-221	-0-	169	2		Y	-0-			140
07		403 X	256	-0-	-147	-0-	256	2		Y	-0-			140
08		279 N	77	-0-	-202	-0-	77	2		Y	-0-			140

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585															
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-			70
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-			70
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-			70
06		870 N	512	-0-	-358	-0-	512	2			Y	-0-			70
*07		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-			70
*08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-			70
-----															
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703															
03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-			55
04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-			55
05		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-			55
06		1320 N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			Y	-0-			55
*07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-			55
08		1395 N	1065	-0-	-330	-0-	1065	2			Y	-0-			55
-----															
MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996															
03		1891 X	1316	-0-	-575	-0-	1316	2			Y	-0-			51
04		1590 X	1162	-0-	-428	-0-	1162	2			Y	-0-			51
05		1860 X	870	-0-	-990	-0-	847	2	23	9	Y	21			72
06		1800 X	1050	-0-	-750	-0-	1050	2			Y	-0-			72
07		1674 X	825	-0-	-849	-0-	822	2	3	9	Y	3	45	1	30
08		1302 X	810	-0-	-492	-0-	804	2	6	9	Y	5			35
-----															
MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020															
03		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-			51
04		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-			51
05		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2600	2	23	9	Y	21			72
06		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-			72
*07		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2979	2	3	9	Y	3	45	1	30
08		2790 X	2242	-0-	-548	-0-	2236	2	6	9	Y	5			35
-----															
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630															
03		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-			55
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-			55
05		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-			55
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-			55
*07		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-			55
08		1519 N	1511	-0-	-8	-0-	1511	2			Y	-0-			55
-----															
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530															
03		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-			46
04		3030 X	1835	-0-	-1195	-0-	1835	2			Y	-0-			46
05		3131 X	2582	-0-	-549	-0-	2582	2			Y	-0-			46
06		2460 X	2127	-0-	-333	-0-	2127	2			Y	-0-			46
07		2542 X	1356	-0-	-1186	-0-	1356	2			Y	-0-			46
08		2573 X	1970	-0-	-603	-0-	1970	2			Y	-0-			46
-----															
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560															
03		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-			23
04		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-			23
05		744 X	663	-0-	-81	-0-	663	2			Y	-0-			23
06		1350 X	197	-0-	-1153	-0-	197	2			Y	-0-			23
07		1395 X	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			Y	-0-			23
*08		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-			23



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585  
 HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2				Y	-0-			55
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2				Y	-0-			55
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2				Y	-0-			55
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2				Y	-0-			55
*07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2				Y	-0-			55
08	651 N	301	-0-	-350	-0-	301	2				Y	-0-			55

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

03	62 X	5	-0-	-57	-0-	5	2				Y	-0-			51
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			51
05	27 X	27	-0-	-0-	-0-	4	2	23	9		Y	21			72
06	15 X	5	-0-	-10	-0-	5	2				Y	-0-			72
*07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9		Y	3	45	1	30
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	14	2	6	9		Y	5			35

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85

MERIT ENERGY COMPANY 561136  
 WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

03	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	1921	2				Y	-0-			-0-
04	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2				Y	-0-			-0-
05	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2				Y	-0-			-0-
06	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2				Y	-0-			-0-
07	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2				Y	-0-			-0-
08	1984 X	1928	-0-	-56	-0-	1928	2				Y	-0-			-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

03	2015 N	1810	-0-	-205	-0-	1802	2	8	9		Y	7	7	1	9
04	1890 N	1593	-0-	-297	-0-	1584	2	9	9		Y	8	13	1	4
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1974	2	9	9		Y	8	7	1	5
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1795	2	8	9		Y	7	7	1	5
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1791	2	7	9		Y	6	6	1	5
08	1984 N	1791	-0-	-193	-0-	1785	2	6	9		Y	5	6	1	4

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2				Y	-0-			-0-
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2				Y	-0-			-0-
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2				Y	-0-			-0-
06	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	2				Y	-0-			-0-
07	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2				Y	-0-			-0-
08	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2				Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BECKWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078396	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	10616	PERF.10156	- 10393
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2762 2	11 9	Y	10	7 1		11
04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2468 2	11 9	Y	10	16 1		5
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2290 2	9 9	Y	8	8 1		5
06	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2770 2	10 9	Y	9	8 1		6
07	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3075 2	11 9	Y	10	9 1		7
*08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2734 2	9 9	Y	8	9 1		6
-----												
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078590	COMPL. DATE	08/28/1978	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10226	- 10456
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CULLERS, EDGAR J.		WELL #:		1	RRCID ->	082621	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10168	- 10400
03	1674 X	1401	-0-	-273	-0-	1398 2	3 9	N	3	2 1		3
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1196 2	2 9	N	2	4 1		1
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1153 2	2 9	N	2	2 1		1
06	1350 N	1190	-0-	-160	-0-	1188 2	2 9	N	2	2 1		1
07	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	1068 2	2 9	N	2	2 1		1
08	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1129 2	2 9	N	2	2 1		1
-----												
KARGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082721	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	10622	PERF.10188	- 10430
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1450 2	2 9	Y	2	2 1		3
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1335 2	2 9	Y	2	4 1		1
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1341 2	2 9	Y	2	2 1		1
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1247 2	2 9	Y	2	2 1		1
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1205 2	2 9	Y	2	2 1		1
*08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1482 2	2 9	Y	2	2 1		1
-----												
GOLDEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092859	COMPL. DATE	12/18/1980	TOTAL DEPTH	10574	PERF.10114	- 10368
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	28 1	716 2	Y	-0-			-0-
04	570 N	556	-0-	-14	-0-	24 1	532 2	Y	-0-			-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	36 1	565 2	Y	-0-			-0-
06	660 N	31	-0-	-629	-0-	4 1	27 2	Y	-0-			-0-
07	589 N	327	-0-	-262	-0-	9 1	318 2	Y	-0-			-0-
*08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	48 1	926 2	Y	-0-			-0-
-----												
FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092892	COMPL. DATE	04/03/1981	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10183	- 10458
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1587 2	4 9	Y	4	4 1		4
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1408 2	4 9	Y	4	6 1		2
05	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	1456 2	3 9	Y	3	3 1		2
06	1530 N	1409	-0-	-121	-0-	1406 2	3 9	Y	3	3 1		2
07	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	1408 2	3 9	Y	3	3 1		2
08	1457 N	1332	-0-	-125	-0-	1329 2	3 9	Y	3	3 1		2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	79 1 3 9	1446 2	Y	3		5
04	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	81 1 2 9	1369 2	Y	2		7
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	55 1 2 9	953 2	Y	2		9
06	1470 N	838	-0-	-632	-0-	34 1 1 9	803 2	Y	1		10
07	1488 N	792	-0-	-696	-0-	35 1	757 2	Y	-0-		10
*08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	45 1 1 9	1066 2	Y	1	8 1	3

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

03	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	177 1 12 9	3233 2	Y	11		19
04	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	173 1 9 9	2925 2	Y	8		27
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	172 1 8 9	2993 2	Y	7		34
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	122 1 7 9	2874 2	Y	6		40
07	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	137 1 4 9	3011 2	Y	4		44
*08	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	127 1 6 9	2977 2	Y	5	35 1	14

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

03	1612 N	1114	-0-	-498	-0-	42 1 6 9	1066 2	Y	5		8
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	72 1 2 9	1599 2	Y	2		10
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	104 1 4 9	1652 2	Y	4	8 1	6
06	1080 N	108	-0-	-972	-0-	15 1 1 9	92 2	Y	1		7
07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	55 1 3 9	1895 2	Y	3		10
*08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	91 1 3 9	1770 2	Y	3	10 1	3

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

03	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	53 1 4 9	1363 2	Y	4		6
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	67 1 1 9	1504 2	Y	1		7
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	103 1 2 9	1636 2	Y	2	5 1	4
06	1380 N	5	-0-	-1375	-0-	1 1	4 2	Y	-0-		4
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	48 1 2 9	1653 2	Y	2		6
*08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	81 1 1 9	1558 2	Y	1	6 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
04	210 N	49	-0-	-161	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	Y	4			4
*08	3100 N	3997	-0-	897	897	195	1	3769	2	Y	30	4	1	30
						4	9							
						33	9							

KARGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

03	5270 X	4595	-0-	-675	-0-	4584	2	11	9	Y	10	9	1	12
04	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6075	2	17	9	Y	15	19	1	8
05	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5022	2	10	9	Y	9	11	1	6
06	4770 X	4513	-0-	-257	-0-	4502	2	11	9	Y	10	10	1	6
07	5983 X	4352	-0-	-1631	-0-	4343	2	9	9	Y	8	8	1	6
08	5983 X	2651	-0-	-3332	-0-	2647	2	4	9	Y	4	7	1	3

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

03	155 N	68	-0-	-87	-0-	3	1	63	2	Y	2			8
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	3			11
05	186 N	74	-0-	-112	-0-	4	1	68	2	Y	2			13
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	2			15
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	81	2	Y	1			16
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1	9			Y	-0-	13	1	3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

03	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	65	1	1185	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	846	-0-	-324	-0-	47	1	799	2	Y	-0-			-0-
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	64	1	1122	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1014	-0-	-186	-0-	41	1	973	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	692	-0-	-176	-0-	30	1	662	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	862	-0-	-316	-0-	35	1	827	2	Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

03	2511 N	2508	-0-	-3	-0-	129	1	2365	2	Y	13			22
04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	132	1	2239	2	Y	9			31
05	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	139	1	2424	2	Y	9			40
06	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	117	1	2762	2	Y	9			49
07	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	119	1	2605	2	Y	6			55
*08	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	108	1	2535	2	Y	6	43	1	18
						7	9							
						7	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 130318		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	3132	-0-	32		45	118 1	3014 2	Y	-0-
04	1909 N	1864	-0-	-45	-0-		80 1	1784 2	Y	-0-
05	2449 N	2032	-0-	-417	-0-		120 1	1912 2	Y	-0-
06	2370 X	130	-0-	-2240	-0-		18 1	112 2	Y	-0-
07	2449 X	2116	-0-	-333	-0-		60 1	2056 2	Y	-0-
08	2449 X	1767	-0-	-682	-0-		87 1	1680 2	Y	-0-

DRIVER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 130511		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408		
03	2511 N	2382	-0-	-129	-0-		89 1	2289 2	Y	4
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-		102 1	2268 2	Y	1
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-		152 1	2412 2	Y	3
06	2310 N	123	-0-	-2187	-0-		17 1	106 2	Y	-0-
07	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-		81 1	2779 2	Y	2
*08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-		134 1	2601 2	Y	1

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 133902		COMPL. DATE 03/13/1990		TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

MENEFEE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 134011		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524		
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-		18 1	456 2	Y	-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-		20 1	439 2	Y	-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-		30 1	473 2	Y	-0-
06	450 N	45	-0-	-405	-0-		6 1	39 2	Y	-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-		20 1	674 2	Y	-0-
*08	581 N	581	-0-	-0-	-0-		29 1	552 2	Y	-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134175		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788		
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		63 1	1159 2	Y	5
04	1230 N	1088	-0-	-142	-0-		61 1	1025 2	Y	2
05	1271 N	1148	-0-	-123	-0-		62 1	1082 2	Y	4
06	1200 N	945	-0-	-255	-0-		38 1	905 2	Y	2
07	1116 N	753	-0-	-363	-0-		33 1	719 2	Y	1
*08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		59 1	1391 2	Y	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1237	2	8	9	Y	7	8
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1315	2	10	9	Y	9	4
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	2	9	9	Y	8	5
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1275	2	7	9	Y	6	4
07	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1257	2	8	9	Y	7	5
08	1333 N	1202	-0-	-131	-0-	1196	2	6	9	Y	5	4
-----												
HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470												
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	2	2	9	Y	2	2
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1435	2	3	9	Y	3	1
05	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	1452	2	2	9	Y	2	1
06	1470 N	1356	-0-	-114	-0-	1354	2	2	9	Y	2	1
07	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1445	2	2	9	Y	2	1
08	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	1379	2	2	9	Y	2	1
-----												
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782												
03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	137	1	2512	2	Y	4	7
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	133	1	2259	2	Y	3	10
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	119	1	2062	2	Y	3	13
06	2580 N	2233	-0-	-347	-0-	91	1	2140	2	Y	2	15
07	2480 N	2332	-0-	-148	-0-	102	1	2228	2	Y	2	17
*08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	93	1	2180	2	Y	1	5
-----												
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440												
03	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2			Y	-0-	-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	207	2	1	9	Y	1	-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-	-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-	-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-	-0-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-	-0-
-----												
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WATSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140176	COMPL. DATE	11/18/1991	TOTAL DEPTH	10636	PERF.	10202	- 10474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1178 N	1070	-0-	-108	-0-	1057 2	13 9	Y	12	10 1		14
04		990 N	790	-0-	-200	-0-	779 2	11 9	Y	10	19 1		5
05		868 N	667	-0-	-201	-0-	659 2	8 9	Y	7	8 1		4
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1115 2	14 9	Y	13	9 1		8
07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	906 2	9 9	Y	8	10 1		6
*08		818 N	818	-0-	-0-	-0-	810 2	8 9	Y	7	8 1		5
-----													
WATSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	140399	COMPL. DATE	12/20/1991	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9112	- 10458
03		1984 N	1933	-0-	-51	-0-	1914 2	19 9	Y	17	20 1		21
04		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1965 2	22 9	Y	20	31 1		10
05		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2074 2	20 9	Y	18	17 1		11
06		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1986 2	19 9	Y	17	17 1		11
07		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1996 2	18 9	Y	16	16 1		11
08		1984 N	1900	-0-	-84	-0-	1885 2	15 9	Y	14	15 1		10
-----													
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	140684	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9186	- 10480
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1490 2	1 9	Y	1	1 1		1
04		1500 N	1426	-0-	-74	-0-	1424 2	2 9	Y	2	2 1		1
05		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1714 2	1 9	Y	1	1 1		1
06		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1530 2	1 9	Y	1	1 1		1
07		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1539 2	1 9	Y	1	1 1		1
08		1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1654 2	1 9	Y	1	1 1		1
-----													
GOLDEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	140809	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9030	- 9166
03		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	78 1	2001 2	Y	4			6
							4 9						
04		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	93 1	2073 2	Y	2			8
							2 9						
05		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	131 1	2087 2	Y	2	6 1		4
							2 9						
06		1920 N	5	-0-	-1915	-0-	1 1	4 2	Y	-0-			4
07		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	59 1	2041 2	Y	2			6
							2 9						
08		1984 N	1919	-0-	-65	-0-	94 1	1824 2	Y	1	6 1		1
							1 9						
-----													
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	140828	COMPL. DATE	02/22/1992	TOTAL DEPTH	10561	PERF.	9164	- 10446
03		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2232 2	39 9	Y	35	19 1		38
04		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1821 2	35 9	Y	32	54 1		16
05		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1984 2	32 9	Y	29	27 1		18
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1826 2	30 9	Y	27	28 1		17
07		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1863 2	29 9	Y	26	25 1		18
*08		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1757 2	23 9	Y	21	24 1		15
-----													
HAIR GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	140984	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	9188	- 10528
03		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		Y	-0-			-0-
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		Y	-0-			-0-
05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		Y	-0-			-0-
06		1770 N	1655	-0-	-115	-0-	1655 2		Y	-0-			-0-
07		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		Y	-0-			-0-
08		1705 N	1593	-0-	-112	-0-	1593 2		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464																	
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1513	2	10	9	Y	9	9	1			11
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1363	2	10	9	Y	9	15	1			5
05	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1336	2	9	9	Y	8	8	1			5
06	1470	N	1171	-0-	-299	-0-	1164	2	7	9	Y	6	7	1			4
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2604	2	15	9	Y	14	8	1			10
*08	3100	N	4851	-0-	1751	-0-	1751	2	24	9	Y	22	16	1			16
-----																	
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410																	
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	66	1	1695	2	Y	2					4
							2	9									
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	70	1	1564	2	Y	1					5
							1	9									
05	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	101	1	1613	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	1710	N	99	-0-	-1611	-0-	14	1	85	2	Y	-0-					2
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	57	1	1953	2	Y	2					4
							2	9									
*08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	103	1	1986	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
-----																	
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478																	
03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3022	2	8	9	Y	7	7	1			8
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2876	2	9	9	Y	8	12	1			4
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3015	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	2940	N	2889	-0-	-51	-0-	2882	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	2976	N	2868	-0-	-108	-0-	2861	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	3007	N	2724	-0-	-283	-0-	2717	2	7	9	Y	6	6	1			4
-----																	
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MENEFFEE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 158029		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158856		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826					
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	10 1	267 2	Y	8				14
04	360 N	292	-0-	-68	-0-	12 1	277 2	Y	3				17
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	17 1	277 2	Y	5	13	1		9
06	270 N	12	-0-	-258	-0-	2 1	10 2	Y	-0-				9
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	9 1	319 2	Y	5				14
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	21 1	404 2	Y	4	14	1		4
-----													
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159445		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780					
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	95 1	1735 2	Y	11				21
04	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	12 9	1559 2	Y	8				29
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	90 1	1566 2	Y	8				37
06	1770 N	1204	-0-	-566	-0-	49 1	1149 2	Y	5				42
07	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	69 1	1519 2	Y	5				47
08	1674 N	1489	-0-	-185	-0-	61 1	1422 2	Y	5	37	1		15
-----													
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167922		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390					
03	2511 N	1776	-0-	-735	-0-	66 1	1698 2	Y	11				17
04	1680 N	1490	-0-	-190	-0-	64 1	1423 2	Y	3				20
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	86 1	1365 2	Y	6	16	1		10
06	1710 N	97	-0-	-1613	-0-	14 1	83 2	Y	-0-				10
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	52 1	1785 2	Y	6				16
*08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	73 1	1416 2	Y	3	16	1		3
-----													
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169898		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170283		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GARRETT, COLLIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183797		COMPL. DATE 06/18/2001		TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DRIVER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184678		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418								
03	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	101	1	2583	2	Y	-0-					-0-
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	103	1	2299	2	Y	-0-					-0-
05	2480 N	2272	-0-	-208	-0-	134	1	2138	2	Y	-0-					-0-
06	2400 N	16	-0-	-2384	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	80	1	2756	2	Y	-0-					-0-
*08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	122	1	2363	2	Y	-0-					-0-
-----																
KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 186503		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391								
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1518	2	8	9	Y	7	7	1			9
04	1470 N	1419	-0-	-51	-0-	1410	2	9	9	Y	8	13	1			4
05	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1324	2	7	9	Y	6	6	1			4
06	1470 N	1414	-0-	-56	-0-	1407	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1454	2	8	9	Y	7	6	1			5
*08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1377	2	6	9	Y	5	6	1			4
-----																
GOLDEN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189762		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195266		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408								
03	1736 N	1359	-0-	-377	-0-	1334	2	25	9	Y	23	23	1			26
04	1530 N	1379	-0-	-151	-0-	1350	2	29	9	Y	26	39	1			13
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1394	2	23	9	Y	21	21	1			13
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1425	2	24	9	Y	22	21	1			14
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1445	2	23	9	Y	21	20	1			15
08	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	1295	2	18	9	Y	16	19	1			12
-----																
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 195459		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2635 X	2142	-0-	-493	-0-	80	1	2048	2	Y	13			21
						14	9							
04	2550 X	2006	-0-	-544	-0-	86	1	1914	2	Y	5			26
						6	9							
05	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	135	1	2145	2	Y	8	20	1	14
						9	9							
06	2130 X	137	-0-	-1993	-0-	19	1	117	2	Y	1			15
						1	9							
07	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	68	1	2343	2	Y	8			23
						9	9							
*08	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	146	1	2816	2	Y	7	23	1	7
						8	9							

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2604 N	1711	-0-	-893	-0-	64 1	1637 2	Y	9		16
04	2160 N	1948	-0-	-212	-0-	10 9	1859 2	Y	5		21
05	1829 N	1682	-0-	-147	-0-	83 1	1577 2	Y	5	16 1	10
06	1650 N	69	-0-	-1581	-0-	6 9	59 2	Y	-0-		10
07	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	10 1	1939 2	Y	6		16
08	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	56 1	1474 2	Y	3	16 1	3
						7 9					
						3 9					

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5 1	121 2	Y	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2	Y	-0-		-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	6 1	93 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	6	-0-	-114	-0-	1 1	5 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	80 1	2052 2	Y	56		84
04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	62 9	2009 2	Y	21		105
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	90 1	2052 2	Y	31	80 1	56
06	420 N	37	-0-	-383	-0-	23 9	31 2	Y	1		57
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	129 1	2107 2	Y	27		84
*08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	34 9	2303 2	Y	23	84 1	23
						5 1					
						1 9					
						61 1					
						30 9					
						119 1					
						25 9					

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

03	2542 X	1887	-0-	-655	-0-	71 1	1816 2	Y	-0-		-0-
04	2550 X	1527	-0-	-1023	-0-	66 1	1461 2	Y	-0-		-0-
05	2635 X	2157	-0-	-478	-0-	128 1	2029 2	Y	-0-		-0-
06	2550 X	66	-0-	-2484	-0-	9 1	57 2	Y	-0-		-0-
07	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	73 1	2505 2	Y	-0-		-0-
*08	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	130 1	2525 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
GARRETT SALTWATER DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 224664		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3081 - 3282					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234320		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9116 - 10472					
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1		1
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 234958		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 10938		PERF.10234 - 10872					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
KARGERGA, MICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236842		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 10540		PERF.10270 - 10302					
03	3100 N	3524	-0-	424	424	3522	2	2	9	N	2	1	1		3
04	3000 N	3140	-0-	140	564	3138	2	2	9	N	2	4	1		1
05	3100 N	2827	-0-	-273	291	2825	2	2	9	N	2	2	1		1
06	3185 X	2894	-0-	-291	-0-	2892	2	2	9	N	2	2	1		1
07	2914 X	2839	-0-	-75	-0-	2837	2	2	9	N	2	2	1		1
08	2914 X	2905	-0-	-9	-0-	2903	2	2	9	N	2	2	1		1
-----															
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 238011		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10935		PERF.10330 - 10772					
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	14	1	252	2	N	5				8
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	3				11
05	248 N	109	-0-	-139	-0-	6	1	102	2	N	1				12
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	23	1	534	2	N	5				17
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	N	3				20
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	340	2	N	3	16	1		7
-----															
KARGERGA, MICHAEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247201		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 9278 - 10436					
03	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3048	2	50	9	N	45	39	1		51
04	2940 X	2861	-0-	-79	-0-	2810	2	51	9	N	46	74	1		23
05	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3059	2	45	9	N	41	38	1		26
06	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3015	2	46	9	N	42	41	1		27
07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2996	2	42	9	N	38	38	1		27
08	3038 X	2851	-0-	-187	-0-	2816	2	35	9	N	32	36	1		23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
03		9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	9780	2	7 9	Y	6	5 1	7	
04		9240 X	9097	-0-	-143	-0-	9091	2	6 9	Y	5	9 1	3	
05		9548 X	9490	-0-	-58	-0-	9484	2	6 9	Y	5	5 1	3	
06		9480 X	9049	-0-	-431	-0-	9043	2	6 9	Y	5	5 1	3	
07		9796 X	9186	-0-	-610	-0-	9180	2	6 9	Y	5	5 1	3	
08		9796 X	8000	-0-	-1796	-0-	7996	2	4 9	Y	4	4 1	3	
-----														
WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061														
03		10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2		Y	-0-		-0-	
04		9630 X	9415	-0-	-215	-0-	9415	2		Y	-0-		-0-	
05		9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2		Y	-0-		-0-	
06		9960 X	9296	-0-	-664	-0-	9296	2		Y	-0-		-0-	
07		10292 X	9697	-0-	-595	-0-	9697	2		Y	-0-		-0-	
08		10292 X	9019	-0-	-1273	-0-	9019	2		Y	-0-		-0-	
-----														
WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410														
03		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3446	2	8 9	N	7	6 1	8	
04		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3129	2	9 9	N	8	12 1	4	
05		3193 X	3063	-0-	-130	-0-	3056	2	7 9	N	6	6 1	4	
06		3330 X	2413	-0-	-917	-0-	2409	2	4 9	N	4	5 1	3	
07		3441 X	2992	-0-	-449	-0-	2985	2	7 9	N	6	5 1	4	
08		3441 X	2768	-0-	-673	-0-	2764	2	4 9	N	4	5 1	3	
-----														
NITRO OIL & GAS, LLC 611014														
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	152 7	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
PALMER PETROLEUM INC. 636222														
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710														
03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	62	1	1644	2	Y	-0-	40	
04		1350 N	1197	-0-	-153	-0-	60	1	1137	2	Y	-0-	40	
05		961 N	669	-0-	-292	-0-	44	1	625	2	Y	-0-	40	
06		1350 N	1067	-0-	-283	-0-	60	1	1007	2	Y	-0-	40	
07		1240 N	937	-0-	-303	-0-	62	1	875	2	Y	-0-	40	
*08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	42	1	848	2	Y	-0-	40	
-----														
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882														
03		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	62	1	2656	2	N	-0-	230	
04		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	60	1	2811	2	N	-0-	230	
05		2945 N	2703	-0-	-242	-0-	62	1	2641	2	N	-0-	230	
06		3000 N	3323	-0-	323	323	60	1	3263	2	N	-0-	230	
07		3100 N	3254	-0-	154	477	62	1	3188	2	N	4	171 1	63
*08		3100 N	3640	-0-	540	1017	62	1	3578	2	N	-0-	63	

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
PALMER PETROLEUM INC.																					
BEAN																					
WELL #: 1												RRCID -> 102746		COMPL. DATE 10/13/1982		TOTAL DEPTH 10854		PERF.10457 - 10684			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	62 1	1460 2	1460 2	N	40			159								
04	1470 N	1218	-0-	-252	-0-	44 9	1158 2	1158 2	N	-0-			159								
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	60 1	1283 2	1283 2	N	-0-			159								
06	1470 N	1287	-0-	-183	-0-	62 1	1227 2	1227 2	N	-0-			159								
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	42 1	1610 2	1610 2	N	-0-			159								
*08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	42 1	1525 2	1525 2	N	-0-			159								
LAIRD, S. S. B												WELL #: 3		RRCID -> 103435		COMPL. DATE 12/09/1982		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10578 - 10810	
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	62 1	1775 2	1775 2	N	-0-			42								
04	1710 N	1500	-0-	-210	-0-	54 1	1446 2	1446 2	N	-0-			42								
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	62 1	1716 2	1716 2	N	-0-			42								
06	1770 N	1576	-0-	-194	-0-	60 1	1516 2	1516 2	N	-0-			42								
07	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	62 1	1478 2	1478 2	N	-0-			42								
08	1767 N	1605	-0-	-162	-0-	62 1	1543 2	1543 2	N	-0-			42								
TORKELSON												WELL #: 1		RRCID -> 103629		COMPL. DATE 02/04/1984		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10880 - 10548	
03	1457 N	1125	-0-	-332	-0-	62 1	1063 2	1063 2	N	-0-			149								
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	60 1	1561 2	1561 2	N	-0-			149								
05	1829 N	1450	-0-	-379	-0-	62 1	1388 2	1388 2	N	-0-			149								
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	60 1	1688 2	1688 2	N	20			169								
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	22 9	1656 2	1656 2	N	1	1 8		169								
*08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1 9	1546 2	1546 2	N	-0-			169								
LAIRD												WELL #: A 2		RRCID -> 109199		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10462 - 10677	
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	52 1	1763 2	1763 2	N	-0-			110								
04	1440 N	1413	-0-	-27	-0-	60 1	1353 2	1353 2	N	-0-			110								
05	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	62 1	1385 2	1385 2	N	-0-			110								
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	60 1	1728 2	1728 2	N	-0-			110								
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	62 1	1489 2	1489 2	N	-0-			110								
*08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	36 1	1546 2	1546 2	N	-0-			110								
FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 4		RRCID -> 132429		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10557 - 10870	
03	1891 N	1613	-0-	-278	-0-	62 1	1551 2	1551 2	N	-0-			27								
04	1950 N	1148	-0-	-802	-0-	60 1	1088 2	1088 2	N	-0-			27								
05	1240 N	879	-0-	-361	-0-	48 1	831 2	831 2	N	-0-			27								
06	1560 N	882	-0-	-678	-0-	52 1	830 2	830 2	N	-0-			27								
07	1178 N	658	-0-	-520	-0-	48 1	610 2	610 2	N	-0-			27								
*08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	58 1	1546 2	1546 2	N	-0-			27								
TORKELSON												WELL #: 2		RRCID -> 132777		COMPL. DATE 11/10/1989		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10648 - 10942	
03	2325 N	1597	-0-	-728	-0-	62 1	1535 2	1535 2	N	-0-			115								
04	1830 N	1172	-0-	-658	-0-	60 1	1112 2	1112 2	N	-0-			115								
05	1922 N	1277	-0-	-645	-0-	62 1	1215 2	1215 2	N	-0-			115								
06	1560 N	1108	-0-	-452	-0-	56 1	1052 2	1052 2	N	-0-			115								
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	62 1	1153 2	1153 2	N	-0-			115								
08	1271 N	1097	-0-	-174	-0-	62 1	1035 2	1035 2	N	-0-			115								

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CAPACITY		CNTY: RUSK							
PALMER PETROLEUM INC.																					
LAIRD																					
WELL #: A 3												RRCID -> 136342		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10635 - 10652			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE								
03	2108 N	1894	-0-	-214	-0-		62 1	1832 2	N		-0-			232							
04	2220 N	2038	-0-	-182	-0-		60 1	1978 2	N		-0-			232							
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-		62 1	2286 2	N		-0-			232							
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		60 1	1833 2	N		-0-			232							
07	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-		62 1	2519 2	N		-0-			232							
08	2356 N	1599	-0-	-757	-0-		16 1	1583 2	N		-0-			232							
FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 5		RRCID -> 136562		COMPL. DATE 11/24/1990		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10642 - 10870	
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		62 1	1463 2	N		-0-			78							
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		60 1	1235 2	N		-0-			78							
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		62 1	1632 2	N		-0-			78							
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		60 1	1541 2	N		-0-			78							
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		62 1	1597 2	N		-0-			78							
08	961 N	768	-0-	-193	-0-		28 1	740 2	N		-0-			78							
LAIRD												WELL #: A 4		RRCID -> 142091		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10444 - 10784	
03	1736 N	1331	-0-	-405	-0-		52 1	1279 2	N		-0-			70							
04	1290 N	1103	-0-	-187	-0-		60 1	1043 2	N		-0-			70							
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		62 1	1341 2	N		-0-			70							
06	1290 N	1229	-0-	-61	-0-		120 1	1067 2	N		38			108							
							42 9														
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		62 1	1296 2	N		-0-			108							
08	1395 N	986	-0-	-409	-0-		36 1	950 2	N		-0-			108							
FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 6		RRCID -> 142960		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10509 - 10834	
03	2108 N	1791	-0-	-317	-0-		62 1	1729 2	N		-0-			242							
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		60 1	1544 2	N		-0-			242							
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		60 1	1765 2	N		-0-			242							
06	1740 N	1664	-0-	-76	-0-		60 1	1604 2	N		-0-			242							
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-		62 1	2029 2	N		-0-			242							
08	1829 N	1750	-0-	-79	-0-		36 1	1714 2	N		-0-			242							
TORKELSON												WELL #: 3		RRCID -> 143482		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10702 - 10476	
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		62 1	1254 2	N		-0-			35							
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-		60 1	863 2	N		-0-			35							
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		62 1	1260 2	N		-0-			35							
06	1200 N	946	-0-	-254	-0-		52 1	894 2	N		-0-			35							
07	961 N	511	-0-	-450	-0-		30 1	481 2	N		-0-			35							
*08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		62 1	1209 2	N		-0-			35							
LAIRD, S. S. B												WELL #: 6		RRCID -> 146203		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10521 - 10830	
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		62 1	1673 2	N		-0-			35							
04	1800 N	1461	-0-	-339	-0-		60 1	1401 2	N		-0-			35							
05	1488 N	1398	-0-	-90	-0-		62 1	1336 2	N		-0-			35							
06	1680 N	1508	-0-	-172	-0-		56 1	1452 2	N		-0-			35							
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		62 1	1623 2	N		1	1 8		35							
							1 9														
*08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		62 1	1672 2	N		-0-			35							



OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK		
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222															
LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993													TOTAL DEPTH	11000	PERF.10639 - 10935
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	50 1	1111 2		N	-0-			72		
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	60 1	1099 2		N	-0-			72		
05	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	58 1	982 2		N	-0-			72		
06	1020 N	975	-0-	-45	-0-	60 1	915 2		N	-0-			72		
07	1054 N	786	-0-	-268	-0-	62 1	723 2		N	1	1 8		72		
						1 9									
*08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	62 1	1058 2		N	-0-			72		
-----															
LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995													TOTAL DEPTH	11050	PERF. 1111 - 10905
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
-----															
BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997													TOTAL DEPTH	10900	PERF.10482 - 10694
03	1736 N	1354	-0-	-382	-0-	44 1	1310 2		N	-0-			96		
04	1680 N	814	-0-	-866	-0-	36 1	778 2		N	-0-			96		
05	1209 N	1002	-0-	-207	-0-	40 1	962 2		N	-0-			96		
06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	52 1	1413 2		N	1			97		
						1 9									
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	42 1	1244 2		N	-0-			97		
*08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	42 1	1108 2		N	-0-			97		
-----															
LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998													TOTAL DEPTH	10900	PERF.10467 - 10781
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	6 1	242 2		Y	-0-			75		
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	60 1	724 2		Y	-0-			75		
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2		Y	-0-			75		
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	24 1	194 2		Y	-0-			75		
07	775 N	139	-0-	-636	-0-	6 1	133 2		Y	-0-			75		
*08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	10 1	511 2		Y	-0-			75		
-----															
TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998													TOTAL DEPTH	11080	PERF.10745 - 10959
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	62 1	2138 2		N	-0-			47		
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	60 1	1797 2		N	-0-			47		
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	62 1	2081 2		N	-0-			47		
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	60 1	1946 2		N	-0-			47		
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	62 1	1897 2		N	-0-			47		
*08	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	62 1	1808 2		N	-0-			47		
-----															
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998													TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556 - 10866
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	20 1	784 2		N	-0-			27		
04	510 N	446	-0-	-64	-0-	24 1	422 2		N	-0-			27		
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	34 1	1685 2		N	-0-			27		
06	780 N	571	-0-	-209	-0-	22 1	549 2		N	-0-			27		
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	10 1	450 2		N	-0-			27		
08	868 N	380	-0-	-488	-0-	8 1	372 2		N	-0-			27		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222									
LAIRD, S.S. B		WELL #:		9	RRCID ->	169308	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10528	- 10845	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2		N	-0-			147
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10 1	211 2		N	-0-			147
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6 1	35 2		N	-0-			147
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	60 1	26 2		N	-0-			147
07	217 N	55	-0-	-162	-0-	4 1	51 2		N	-0-			147
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2		N	-0-			147
-----													
LAIRD		WELL #:		A 6	RRCID ->	170095	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10410	- 10735	
03	3100 N	3529	-0-	429	429	62 1	3467 2		N	-0-			100
04	3000 N	2884	-0-	-116	313	60 1	2824 2		N	-0-			100
05	3084 N	2771	-0-	-313	-0-	62 1	2709 2		N	-0-			100
06	2400 X	1350	-0-	-1050	-0-	60 1	1290 2		N	-0-			100
07	2480 X	2268	-0-	-212	-0-	62 1	2206 2		N	-0-			100
08	2480 X	1825	-0-	-655	-0-	62 1	1763 2		N	-0-			100
-----													
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	170925	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10516	- 10806	
03	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	62 1	1306 2		N	-0-			22
04	1380 N	1109	-0-	-271	-0-	60 1	1049 2		N	-0-			22
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	62 1	1016 2		N	-0-			22
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	60 1	1272 2		N	-0-			22
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	62 1	1313 2		N	-0-			22
*08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	62 1	1064 2		N	-0-			22
-----													
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	171120	COMPL. DATE	10/24/1998	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10608	- 10906	
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	62 1	745 2		N	43	151 1		46
04	930 N	732	-0-	-198	-0-	60 1	672 2		N	-0-			46
05	930 N	829	-0-	-101	-0-	62 1	767 2		N	-0-			46
06	840 N	705	-0-	-135	-0-	60 1	546 2		N	90			136
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	62 1	674 2		N	-0-			136
08	837 N	654	-0-	-183	-0-	62 1	592 2		N	-0-			136
-----													
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	171545	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10592	- 10901	
03	1209 N	502	-0-	-707	-0-	30 1	472 2		N	-0-			29
04	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	60 1	1122 2		N	-0-			29
05	558 N	203	-0-	-355	-0-	10 1	193 2		N	-0-			29
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	18 1	604 2		N	-0-			29
07	1209 N	714	-0-	-495	-0-	38 1	676 2		N	-0-			29
*08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	36 1	1201 2		N	-0-			29
-----													
LAIRD		WELL #:		A 7	RRCID ->	180579	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10480	- 10701	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222												
TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1829 N	1255	-0-	-574	-0-	62	1	1193	2	N	-0-	22
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	60	1	1303	2	N	-0-	22
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	62	1	1528	2	N	-0-	22
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	60	1	1182	2	N	-0-	22
07	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	62	1	1220	2	N	-0-	22
08	1581 N	1222	-0-	-359	-0-	62	1	1160	2	N	-0-	22
-----												
WEST PIRTLE GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711												
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	40	1	1453	2	N	-0-	174
04	960 N	885	-0-	-75	-0-	60	1	825	2	N	-0-	174
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	62	1	1069	2	N	-0-	174
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	60	1	1479	2	N	-0-	174
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	62	1	1204	2	N	-0-	174
08	1116 N	935	-0-	-181	-0-	62	1	873	2	N	-0-	174
-----												
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.												
WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923												
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	62	1	2175	2	N	43	160 1 77
04	1830 N	1644	-0-	-186	-0-	56	1	1588	2	N	-0-	77
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	62	1	1970	2	N	-0-	77
06	1830 N	1811	-0-	-19	-0-	60	1	1729	2	N	20	97
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	62	1	1905	2	N	1	1 8 97
*08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	62	1	1835	2	N	-0-	97
-----												
LAIRD, S. S. B												
WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783												
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	62	1	1831	2	N	-0-	117
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	60	1	1425	2	N	-0-	117
05	1953 N	1517	-0-	-436	-0-	60	1	1457	2	N	-0-	117
06	1830 N	1264	-0-	-566	-0-	60	1	1193	2	N	10	127
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	62	1	1602	2	N	-0-	127
*08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	62	1	1420	2	N	65	165 1 27
-----												
WEST PIRTLE GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932												
03	1457 N	827	-0-	-630	-0-	34	1	793	2	N	-0-	55
04	900 N	798	-0-	-102	-0-	60	1	738	2	N	-0-	55
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	2	N	-0-	55
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	48	1	1227	2	N	-0-	55
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	62	1	1533	2	N	-0-	55
*08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	44	1	1527	2	N	-0-	55
-----												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC												
ACKER 650201 WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	195	1	1262	3	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PRINCE GAS UNIT 1 //CONT.// 650201												
WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
03	372 N	360	-0-	-12	-0-		48 1	295 3	Y		15	37
							17 9					
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-		55 1	346 3	Y		3	40
							3 9					
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-		62 1	349 3	Y		20	60
							22 9					
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-		60 1	335 3	Y		3	63
							3 9					
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-		59 1	329 3	Y		-0-	63
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-		67 1	361 3	Y		12	75
							13 9					
-----												
FERGUSON GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005												
03	465 N	362	-0-	-103	-0-		40 1	322 3	Y		-0-	-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-		41 1	330 3	Y		-0-	-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-		48 1	336 3	Y		-0-	-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-		49 1	333 3	Y		-0-	-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-		54 1	366 3	Y		-0-	-0-
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-		55 1	350 3	Y		-0-	-0-
-----												
FERGUSON GAS UNIT 2												
WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962												
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-		77 1	591 3	Y		-0-	25
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-		71 1	546 3	Y		-0-	25
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-		79 1	558 3	Y		-0-	25
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-		76 1	523 3	Y		-0-	25
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-		75 1	524 3	Y		-0-	25
*08	673 N	673	-0-	-0-	-0-		85 1	588 3	Y		-0-	25
-----												
MCCRORY, P.C. GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905												
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-		174 1	697 2	N		-0-	-0-
04	660 N	516	-0-	-144	-0-		96 1	420 2	N		-0-	-0-
05	589 N	483	-0-	-106	-0-		97 1	386 2	N		-0-	-0-
06	840 N	448	-0-	-392	-0-		85 1	363 2	N		-0-	-0-
07	527 N	460	-0-	-67	-0-		92 1	368 3	N		-0-	-0-
08	496 N	472	-0-	-24	-0-		95 1	377 2	N		-0-	-0-
-----												
WEST PIRTLE GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921												
03	806 N	680	-0-	-126	-0-		136 1	544 2	N		-0-	-0-
04	750 N	487	-0-	-263	-0-		90 1	397 2	N		-0-	-0-
05	589 N	483	-0-	-106	-0-		97 1	386 2	N		-0-	-0-
06	660 N	448	-0-	-212	-0-		85 1	363 2	N		-0-	-0-
07	496 N	460	-0-	-36	-0-		92 1	368 3	N		-0-	-0-
08	496 N	413	-0-	-83	-0-		83 1	330 2	N		-0-	-0-
-----												
FERGUSON GAS UNIT 1												
WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024												
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-		66 1	531 3	Y		-0-	21
04	600 N	499	-0-	-101	-0-		55 1	444 3	Y		-0-	21
05	558 N	517	-0-	-41	-0-		65 1	452 3	Y		-0-	21
06	570 N	482	-0-	-88	-0-		62 1	420 3	Y		-0-	21
07	527 N	460	-0-	-67	-0-		59 1	401 3	Y		-0-	21
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-		60 1	384 3	Y		-0-	21

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201  
 STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

03	558 N	465	-0-	-93	-0-	64	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	85	1	528	3	Y	-0-					-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	76	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	79	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	620 N	533	-0-	-87	-0-	82	1	451	3	Y	-0-					-0-
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	77	1	414	3	Y	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	95	1	592	3	Y	-0-					-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	101	1	634	3	Y	-0-					-0-
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	127	1	720	3	Y	-0-					-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	116	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	775 N	681	-0-	-94	-0-	104	1	577	3	Y	-0-					-0-
*08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	108	1	579	3	Y	-0-					-0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

03	930 N	686	-0-	-244	-0-	84	1	602	3	Y	-0-					68
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	97	1	691	3	Y	-0-					68
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	101	1	669	3	Y	-0-					68
06	660 N	311	-0-	-349	-0-	42	1	269	3	Y	-0-					68
07	806 N	694	-0-	-112	-0-	92	1	602	3	Y	-0-					68
*08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	89	1	558	3	Y	-0-					68

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

03	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	113	1	990	3	Y	-0-					59
04	1170 N	1019	-0-	-151	-0-	103	1	908	3	Y	-0-					66
						8	9									
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	132	1	925	3	Y	-0-					66
06	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	129	1	879	3	Y	-0-					66
07	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	132	1	908	3	Y	-0-					66
*08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	132	1	869	3	Y	-0-					66

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

03	651 N	558	-0-	-93	-0-	69	1	489	3	Y	-0-					150
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	97	1	695	3	Y	-0-					150
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	101	1	673	3	Y	-0-					150
06	540 N	352	-0-	-188	-0-	47	1	305	3	Y	-0-					150
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	111	1	727	3	Y	-0-					150
*08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	115	1	722	3	Y	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC												//CONT.// 650201							
STILL GAS UNIT 1												WELL #: 6		RRCID -> 224024		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
03		403 N	320	-0-	-83	-0-	39	1	281	3	Y	-0-			87				
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	307	3	Y	-0-			87				
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	39	1	260	3	Y	-0-			87				
06		300 N	136	-0-	-164	-0-	18	1	118	3	Y	-0-			87				
07		372 N	324	-0-	-48	-0-	43	1	281	3	Y	-0-			87				
*08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	38	1	239	3	Y	-0-			87				
-----																			
STILL GAS UNIT 1												WELL #: 4		RRCID -> 226118		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780	
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	116	1	827	3	Y	-0-			86				
04		600 N	350	-0-	-250	-0-	43	1	307	3	Y	-0-			86				
05		620 N	428	-0-	-192	-0-	56	1	372	3	Y	-0-			86				
06		600 N	185	-0-	-415	-0-	25	1	160	3	Y	-0-			86				
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	59	1	381	3	Y	2			88				
*08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	60	1	379	3	Y	-0-			88				
-----																			
PRINCE GAS UNIT 1												WELL #: 4		RRCID -> 226120		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250	
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	135	1	837	3	Y	-0-			-0-				
04		900 N	521	-0-	-379	-0-	72	1	449	3	Y	-0-			-0-				
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	137	1	773	3	Y	-0-			-0-				
06		930 N	604	-0-	-326	-0-	93	1	511	3	Y	-0-			-0-				
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	95	1	527	3	Y	-0-			-0-				
*08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	97	1	524	3	Y	-0-			-0-				
-----																			
FERGUSON GAS UNIT 2												WELL #: 3		RRCID -> 228019		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974	
03		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	149	1	1139	3	Y	-0-			207				
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	131	1	1006	3	Y	-0-			207				
05		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	145	1	1028	3	Y	-0-			207				
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	144	1	999	3	Y	-0-			207				
07		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	139	1	964	3	Y	-0-			207				
*08		974 N	974	-0-	-0-	-0-	123	1	851	3	Y	-0-			207				
-----																			
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.												674342							
GRISSOM ET AL												WELL #: 2		RRCID -> 206256		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609	
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1			127				
04		540 N	533	-0-	-7	-0-	532	2	1	9	N	1			128				
05		806 N	540	-0-	-266	-0-	539	2	1	9	N	1			129				
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1	9	N	1			130				
07		558 N	515	-0-	-43	-0-	513	2	2	9	N	2			132				
08		527 N	451	-0-	-76	-0-	450	2	1	9	N	1	75	1	58				
-----																			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												681327							
HILLIARD GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 094564		COMPL. DATE 03/03/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6				
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			6				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	992 N	461	-0-	-531	-0-	461	2		N	-0-		10
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-		10
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-		10
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-		10
*07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-		10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
-----												
JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435												
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		Y	-0-		7
04	240 N	33	-0-	-207	-0-	33	2		Y	-0-		7
05	1302 N	986	-0-	-316	-0-	986	2		Y	-0-		7
06	1290 X	1114	-0-	-176	-0-	1048	2	66 9	Y	60	62 1	5
07	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-		5
08	1333 X	82	-0-	-1251	-0-	82	2		Y	-0-		5
-----												
JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451												
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-		18
04	480 N	17	-0-	-463	-0-	17	2		Y	-0-		18
05	651 N	493	-0-	-158	-0-	493	2		Y	-0-		18
06	630 X	576	-0-	-54	-0-	576	2		Y	-0-		18
07	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-		18
08	651 X	45	-0-	-606	-0-	45	2		Y	-0-		18
-----												
JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500												
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-		10
04	240 N	17	-0-	-223	-0-	17	2		Y	-0-		10
05	651 N	493	-0-	-158	-0-	493	2		Y	-0-		10
06	630 X	472	-0-	-158	-0-	472	2		Y	-0-		10
07	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-		10
08	651 X	37	-0-	-614	-0-	37	2		Y	-0-		10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890															
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
03	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	56 1	1057 2	Y	2	1 1	1 8	-0-			
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	2 9	58 1	Y	-0-			-0-			
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	61 1	1129 2	Y	-0-			-0-			
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	66 1	1152 2	Y	1	1 1		-0-			
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1 9	1251 2	Y				-0-			
*08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	72 1	1330 2	Y	-0-			-0-			
						67 1	1212 2	Y	-0-			-0-			
GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453															
03	3193 X	2183	-0-	-1010	-0-	110 1	2072 2	Y	1	1 1		1			
04	2940 X	2749	-0-	-191	-0-	1 9	135 1	Y	-0-			1			
05	3038 X	2823	-0-	-215	-0-	141 1	2614 2	Y	-0-			1			
06	2940 X	2593	-0-	-347	-0-	130 1	2682 2	Y	2	2 1		1			
07	2852 X	2825	-0-	-27	-0-	2 9	145 1	Y	1	1 1		1			
08	2852 X	2483	-0-	-369	-0-	1 9	129 1	Y	1	1 1		1			
						1 9	2353 2	Y							
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432															
03	3317 X	1784	-0-	-1533	-0-	90 1	1692 2	Y	2	2 1		1			
04	3210 X	1705	-0-	-1505	-0-	2 9	84 1	Y	1	1 1		1			
05	3317 X	1773	-0-	-1544	-0-	1 9	88 1	Y	1	1 1		1			
06	3120 X	1714	-0-	-1406	-0-	1 9	86 1	Y	1	2 1		-0-			
07	2139 X	1793	-0-	-346	-0-	1 9	92 1	Y	-0-			-0-			
*08	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	95 1	1701 2	Y	-0-			-0-			
							1728 2	Y	-0-			-0-			
MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 10343 - 10588															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20			
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540															
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	-0-			-0-			
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-			
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-			
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-			



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MENEFEЕ, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	3162 X	3003	-0-	-159	-0-	151	1	2850	2	Y	2	3	1		1
04	3060 X	2941	-0-	-119	-0-	144	1	2795	2	Y	2	1	1		2
05	3131 X	3099	-0-	-32	-0-	155	1	2943	2	Y	1	1	1		2
06	3030 X	2963	-0-	-67	-0-	149	1	2812	2	Y	2	4	1		-0-
07	3038 X	3020	-0-	-18	-0-	156	1	2864	2	Y	-0-				-0-
08	3100 X	3009	-0-	-91	-0-	157	1	2850	2	Y	2	1	1		1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787												COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9136 - 10456	
03	2511 N	2354	-0-	-157	-0-	118	1	2232	2	Y	4	3	1		2		
04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	118	1	2281	2	Y	2	2	1		2		
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	127	1	2428	2	Y	2	2	1		2		
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	125	1	2349	2	Y	3	4	1		1		
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	131	1	2413	2	Y	1	1	1		1		
08	2542 N	2505	-0-	-37	-0-	131	1	2373	2	Y	1	1	1		1		

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208												COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 9239 - 10538	
03	682 N	641	-0-	-41	-0-	32	1	609	2	Y	-0-				-0-		
04	660 N	625	-0-	-35	-0-	31	1	594	2	Y	-0-				-0-		
05	682 N	610	-0-	-72	-0-	30	1	580	2	Y	-0-				-0-		
06	630 N	609	-0-	-21	-0-	31	1	578	2	Y	-0-				-0-		
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	2	Y	-0-				-0-		
08	620 N	538	-0-	-82	-0-	28	1	510	2	Y	-0-				-0-		

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495												COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9165 - 10572	
03	620 N	548	-0-	-72	-0-	28	1	518	2	Y	2	2	1		1		
04	570 N	508	-0-	-62	-0-	25	1	483	2	Y	-0-	1	1		-0-		
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	512	2	Y	-0-				-0-		
06	540 N	501	-0-	-39	-0-	25	1	474	2	Y	2	2	1		-0-		
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	27	1	494	2	Y	1	1	1		-0-		
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	27	1	499	2	Y	-0-				-0-		

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846												COMPL. DATE 03/04/1988		TOTAL DEPTH 10531		PERF. 9230 - 10462	
03	2852 X	2844	-0-	-8	-0-	143	1	2699	2	Y	2	2	1		1		
04	2880 X	2827	-0-	-53	-0-	139	1	2687	2	Y	1	1	1		1		
05	2976 X	2865	-0-	-111	-0-	143	1	2721	2	Y	1	1	1		1		
06	2880 X	2655	-0-	-225	-0-	134	1	2519	2	Y	2	3	1		-0-		
07	2914 X	2701	-0-	-213	-0-	139	1	2560	2	Y	2	1	1		1		
08	2821 N	2774	-0-	-47	-0-	145	1	2628	2	Y	1	1	1		1		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	Y	-0-			-0-
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	38	1	736	2	Y	-0-			-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	Y	-0-			-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	40	1	753	2	Y	-0-			-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	42	1	779	2	Y	-0-			-0-
*08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	2	Y	-0-			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

03	3317 X	3293	-0-	-24	-0-	166	1	3125	2	Y	2	3	1	-0-
04	3210 X	2967	-0-	-243	-0-	145	1	2818	2	Y	4	1	1	3
05	3317 X	2894	-0-	-423	-0-	144	1	2749	2	Y	1	3	1	1
06	3210 X	2899	-0-	-311	-0-	146	1	2750	2	Y	3	3	1	1
07	3286 X	2839	-0-	-447	-0-	146	1	2692	2	Y	1	1	1	1
*08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	161	1	2925	2	Y	2	1	1	2

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	107	1	2026	2	Y	5	5	1	1
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	87	1	1686	2	Y	2	2	1	1
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	102	1	1950	2	Y	2	2	1	1
06	2070 N	1825	-0-	-245	-0-	92	1	1727	2	Y	5	5	1	1
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	95	1	1747	2	Y	2	2	1	1
08	2046 N	1709	-0-	-337	-0-	89	1	1618	2	Y	2	2	1	1

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28 1	521 2	Y		-0-			-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	25 1	475 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24 1	465 2	Y		-0-			-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30 1	568 2	Y		-0-			-0-
*07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	34 1	631 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
*08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	33 1	593 2	Y		-0-			-0-

-----  
NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

03	434 N	431	-0-	-3	-0-	22 1	407 2	Y		2	2 1		1
						2 9							
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	21 1	407 2	Y		1	1 1		1
						1 9							
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	22 1	422 2	Y		1	1 1		1
						1 9							
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	21 1	393 2	Y		1	2 1		-0-
						1 9							
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	21 1	395 2	Y		1	1 1		-0-
						1 9							
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	21 1	388 2	Y		1	1 1		-0-
						1 9							

-----  
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	122 1	349 2	Y		-0-			58
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	109 1	312 2	Y		-0-			58
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	162 1	588 2	Y		-0-			58
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	203 1	679 2	Y		-0-			58
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	172 1	491 2	Y		-0-			58
08	744 N	621	-0-	-123	-0-	175 1	446 2	Y		-0-			58

-----  
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

-----  
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

03	434 N	371	-0-	-63	-0-	19 1	352 2	Y		-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	23 1	443 2	Y		-0-			-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	25 1	482 2	Y		-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	25 1	476 2	Y		-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26 1	481 2	Y		-0-			-0-
*08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	28 1	500 2	Y		-0-			-0-

-----  
MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890											
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10123 - 10626											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
03		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	113 1	2137 2	Y	-0-	-0-
04		2250 N	2066	-0-	-184	-0-	101 1	1965 2	Y	-0-	-0-
05		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	101 1	1932 2	Y	-0-	-0-
06		2190 N	1973	-0-	-217	-0-	99 1	1874 2	Y	-0-	-0-
07		2139 N	1878	-0-	-261	-0-	97 1	1781 2	Y	-0-	-0-
08		2046 N	2009	-0-	-37	-0-	105 1	1904 2	Y	-0-	-0-
-----											
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508											
03		1240 N	1080	-0-	-160	-0-	55 1	1025 2	Y	-0-	-0-
04		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	59 1	1144 2	Y	-0-	-0-
05		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	62 1	1191 2	Y	-0-	-0-
06		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	58 1	1098 2	Y	-0-	-0-
07		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	68 1	1252 2	Y	-0-	-0-
*08		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	64 1	1171 2	Y	-0-	-0-
-----											
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562											
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497											
03		341 N	339	-0-	-2	-0-	74 1	265 2	Y	-0-	20
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	64 1	241 2	Y	1 8	20
							1 9				
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	64 1	250 2	Y	1 8	20
							1 9				
06		330 N	292	-0-	-38	-0-	58 1	233 2	Y	1	21
							1 9				
07		310 N	298	-0-	-12	-0-	69 1	229 2	Y	-0-	21
08		310 N	303	-0-	-7	-0-	73 1	230 2	Y	-0-	-0-
-----											
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599											
03		216 X	216	-0-	-0-	-0-	11 1	205 2	Y	-0-	-0-
04		120 X	89	-0-	-31	-0-	4 1	85 2	Y	-0-	-0-
05		124 X	99	-0-	-25	-0-	5 1	94 2	Y	-0-	-0-
06		210 X	65	-0-	-145	-0-	3 1	62 2	Y	-0-	-0-
07		217 X	90	-0-	-127	-0-	5 1	85 2	Y	-0-	-0-
*08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	14	-0-	-48	-0-		1 1	13	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-		2 1	32	2	Y	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12	2	Y	-0-			-0-
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-		1 1	17	2	Y	-0-			-0-

  

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341														
03	3286 X	2803	-0-	-483	-0-	140	1	2657	2	Y	5	4	1	3
						6	9							
04	3180 X	2958	-0-	-222	-0-	145	1	2812	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	172	1	3287	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	160	1	3010	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
07	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	166	1	3064	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
08	3286 X	3207	-0-	-79	-0-	167	1	3037	2	Y	3	2	1	4
						3	9							

  

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657														
03	T. A.	177	-0-	177	393	9	1	168	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	393					Y	-0-			-0-
05	T. A.	26	-0-	26	419	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
06	607 X	188	-0-	-419	-0-	9	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	248 X	170	-0-	-78	-0-	9	1	161	2	Y	-0-			-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-

  

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454														
03	992 N	835	-0-	-157	-0-	42	1	793	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	918	-0-	-72	-0-	45	1	873	2	Y	-0-			-0-
05	1023 N	994	-0-	-29	-0-	50	1	944	2	Y	-0-			-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	47	1	888	2	Y	-0-			-0-
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	50	1	916	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	49	1	882	2	Y	-0-			-0-

  

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	51	1	957	2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	966	-0-	-84	-0-	47	1	919	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	990	-0-	-95	-0-	49	1	941	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	939	-0-	-51	-0-	47	1	891	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	992 N	974	-0-	-18	-0-	50	1	924	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	974	-0-	-18	-0-	51	1	923	2	Y	-0-			-0-
-----														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424														
03	2232 N	1934	-0-	-298	-0-	97	1	1836	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	99	1	1920	2	Y	-0-			-0-
05	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	94	1	1784	2	Y	-0-			-0-
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	104	1	1971	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	2077 N	2028	-0-	-49	-0-	104	1	1923	2	Y	1			1
						1	9							
*08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	111	1	2019	2	Y	-0-			1
-----														
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567														
03	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	54	1	1019	2	Y	-0-			-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	50	1	961	2	Y	-0-			-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	54	1	1038	2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1082	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	61	1	1132	2	Y	-0-			-0-
*08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1144	2	Y	-0-			-0-
-----														
VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553														
03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	163	1	3091	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	2430 X	2364	-0-	-66	-0-	116	1	2247	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	140	1	2654	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	142	1	2674	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
07	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	132	1	2437	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
*08	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	138	1	2506	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
-----														
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590														
03	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	60	1	1132	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	60	1	1154	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	62	1	1186	2	Y	-0-			-0-
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	84	1	1589	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	96	1	1759	2	Y	-0-			-0-
*08	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	100	1	1817	2	Y	2	1	1	1
						2	9							



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4

  

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455													
03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	121	1	2288	2	Y	2	1	1
04	2160 N	2074	-0-	-86	-0-	102	1	1971	2	Y	1	1	1
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	98	1	1860	2	Y	1	1	1
06	2340 N	2038	-0-	-302	-0-	103	1	1934	2	Y	1	2	1
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	119	1	2188	2	Y	2	1	1
*08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	116	1	2118	2	Y	1	1	1

  

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552													
03	1023 X	794	-0-	-229	-0-	39	1	753	2	Y	2	4	1
04	990 X	679	-0-	-311	-0-	33	1	646	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1023 X	485	-0-	-538	-0-	24	1	461	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	780 X	523	-0-	-257	-0-	27	1	494	2	Y	2	2	1
07	806 X	532	-0-	-274	-0-	27	1	504	2	Y	1	1	1
*08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	658	2	Y	1	1	1

  

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437													
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	54	1	1011	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	49	1	953	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	993	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	51	1	957	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	54	1	989	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	54	1	983	2	Y	-0-	-0-	-0-

  

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480													
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	49	1	928	2	Y	1		26
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	45	1	871	2	Y	-0-		26
05	930 N	926	-0-	-4	-0-	46	1	879	2	Y	1		27
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	46	1	864	2	Y	-0-		27
07	930 N	899	-0-	-31	-0-	46	1	853	2	Y	-0-		27
08	930 N	880	-0-	-50	-0-	46	1	834	2	Y	-0-		27



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03		837 N	755	-0-	-82	-0-	38 1	717 2	Y	-0-			-0-
04		780 N	731	-0-	-49	-0-	36 1	695 2	Y	-0-			-0-
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	38 1	715 2	Y	-0-			-0-
06		720 N	718	-0-	-2	-0-	36 1	682 2	Y	-0-			-0-
07		744 N	726	-0-	-18	-0-	37 1	689 2	Y	-0-			-0-
08		744 N	723	-0-	-21	-0-	38 1	685 2	Y	-0-			-0-
-----													
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572													
03		93 N	56	-0-	-37	-0-	3 1	53 2	Y	-0-			-0-
04		60 N	32	-0-	-28	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			-0-
05		93 N	32	-0-	-61	-0-	2 1	30 2	Y	-0-			-0-
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
-----													
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498													
03		T. A.	126	-0-	126	279	7 1	119 2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	119	-0-	119	398	6 1	113 2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	398			Y	-0-			-0-
06		522 X	124	-0-	-398	-0-	6 1	118 2	Y	-0-			-0-
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
*08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	Y	-0-			-0-
-----													
MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613													
03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	86 1	1621 2	Y	1	1 1		-0-
04		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	77 1	1487 2	Y	-0-			-0-
05		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	85 1	1619 2	Y	-0-			-0-
06		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	82 1	1539 2	Y	1	1 1		-0-
07		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	103 1	1883 2	Y	1	1 1		-0-
*08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	104 1	1890 2	Y	-0-			-0-
-----													
RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505													
03		2852 N	2404	-0-	-448	-0-	121 1	2280 2	Y	3	3 1		2
04		2880 N	2417	-0-	-463	-0-	119 1	2297 2	Y	1	1 1		2
05		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	136 1	2590 2	Y	2	2 1		2
06		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	123 1	2328 2	Y	3	4 1		1
07		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	130 1	2393 2	Y	1	1 1		1
08		2728 N	2387	-0-	-341	-0-	124 1	2262 2	Y	1	1 1		1
-----													
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10229 - 10465														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3480	-0-	380	380	175	1	3303	2	Y	2	2	1	1
04	3000 N	2916	-0-	-84	296	143	1	2772	2	Y	1	1	1	1
05	3100 N	2944	-0-	-156	140	147	1	2796	2	Y	1	1	1	1
06	3136 X	2996	-0-	-140	-0-	151	1	2844	2	Y	1	2	1	-0-
07	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	145	1	2676	2	Y	2	1	1	1
*08	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	95	1	1718	2	Y	-0-			1
OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497														
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	1111	-0-	-377	-0-	55	1	1054	2	Y	2	1	1	1
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	558 N	144	-0-	-414	-0-	7	1	137	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	231	-0-	-234	-0-	12	1	219	2	Y	-0-			-0-
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649														
03	558 N	423	-0-	-135	-0-	21	1	402	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	22	1	426	2	Y	-0-			-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	22	1	406	2	Y	-0-			-0-
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	Y	-0-			-0-
OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417														
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	84	1	1645	2	Y	-0-			-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	1	1	1	-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-			-0-
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	-0-			-0-
MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981													TOTAL DEPTH	10730	PERF.10351 - 10633
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2021															
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982													TOTAL DEPTH	10555	PERF. 9098 - 10453
03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	179 4	1 9	3383	2	Y	4	3 1	3		
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	171 1	1 9	3320	2	Y	1	2 1	2		
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	182 1	1 9	3464	2	Y	-0-		2		
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	178 3	1 9	3364	2	Y	3	4 1	1		
07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	187 1	1 9	3441	2	Y	-0-	1 1	-0-		
08	3627 X	3342	-0-	-285	-0-	174 1	1 9	3167	2	Y	1	1 1	-0-		
PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982													TOTAL DEPTH	10769	PERF. 9235 - 10600
03	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	51 1	1 9	958	2	Y	-0-		-0-		
04	1140 N	976	-0-	-164	-0-	48 1	1 9	928	2	Y	-0-		-0-		
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	958	2	Y	2	1 1	1		
06	990 N	982	-0-	-8	-0-	49 1	1 9	932	2	Y	1	2 1	-0-		
07	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	52 1	1 9	962	2	Y	-0-		-0-		
*08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	958	2	Y	-0-		-0-		
STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982													TOTAL DEPTH	10667	PERF. 9146 - 10555
03	1829 N	1825	-0-	-4	-0-	92 1	1 9	1732	2	Y	1		24		
04	1770 N	1758	-0-	-12	-0-	86 1	1 9	1671	2	Y	1		25		
05	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	87 1	1 9	1662	2	Y	-0-		25		
06	1770 N	1446	-0-	-324	-0-	73 1	1 9	1372	2	Y	1		26		
07	1829 N	1633	-0-	-196	-0-	84 1	1 9	1549	2	Y	-0-		26		
*08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	1556	2	Y	2		28		
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982													TOTAL DEPTH	10672	PERF.10322 - 10566
03	868 N	797	-0-	-71	-0-	40 1	1 9	757	2	Y	-0-		-0-		
04	810 N	743	-0-	-67	-0-	36 1	1 9	707	2	Y	-0-		-0-		
05	806 N	766	-0-	-40	-0-	38 1	1 9	728	2	Y	-0-		-0-		
06	780 N	742	-0-	-38	-0-	37 1	1 9	705	2	Y	-0-		-0-		
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	741	2	Y	-0-		-0-		
*08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	743	2	Y	-0-		-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3172	-0-	72	72	369	1	2803	2	Y	-0-			5
04	1993 N	1921	-0-	-72	-0-	239	1	1682	2	Y	-0-			5
05	3100 N	3257	-0-	157	157	411	1	2843	2	Y	3			8
06	3143 X	2986	-0-	-157	-0-	383	1	2602	2	Y	1			9
07	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	376	1	2592	2	Y	2			11
*08	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	327	1	2358	2	Y	1			12

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	Y	-0-			-0-
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	48	1	923	2	Y	-0-			-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	50	1	956	2	Y	-0-			-0-
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	48	1	905	2	Y	-0-			-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	50	1	926	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	970	-0-	-22	-0-	51	1	919	2	Y	-0-			-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

03	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	130	1	2450	2	Y	2	2	1	1
04	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	121	1	2349	2	Y	3	2	1	2
05	2387 N	1984	-0-	-403	-0-	99	1	1884	2	Y	1	2	1	1
06	2460 N	2272	-0-	-188	-0-	114	1	2155	2	Y	3	3	1	1
07	2542 N	2118	-0-	-424	-0-	109	1	2007	2	Y	2	1	1	2
*08	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	132	1	2404	2	Y	4	2	1	4

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

03	2480 X	2229	-0-	-251	-0-	112	1	2114	2	Y	3	3	1	1
04	2340 X	1943	-0-	-397	-0-	95	1	1847	2	Y	1	1	1	1
05	2418 X	2064	-0-	-354	-0-	103	1	1960	2	Y	1	1	1	1
06	2340 X	2223	-0-	-117	-0-	112	1	2109	2	Y	2	3	1	-0-
07	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	122	1	2251	2	Y	1	1	1	-0-
*08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	123	1	2234	2	Y	2	1	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	Y	-0-	-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	-0-	-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	Y	-0-	-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-	-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	-0-	-0-
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	22	1	400	2	Y	-0-	-0-
-----												
KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620												
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	98	1	1857	2	Y	2	2 1 1
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	94	1	1817	2	Y	1	1 1 1
05	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	87	1	1664	2	Y	1	1 1 1
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	112	1	2122	2	Y	1	2 1 -0-
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	129	1	2371	2	Y	1	1 1 -0-
*08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	126	1	2283	2	Y	2	1 1 1
-----												
TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10114 - 10316												
03	992 N	955	-0-	-37	-0-	170	1	785	2	Y	-0-	-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	174	1	810	2	Y	-0-	-0-
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	189	1	924	2	Y	-0-	-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	183	1	885	2	Y	-0-	-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	195	1	928	2	Y	-0-	-0-
08	1116 N	967	-0-	-149	-0-	144	1	823	2	Y	-0-	-0-
-----												
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638												
03	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	76	1	1442	2	Y	1	1 1 -0-
04	1500 N	1494	-0-	-6	-0-	73	1	1420	2	Y	1	1 1
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	78	1	1484	2	Y	-0-	1 1 -0-
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	77	1	1451	2	Y	1	1 1 -0-
07	1550 N	1326	-0-	-224	-0-	68	1	1258	2	Y	-0-	-0-
08	1550 N	1261	-0-	-289	-0-	66	1	1195	2	Y	-0-	-0-
-----												
WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454												
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	237	1	1110	2	Y	-0-	-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	246	1	1177	2	Y	6	6 8 -0-
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	326	1	1611	2	Y	-0-	-0-
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	327	1	1594	2	Y	3	2 8 1
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	347	1	1655	2	Y	2	3 9
08	1922 N	1549	-0-	-373	-0-	231	1	1315	2	Y	3	5 1 1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104187		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	71 1	1341 2	Y	11	8 1	3
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	12 9	1250 2	Y	1	3 1	1
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	65 1	1313 2	Y	-0-		1
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1 9	1292 2	Y	4	4 1	1
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	69 1	1251 2	Y	1	2 1	-0-
08	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	68 1	1235 2	Y	4	2 1	2
						4 9					
-----											
STRONG, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 105724		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
MINOR, J. G.		WELL #: 4		RRCID -> 106301		COMPL. DATE 04/30/1983		TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
TURLINGTON, M. P.		WELL #: 2		RRCID -> 109323		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356			
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	106 1	489 2	Y	-0-	-0-	
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	106 1	490 2	Y	-0-	-0-	
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	109 1	530 2	Y	-0-	-0-	
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	106 1	515 2	Y	-0-	-0-	
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	114 1	544 2	Y	-0-	-0-	
08	620 N	590	-0-	-30	-0-	89 1	501 2	Y	-0-	-0-	
-----											
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 4		RRCID -> 109974		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548			
03	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	560 1	4240 2	Y	1	1 1	3
04	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	1 9	3664 2	Y	-0-		3
05	4154 X	3658	-0-	-496	-0-	461 1	3193 2	Y	4		7
06	4020 X	3275	-0-	-745	-0-	4 9	2859 2	Y	1	1 1	7
07	4154 X	3762	-0-	-392	-0-	415 1	3288 2	Y	1		8
*08	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	1 9	4900 2	Y	2		10
						2 9					
-----											
YOUNG GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 115886		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	170	1	3196	2	Y	13	9	1	8
						14	9							
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	166	1	3219	2	Y	1	6	1	3
						1	9							
05	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	174	1	3319	2	Y	2	1	1	4
						2	9							
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	173	1	3261	2	Y	10	11	1	3
						11	9							
07	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	181	1	3324	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
*08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	192	1	3489	2	Y	7	4	1	5
						8	9							
-----														
TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372														
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	212	1	974	2	Y	-0-			11
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	202	1	938	2	Y	2			13
						2	9							
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	205	1	998	2	Y	6			19
						7	9							
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	196	1	947	2	Y	-0-			19
07	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	195	1	934	2	Y	-0-			19
08	1147 N	914	-0-	-233	-0-	138	1	776	2	Y	-0-	19	1	-0-
-----														
BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108														
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	99	1	1868	2	Y	-0-			-0-
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	91	1	1765	2	Y	-0-			-0-
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	96	1	1824	2	Y	-0-			-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	93	1	1764	2	Y	-0-			-0-
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	98	1	1811	2	Y	-0-			-0-
08	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	99	1	1797	2	Y	-0-			-0-
-----														
PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445														
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	101	1	1896	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	1920 N	1829	-0-	-91	-0-	90	1	1738	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	96	1	1826	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	1950 N	1875	-0-	-75	-0-	94	1	1778	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	1891 N	1889	-0-	-2	-0-	97	1	1791	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	1922 N	1904	-0-	-18	-0-	99	1	1804	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
-----														
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427														
03	3379 X	3046	-0-	-333	-0-	543	1	2503	2	Y	-0-			19
04	3180 X	2887	-0-	-293	-0-	511	1	2373	2	Y	3			22
						3	9							
05	3255 X	3010	-0-	-245	-0-	510	1	2488	2	Y	11			33
						12	9							
06	3090 X	2897	-0-	-193	-0-	494	1	2396	2	Y	6			39
						7	9							
07	3038 X	2779	-0-	-259	-0-	481	1	2294	2	Y	4			43
						4	9							
08	2852 X	2727	-0-	-125	-0-	446	1	2272	2	Y	8	48	1	3
						9	9							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2697 X	2462	-0-	-235	-0-	124	1	2336	2	Y	2	1
						2	9					1
04	2610 X	2452	-0-	-158	-0-	120	1	2331	2	Y	1	1
						1	9					1
05	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	126	1	2410	2	Y	-0-	1
06	2370 X	2271	-0-	-99	-0-	114	1	2155	2	Y	2	1
						2	9					1
07	2542 X	2367	-0-	-175	-0-	122	1	2244	2	Y	1	1
						1	9					1
08	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	132	1	2408	2	Y	2	2
						2	9					
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408												
03	2108 N	2015	-0-	-93	-0-	101	1	1912	2	Y	2	1
						2	9					1
04	2100 N	1898	-0-	-202	-0-	93	1	1805	2	Y	-0-	-0-
05	1984 N	1899	-0-	-85	-0-	95	1	1803	2	Y	1	1
						1	9					1
06	1950 N	1810	-0-	-140	-0-	91	1	1717	2	Y	2	1
						2	9					1
07	1953 N	1830	-0-	-123	-0-	94	1	1735	2	Y	1	1
						1	9					1
08	1891 N	1836	-0-	-55	-0-	96	1	1739	2	Y	1	1
						1	9					1
RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495												
03	3224 X	2409	-0-	-815	-0-	121	1	2285	2	Y	3	1
						3	9					1
04	3120 X	2469	-0-	-651	-0-	121	1	2347	2	Y	1	1
						1	9					1
05	3224 X	2374	-0-	-850	-0-	118	1	2255	2	Y	1	1
						1	9					1
06	2820 X	2301	-0-	-519	-0-	116	1	2182	2	Y	3	1
						3	9					1
07	2542 X	2387	-0-	-155	-0-	123	1	2263	2	Y	1	1
						1	9					1
*08	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	139	1	2532	2	Y	1	1
						1	9					1
NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656												
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	72	1	1355	2	Y	3	1
						3	9					1
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	2	Y	1	1
						1	9					1
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	71	1	1361	2	Y	1	1
						1	9					1
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	62	1	1173	2	Y	2	3
						2	9					-0-
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	66	1	1214	2	Y	1	1
						1	9					-0-
08	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	70	1	1269	2	Y	2	1
						2	9					1



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
NORRIS, N.C.		WELL #:		4	RRCID ->	149092	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	9236 - 10622
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	149441	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9131 - 10481
03	3441 X	3319	-0-	-122	-0-	167 1	3146 2	Y	5	6 1		-0-
04	3330 X	3033	-0-	-297	-0-	149 1	2882 2	Y	2	1 1		1
05	3441 X	1548	-0-	-1893	-0-	77 1	1470 2	Y	1	1 1		1
06	3300 X	1448	-0-	-1852	-0-	73 1	1374 2	Y	1	2 1		-0-
07	3317 X	2087	-0-	-1230	-0-	107 1	1978 2	Y	2	1 1		1
*08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	193 1	3515 2	Y	1	1 1		1

TURNER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	149647	COMPL. DATE	03/27/1994	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9055 - 10435
03	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	143 1	2698 2	Y	3	3 1		1
04	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	145 1	2811 2	Y	1	1 1		1
05	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	152 1	2888 2	Y	1	1 1		1
06	3000 N	3389	-0-	389	389	170 1	3215 2	Y	4	4 1		1
07	3100 N	3387	-0-	287	676	174 1	3212 2	Y	1	1 1		1
*08	4013 X	3337	-0-	-676	-0-	174 1	3161 2	Y	2	1 1		2

VINSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	149738	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	10676	PERF.	9131 - 10557
03	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	94 1	1766 2	Y	1	1 1		1
04	1890 N	1756	-0-	-134	-0-	86 1	1669 2	Y	1	1 1		1
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	93 1	1771 2	Y	-0-			1
06	1800 N	1743	-0-	-57	-0-	88 1	1654 2	Y	1	2 1		-0-
07	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	94 1	1725 2	Y	1	1 1		-0-
*08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	97 1	1764 2	Y	2	1 1		1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2077 N	1874	-0-	-203	-0-	94	1	1778	2	Y	2	2
04	2340 N	1741	-0-	-599	-0-	85	1	1656	2	Y	-0-	1
05	2108 N	1786	-0-	-322	-0-	89	1	1697	2	Y	-0-	1
06	1800 N	1727	-0-	-73	-0-	87	1	1638	2	Y	2	3
07	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	90	1	1651	2	Y	1	1
08	1798 N	1713	-0-	-85	-0-	89	1	1624	2	Y	-0-	-0-
-----												
STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509												
03	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	145	1	2739	2	Y	-0-	24
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	135	1	2616	2	Y	1	25
05	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	141	1	2683	2	Y	-0-	25
06	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	137	1	2585	2	Y	2	27
07	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	153	1	2826	2	Y	-0-	27
*08	3100 N	3334	-0-	234	234	174	1	3158	2	Y	2	29
-----												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421												
03	2232 N	2150	-0-	-82	-0-	108	1	2041	2	Y	1	1
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	120	1	2322	2	Y	-0-	-0-
05	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	128	1	2430	2	Y	-0-	-0-
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	121	1	2291	2	Y	1	1
07	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	133	1	2450	2	Y	1	1
08	2387 N	2383	-0-	-4	-0-	124	1	2259	2	Y	-0-	1
-----												
MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119												
03	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	121	1	2315	2	Y	-0-	-0-
04	1680 X	1383	-0-	-297	-0-	67	1	1316	2	Y	-0-	-0-
05	1736 X	1461	-0-	-275	-0-	71	1	1390	2	Y	-0-	-0-
06	2370 X	1507	-0-	-863	-0-	75	1	1432	2	Y	-0-	-0-
07	2449 X	1261	-0-	-1188	-0-	65	1	1196	2	Y	-0-	-0-
08	1457 N	965	-0-	-492	-0-	50	1	912	2	Y	3	1
-----												
RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418												
03	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	144	1	2715	2	Y	4	4
04	2940 X	2761	-0-	-179	-0-	135	1	2623	2	Y	3	2
05	3038 X	2791	-0-	-247	-0-	139	1	2650	2	Y	2	2
06	2940 X	2670	-0-	-270	-0-	134	1	2532	2	Y	4	6
07	2852 X	2385	-0-	-467	-0-	123	1	2259	2	Y	3	2
08	2852 X	2284	-0-	-568	-0-	119	1	2164	2	Y	1	1



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2511 N	2376	-0-	-135	-0-	120	1	2256	2	Y	-0-		19
04	2370 N	2369	-0-	-1	-0-	116	1	2252	2	Y	1		20
						1	9						
05	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	121	1	2312	2	Y	-0-		20
06	2310 N	2290	-0-	-20	-0-	115	1	2174	2	Y	1		21
						1	9						
07	2449 N	2372	-0-	-77	-0-	122	1	2249	2	Y	1		22
						1	9						
08	2418 N	2417	-0-	-1	-0-	126	1	2290	2	Y	1		23
						1	9						
-----													
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563													
03	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	132	1	2485	2	Y	10	9 1	3
						11	9						
04	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	118	1	2291	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	129	1	2448	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	118	1	2221	2	Y	5	6 1	1
						6	9						
07	2387 N	2342	-0-	-45	-0-	120	1	2219	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
*08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	129	1	2338	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
-----													
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583													
03	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	70	1	1317	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	1440 N	1324	-0-	-116	-0-	65	1	1258	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
05	1488 N	1347	-0-	-141	-0-	67	1	1280	2	Y	-0-		-0-
06	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	63	1	1194	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
07	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	65	1	1201	2	Y	-0-		1
08	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	66	1	1195	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
-----													
KARGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657													
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	107	1	2016	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	100	1	1935	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	105	1	1996	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	102	1	1916	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	107	1	1979	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
*08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	106	1	1936	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
-----													
MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
03	682 N	679	-0-	-3	-0-	34	1	645	2	Y	-0-		-0-
04	690 N	677	-0-	-13	-0-	33	1	644	2	Y	-0-		-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	663	2	Y	-0-		-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	-0-		-0-
07	713 N	683	-0-	-30	-0-	35	1	648	2	Y	-0-		-0-
08	713 N	676	-0-	-37	-0-	35	1	641	2	Y	-0-		-0-
-----													
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574													
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	239	1	1797	2	Y	1	1 1	13
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	278	1	1931	2	Y	-0-		13
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	282	1	1936	2	Y	12		25
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	286	1	1943	2	Y	4	1 1	28
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	276	1	1900	2	Y	6		34
*08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	240	1	1727	2	Y	2		36
-----													
CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567													
03	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	542	1	4073	2	Y	1	3 1	17
04	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	499	1	3466	2	Y	-0-		17
05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	449	1	3083	2	Y	7		24
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	467	1	3176	2	Y	4	2 1	26
07	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	514	1	3542	2	Y	9	1 1	34
*08	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	460	1	3306	2	Y	3	1 1	36
-----													
CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590													
03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	161	1	3037	2	Y	1	1 1	22
04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	171	1	3318	2	Y	-0-		22
05	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	182	1	3478	2	Y	-0-		22
06	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	179	1	3377	2	Y	1	1 1	22
07	3193 X	3125	-0-	-68	-0-	161	1	2964	2	Y	-0-		22
08	3472 X	2890	-0-	-582	-0-	151	1	2739	2	Y	-0-		22
-----													
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524													
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	69	1	1311	2	Y	3	3 1	-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	719	2	Y	-0-		-0-
05	1054 N	910	-0-	-144	-0-	45	1	865	2	Y	-0-		-0-
06	1350 N	1073	-0-	-277	-0-	54	1	1018	2	Y	1	1 1	-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	57	1	1045	2	Y	-0-		-0-
*08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1643	2	Y	-0-		-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	141	1	2654	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	131	1	2538	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	133	1	2544	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	129	1	2426	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	135	1	2482	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	142	1	2587	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556														
03	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	144	1	2726	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	122	1	2363	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	132	1	2509	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	125	1	2366	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	118	1	2171	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	2635 N	2519	-0-	-116	-0-	131	1	2387	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619														
03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	150	1	2806	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	133	1	2600	2	Y	-0-	1	1	-0-
						1	9							
05	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	134	1	2556	2	Y	-0-			-0-
						1	9							
06	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	144	1	2724	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	154	1	2844	2	Y	-0-			-0-
						1	9							
*08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	137	1	2508	2	Y	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526														
03	2852 N	2145	-0-	-707	-0-	108	1	2034	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
04	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	139	1	2695	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
05	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	140	1	2664	2	Y	-0-	1	1	1
						1	9							
06	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	136	1	2571	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	2852 N	2841	-0-	-11	-0-	146	1	2694	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	2635 N	2498	-0-	-137	-0-	130	1	2365	2	Y	3	2	1	2
						3	9							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10692	PERF.	9157 - 10551
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	143	1	2701	2	Y	3	3 1	1	
							3	9							
04		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	119	1	2313	2	Y	2	2 1	1	
							2	9							
05		2604 N	2593	-0-	-11	-0-	129	1	2463	2	Y	1	1 1	1	
							1	9							
06		2760 N	2584	-0-	-176	-0-	130	1	2450	2	Y	4	3 1	2	
							4	9							
07		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	145	1	2665	2	Y	1	1 1	2	
							1	9							
*08		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	141	1	2572	2	Y	4	2 1	4	
							4	9							

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179										COMPL. DATE	02/23/1997	TOTAL DEPTH	10598	PERF.	9116 - 10427
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MENEFFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368										COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	9140 - 10495
03		2945 X	2733	-0-	-212	-0-	137	1	2593	2	Y	3	5 1	1	
							3	9							
04		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	148	1	2864	2	Y	3	1 1	3	
							3	9							
05		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	159	1	3037	2	Y	1	2 1	2	
							1	9							
06		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	152	1	2876	2	Y	5	6 1	1	
							6	9							
07		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	163	1	2997	2	Y	-0-	1 1	-0-	
08		3193 X	2588	-0-	-605	-0-	135	1	2451	2	Y	2	1 1	1	
							2	9							

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530										COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9112 - 10534
03		2201 N	1691	-0-	-510	-0-	85	1	1606	2	Y	-0-		-0-	
04		1740 N	1634	-0-	-106	-0-	80	1	1554	2	Y	-0-		-0-	
05		1829 N	1619	-0-	-210	-0-	81	1	1538	2	Y	-0-		-0-	
06		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	85	1	1611	2	Y	-0-		-0-	
07		1674 N	1667	-0-	-7	-0-	86	1	1581	2	Y	-0-		-0-	
*08		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	88	1	1605	2	Y	-0-		-0-	

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548										COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9062 - 10194
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	141	1	2660	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	120	1	2332	2	Y	-0-	1	1	1
05	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	146	1	2774	2	Y	-0-			1
06	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	143	1	2696	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
07	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	149	1	2744	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	2914 N	2894	-0-	-20	-0-	151	1	2742	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648														
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	60	1	1133	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	772	-0-	-38	-0-	38	1	734	2	Y	-0-			-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	Y	-0-			-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	45	1	842	2	Y	-0-			-0-
*07	806 N	665	-0-	-141	-0-	34	1	629	2	Y	2	1	8	1
						2	9							
*08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	42	1	772	2	Y	-0-			1
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644														
03	2728 N	2660	-0-	-68	-0-	134	1	2524	2	Y	2	2	1	4
						2	9							
04	2640 N	2609	-0-	-31	-0-	128	1	2480	2	Y	1	1	1	4
						1	9							
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	137	1	2610	2	Y	1	1	1	4
						1	9							
06	2580 N	2552	-0-	-28	-0-	128	1	2421	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
07	2697 N	2683	-0-	-14	-0-	138	1	2544	2	Y	1	1	1	4
						1	9							
*08	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	141	1	2567	2	Y	2	1	1	5
						2	9							
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532														
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	85	1	1617	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	113	1	2194	2	Y	1			1
						1	9							
05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	100	1	1898	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	96	1	1808	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	131	1	2405	2	Y	1			1
						1	9							
*08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	113	1	2057	2	Y	-0-	1	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	90	1	1692	2	Y	2	2	1
						2	9						1
04	1740 N	1689	-0-	-51	-0-	83	1	1605	2	Y	1	1	1
						1	9						
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	86	1	1644	2	Y	1	1	1
						1	9						
06	1740 N	1686	-0-	-54	-0-	85	1	1599	2	Y	2	3	1
						2	9						-0-
07	1736 N	1451	-0-	-285	-0-	75	1	1374	2	Y	2	1	1
						2	9						
*08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	96	1	1739	2	Y	1	1	1
						1	9						
-----													
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553													
03	837 N	626	-0-	-211	-0-	32	1	593	2	Y	1	1	1
						1	9						-0-
04	780 N	651	-0-	-129	-0-	32	1	618	2	Y	1	1	1
						1	9						-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	-0-		-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	683	2	Y	1	1	1
						1	9						-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	Y	-0-		-0-
*08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	2	Y	-0-		-0-
-----													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421													
03	2263 N	1632	-0-	-631	-0-	82	1	1550	2	Y	-0-	1	1
													-0-
04	2130 N	1895	-0-	-235	-0-	93	1	1802	2	Y	-0-		-0-
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	114	1	2175	2	Y	1		1
						1	9						
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	102	1	1924	2	Y	2	2	1
						2	9						
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	109	1	2011	2	Y	1	1	1
						1	9						
08	2232 N	2097	-0-	-135	-0-	109	1	1987	2	Y	1	1	1
						1	9						
-----													
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743													
03	3162 X	2182	-0-	-980	-0-	110	1	2066	2	Y	5	5	1
						6	9						2
04	3000 X	2287	-0-	-713	-0-	112	1	2173	2	Y	2	2	1
						2	9						2
05	3069 X	2532	-0-	-537	-0-	126	1	2404	2	Y	2	2	1
						2	9						2
06	2940 X	2780	-0-	-160	-0-	140	1	2634	2	Y	5	6	1
						6	9						1
07	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	142	1	2612	2	Y	3	2	1
						3	9						2
*08	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	141	1	2565	2	Y	2	2	1
						2	9						2

-----														
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		403 N	285	-0-	-118	-0-	14	1	271	2	Y	-0-		-0-
04		360 N	199	-0-	-161	-0-	10	1	189	2	Y	-0-		-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589														
03		1798 N	1533	-0-	-265	-0-	77	1	1454	2	Y	2	2 1	1
04		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	99	1	1917	2	Y	1	1 1	1
05		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	104	1	1983	2	Y	1	1 1	1
06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	101	1	1904	2	Y	3	3 1	1
07		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	113	1	2087	2	Y	1	1 1	1
08		2077 N	1980	-0-	-97	-0-	103	1	1876	2	Y	1	1 1	1
-----														
OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	113 1	2138 2	Y	1	1 1	1	
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	107 1	2070 2	Y	-0-	1 1	-0-	
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	119 1	2259 2	Y	1		1	
06	2190 N	2135	-0-	-55	-0-	107 1	2028 2	Y	-0-	1 1	-0-	
07	2263 N	2154	-0-	-109	-0-	111 1	2042 2	Y	1	1 1	-0-	
*08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	106 1	1939 2	Y	-0-		-0-	
-----												
GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737												
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	60 1	1135 2	Y	-0-		-0-	
04	900 N	681	-0-	-219	-0-	34 1	647 2	Y	-0-		-0-	
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	53 1	1004 2	Y	-0-		-0-	
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	53 1	996 2	Y	-0-		-0-	
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	39 1	710 2	Y	1		1	
08	930 N	888	-0-	-42	-0-	46 1	842 2	Y	-0-		1	
-----												
WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424												
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	184 1	849 2	Y	-0-		9	
04	1080 N	982	-0-	-98	-0-	174 1	807 2	Y	1		10	
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	176 1	860 2	Y	4		14	
06	990 N	983	-0-	-7	-0-	168 1	812 2	Y	3		17	
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	186 1	887 2	Y	2		19	
*08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	173 1	783 2	Y	6	22 1	3	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	137	1	2601	2	Y	2	2	1	1
04	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	85	1	1655	2	Y	1	1	1	1
05	1333 X	1227	-0-	-106	-0-	61	1	1166	2	Y	-0-			1
06	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	96	1	1818	2	Y	1	1	1	1
07	1333 X	1171	-0-	-162	-0-	61	1	1110	2	Y	-0-			1
08	1333 X	1254	-0-	-79	-0-	66	1	1188	2	Y	-0-			1
-----														
NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663														
03	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	115	1	2178	2	Y	11	12	1	4
04	2100 X	1774	-0-	-326	-0-	87	1	1683	2	Y	4	3	1	5
05	2170 X	1823	-0-	-347	-0-	91	1	1730	2	Y	2	3	1	4
06	2100 X	1753	-0-	-347	-0-	88	1	1656	2	Y	8	11	1	1
07	1829 N	1728	-0-	-101	-0-	89	1	1636	2	Y	3	3	1	1
*08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	121	1	2201	2	Y	5	3	1	3
-----														
TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711														
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	898	-0-	-182	-0-	44	1	854	2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	966	-0-	-150	-0-	48	1	918	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	688	-0-	-392	-0-	35	1	653	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	524	-0-	-406	-0-	27	1	496	2	Y	1			1
08	961 N	899	-0-	-62	-0-	47	1	852	2	Y	-0-			1
-----														
MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600														
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	111	1	2091	2	Y	1	1	1	-0-
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	99	1	1921	2	Y	-0-			-0-
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	105	1	2007	2	Y	1			1
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	101	1	1912	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	107	1	1972	2	Y	-0-			-0-
08	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	106	1	1922	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2604 N	2601	-0-	-3	-0-	668	1	1933	2	Y	-0-					44
04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	661	1	1891	2	Y	2					46
05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	613	1	1969	2	Y	2					48
06	2520 N	2507	-0-	-13	-0-	573	1	1910	2	Y	22					70
07	2604 N	2445	-0-	-159	-0-	623	1	1770	2	Y	47					117
08	2573 N	2220	-0-	-353	-0-	615	1	1573	2	Y	29	134	1			12

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

03	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	217	1	997	2	Y	-0-					10
04	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	216	1	997	2	Y	2					12
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	216	1	1049	2	Y	5					17
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	207	1	1004	2	Y	3					20
07	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	218	1	1036	2	Y	2					22
08	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	196	1	949	2	Y	4	24	1			2

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																			
TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																			
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																			
MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526																			
03		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1304	2	Y	3	4	1			1
									3	9									
04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1318	2	Y	3	1	1			3
									3	9									
05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1105	2	Y	1	2	1			2
									1	9									
06		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1069	2	Y	1	3	1			-0-
									1	9									
07		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1287	2	Y	-0-					-0-
*08		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1304	2	Y	-0-					-0-
-----																			
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635																			
03		868 N	801	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	40	1	761	2	Y	-0-					-0-
04		840 N	792	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	39	1	753	2	Y	-0-					-0-
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	Y	-0-					-0-
06		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	753	2	Y	-0-					-0-
07		806 N	775	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	40	1	735	2	Y	-0-					-0-
08		868 N	801	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	42	1	759	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328										COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2240 N	2240	-0-	-0-	113 1	2123 2	Y	4	4	1	1
						4 9						
04		2252 N	2252	-0-	-0-	110 1	2141 2	Y	1	1	1	1
						1 9						
05		2015 N	1384	-0-	-631	69 1	1314 2	Y	1	1	1	1
						1 9						
06		2226 N	2226	-0-	-0-	112 1	2110 2	Y	4	4	1	1
						4 9						
07		2232 N	1372	-0-	-860	70 1	1301 2	Y	1	1	1	1
						1 9						
08		1395 N	1197	-0-	-198	62 1	1134 2	Y	1	1	1	1
						1 9						
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426										COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674										COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254										COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433		
03		403 X	-0-	-0-	-403			Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313										COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512		
03		558 N	399	-0-	-159	20 1	379 2	Y	-0-			-0-
04		570 N	165	-0-	-405	8 1	156 2	Y	1			1
						1 9						
05		496 N	280	-0-	-216	14 1	266 2	Y	-0-	1	1	-0-
06		478 N	478	-0-	-0-	24 1	453 2	Y	1	1	1	-0-
						1 9						
07		539 N	539	-0-	-0-	28 1	511 2	Y	-0-			-0-
*08		791 N	791	-0-	-0-	41 1	750 2	Y	-0-			-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2418 N	2266	-0-	-152	-0-	114	1	2150	2	Y	2	2 1	1
04	2310 N	2120	-0-	-190	-0-	104	1	2016	2	Y	-0-	1 1	-0-
05	2046 N	2004	-0-	-42	-0-	100	1	1903	2	Y	1		1
06	2190 N	2153	-0-	-37	-0-	108	1	2043	2	Y	2	2 1	1
07	2201 N	2166	-0-	-35	-0-	112	1	2053	2	Y	1	1 1	1
08	2015 N	1779	-0-	-236	-0-	93	1	1685	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504													
03	3100 N	3234	-0-	134	134	163	1	3064	2	Y	6	6 1	1
04	2820 N	2676	-0-	-144	-0-	131	1	2545	2	Y	-0-		1
05	2542 N	1911	-0-	-631	-0-	95	1	1816	2	Y	-0-		1
06	2820 X	1645	-0-	-1175	-0-	83	1	1562	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	2914 X	1915	-0-	-999	-0-	99	1	1816	2	Y	-0-		-0-
08	1364 X	1091	-0-	-273	-0-	57	1	1034	2	Y	-0-		-0-
VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502													
03	2821 N	2014	-0-	-807	-0-	101	1	1912	2	Y	1	1 1	1
04	2460 N	1911	-0-	-549	-0-	94	1	1817	2	Y	-0-		1
05	2263 N	2072	-0-	-191	-0-	103	1	1969	2	Y	-0-		1
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	104	1	1962	2	Y	1	2 1	-0-
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	124	1	2274	2	Y	-0-		-0-
*08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	125	1	2269	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643													
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	158	1	2973	2	Y	4	3 1	1
04	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	148	1	2868	2	Y	3	2 1	2
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	154	1	2933	2	Y	1	2 1	1
06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	145	1	2738	2	Y	2	2 1	1
07	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	159	1	2933	2	Y	1	1 1	1
08	3007 X	3004	-0-	-3	-0-	157	1	2846	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	67	1	1265	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	2	Y	-0-			-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	72	1	1369	2	Y	-0-			-0-
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	72	1	1364	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	80	1	1480	2	Y	-0-			-0-
*08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	83	1	1510	2	Y	-0-			-0-
RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514														
03	3162 X	2861	-0-	-301	-0-	144	1	2714	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	3060 X	2723	-0-	-337	-0-	134	1	2588	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	138	1	2626	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
06	2760 X	2700	-0-	-60	-0-	136	1	2561	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
07	2852 X	2428	-0-	-424	-0-	125	1	2302	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	152	1	2764	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449														
03	2232 N	1760	-0-	-472	-0-	89	1	1670	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	99	1	1922	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	108	1	2059	2	Y	-0-			1
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	111	1	2085	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	2077 N	1996	-0-	-81	-0-	103	1	1892	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	2170 N	2047	-0-	-123	-0-	107	1	1939	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636														
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	69	1	1294	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	65	1	1265	2	Y	-0-			2
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	67	1	1270	2	Y	-0-			2
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	64	1	1205	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	64	1	1183	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
*08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	74	1	1353	2	Y	3	1	1	2
						3	9							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2604 N	2592	-0-	-12	-0-	130	1	2461	2	Y	1			23
04	2520 N	2416	-0-	-104	-0-	119	1	2297	2	Y	-0-			23
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	123	1	2337	2	Y	1			24
06	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	135	1	2553	2	Y	1			25
07	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	136	1	2498	2	Y	-0-			25
*08	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	135	1	2457	2	Y	2			27

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

03	2077 N	1940	-0-	-137	-0-	98	1	1841	2	Y	1	1	1	4
04	2010 N	1841	-0-	-169	-0-	90	1	1750	2	Y	1	1	1	4
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	90	1	1717	2	Y	1	1	1	4
06	1890 N	1764	-0-	-126	-0-	89	1	1673	2	Y	2	2	1	4
07	1891 N	1657	-0-	-234	-0-	85	1	1571	2	Y	1	1	1	4
*08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	98	1	1788	2	Y	2	1	1	5

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

03	2945 N	2799	-0-	-146	-0-	141	1	2657	2	Y	1	1	1	-0-
04	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	137	1	2662	2	Y	-0-			-0-
05	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	145	1	2759	2	Y	1			1
06	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	136	1	2566	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	2883 N	2743	-0-	-140	-0-	141	1	2602	2	Y	-0-			-0-
*08	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	152	1	2764	2	Y	-0-			-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	CODE
												BALANCE
03		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	91 1	1720 2	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
04		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	90 1	1752 2	Y	1		1
							1 9					
05		1333 N	820	-0-	-513	-0-	41 1	779 2	Y	-0-	1 1	-0-
06		1770 N	632	-0-	-1138	-0-	32 1	599 2	Y	1	1 1	-10-
							1 9					
07		1891 N	681	-0-	-1210	-0-	35 1	646 2	Y	-0-		-0-
08		806 N	294	-0-	-512	-0-	15 1	279 2	Y	-0-		-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436												
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	32 1	593 2	Y	-0-		-0-
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	30 1	584 2	Y	-0-		-0-
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	35 1	673 2	Y	-0-		-0-
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	35 1	663 2	Y	-0-		-0-
07		701 N	701	-0-	-0-	-0-	36 1	665 2	Y	-0-		-0-
*08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	38 1	693 2	Y	-0-		-0-
-----												
GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663												
03		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	114 1	2148 2	Y	-0-		-0-
04		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	79 1	1530 2	Y	-0-		-0-
05		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	79 1	1508 2	Y	-0-		-0-
06		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	80 1	1509 2	Y	-0-		-0-
07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	71 1	1307 2	Y	1		1
							1 9					
*08		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	103 1	1877 2	Y	-0-		1
-----												
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606												
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	196 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	Y	-0-		-0-
05		124 N	76	-0-	-48	-0-	4 1	72 2	Y	-0-		-0-
06		210 N	69	-0-	-141	-0-	3 1	66 2	Y	-0-		-0-
07		124 N	74	-0-	-50	-0-	4 1	70 2	Y	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	178	1	3356	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	171	1	3316	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	3379 X	3129	-0-	-250	-0-	156	1	2972	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	176	1	3331	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	219	1	4035	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
*08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	202	1	3665	2	Y	2	1	1	3
						2	9							

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408														
03	465 N	338	-0-	-127	-0-	17	1	321	2	Y	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	21	1	408	2	Y	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	367	-0-	-98	-0-	19	1	348	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	356	-0-	-78	-0-	19	1	337	2	Y	-0-			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492														
03	2573 N	1492	-0-	-1081	-0-	75	1	1415	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
04	2280 N	2138	-0-	-142	-0-	105	1	2033	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	118	1	2253	2	Y	1			1
						1	9							
06	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	136	1	2569	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	132	1	2444	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*08	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	153	1	2790	2	Y	2	1	1	1
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	105	1	1981	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	98	1	1896	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	111	1	2119	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
06	2010 N	2009	-0-	-1	-0-	101	1	1905	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	117	1	2152	2	Y	-0-		2
*08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	145	1	2644	2	Y	4	2 1	4
						4	9						

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

03	527 N	523	-0-	-4	-0-	26	1	497	2	Y	-0-		-0-
04	510 N	428	-0-	-82	-0-	21	1	407	2	Y	-0-		-0-
05	527 N	421	-0-	-106	-0-	21	1	400	2	Y	-0-		-0-
06	510 N	422	-0-	-88	-0-	21	1	401	2	Y	-0-		-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	Y	-0-		-0-
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	-0-		-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

03	2325 N	2275	-0-	-50	-0-	114	1	2154	2	Y	6	6 1	3
						7	9						
04	2190 N	2183	-0-	-7	-0-	107	1	2073	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	112	1	2126	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
06	2190 N	2144	-0-	-46	-0-	108	1	2030	2	Y	5	7 1	1
						6	9						
07	2263 N	2212	-0-	-51	-0-	114	1	2095	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
08	2232 N	2123	-0-	-109	-0-	111	1	2010	2	Y	2	2 1	2
						2	9						

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

03	3100 N	4197	-0-	1097	1370	212	1	3978	2	Y	6	6 1	3
						7	9						
04	3000 N	4485	-0-	1485	2855	220	1	4262	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
05	7443 X	4588	-0-	-2855	-0-	229	1	4356	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	205	1	3872	2	Y	6	7 1	2
						7	9						
*07	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	217	1	3997	2	Y	3	2 1	2
						3	9					1 8	
08	3038 X	2567	-0-	-471	-0-	134	1	2431	2	Y	2	2 1	2
						2	9						

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10336 - 10618

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2542 N	1769	-0-	-773	-0-	89	1	1678	2	Y	2	2 1	1
04	2430 N	2397	-0-	-33	-0-	118	1	2277	2	Y	2	1 1	2
05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	116	1	2207	2	Y	1	2 1	1
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	113	1	2132	2	Y	2	3 1	-0-
07	2480 N	2112	-0-	-368	-0-	109	1	2002	2	Y	1	1 1	-0-
08	2325 N	2169	-0-	-156	-0-	113	1	2054	2	Y	2	1 1	1
-----													
GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444													
03	2108 N	2060	-0-	-48	-0-	104	1	1955	2	Y	1	1 1	-0-
04	1980 N	1894	-0-	-86	-0-	93	1	1801	2	Y	-0-		-0-
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	96	1	1833	2	Y	-0-		-0-
06	1980 N	1884	-0-	-96	-0-	95	1	1788	2	Y	1	1 1	-0-
07	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	100	1	1847	2	Y	1		1
*08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	104	1	1885	2	Y	-0-		1
-----													
MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584													
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	102	1	1936	2	Y	2	2 1	1
04	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	89	1	1729	2	Y	-0-		1
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	103	1	1956	2	Y	1	1 1	1
06	1980 N	1760	-0-	-220	-0-	89	1	1670	2	Y	1	2 1	-0-
07	1891 N	1849	-0-	-42	-0-	95	1	1754	2	Y	-0-		-0-
*08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	99	1	1808	2	Y	1	1 1	-0-
-----													
RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462													
03	3441 X	2203	-0-	-1238	-0-	111	1	2090	2	Y	2	2 1	1
04	3270 X	2285	-0-	-985	-0-	112	1	2172	2	Y	1	1 1	1
05	3348 X	2394	-0-	-954	-0-	119	1	2274	2	Y	1	1 1	1
06	3120 X	2394	-0-	-726	-0-	120	1	2271	2	Y	3	3 1	1
07	2759 X	2476	-0-	-283	-0-	128	1	2347	2	Y	1	1 1	1
*08	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	129	1	2338	2	Y	1	1 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	87	1	1644	2	Y	2	2 1	1
04	1830 N	1752	-0-	-78	-0-	86	1	1665	2	Y	1	1 1	1
05	1705 N	1364	-0-	-341	-0-	67	1	1296	2	Y	1	1 1	1
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	90	1	1684	2	Y	1	2 1	-0-
07	1798 N	1548	-0-	-250	-0-	80	1	1468	2	Y	-0-		-0-
*08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	87	1	1576	2	Y	1	1 1	-0-
-----													
TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492													
03	2976 X	2942	-0-	-34	-0-	148	1	2785	2	Y	8	8 1	1
04	2700 X	2688	-0-	-12	-0-	132	1	2555	2	Y	1	1 1	1
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	134	1	2550	2	Y	1	1 1	1
06	2850 N	2482	-0-	-368	-0-	125	1	2350	2	Y	6	6 1	1
07	2790 N	2347	-0-	-443	-0-	121	1	2225	2	Y	1	2 1	-0-
08	2666 N	2396	-0-	-270	-0-	125	1	2270	2	Y	1	1 1	-0-
-----													
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 10292 - 10568													
03	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	64	1	1215	2	Y	1	1 1	-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	65	1	1257	2	Y	-0-		-0-
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	67	1	1282	2	Y	-0-		-0-
06	1230 N	1036	-0-	-194	-0-	52	1	983	2	Y	1	1 1	-0-
07	1333 N	95	-0-	-1238	-0-	5	1	90	2	Y	-0-		-0-
08	1271 N	96	-0-	-1175	-0-	5	1	91	2	Y	-0-		-0-
-----													
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
0												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460												
03	2635 N	2140	-0-	-495	-0-	-0-	107	1	2024	2	Y	8 9 1 2
04	2550 N	1982	-0-	-568	-0-	-0-	97	1	1881	2	Y	4 3 1 3
05	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2530	2	Y	3 3 1 3
06	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2393	2	Y	8 9 1 2
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2423	2	Y	3 3 1 2
08	2666 N	2514	-0-	-152	-0-	-0-	131	1	2379	2	Y	4 3 1 3

  

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606												
03	2945 N	2693	-0-	-252	-0-	-0-	135	1	2554	2	Y	4 3 1 1
04	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2424	2	Y	3 2 1 2
05	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2507	2	Y	1 2 1 1
06	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2695	2	Y	2 2 1 1
07	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2550	2	Y	1 1 1 1
08	2697 X	2261	-0-	-436	-0-	-0-	118	1	2142	2	Y	1 1 1 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	128	1	2420	2	Y	-0-				-0-
04		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	121	1	2349	2	Y	-0-				-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-				-0-
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-				-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-				-0-
*08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-				-0-
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084																
03		1395 N	1366	-0-	-29	-0-	68	1	1292	2	Y	5	5	1		1
							6	9								
04		1320 N	1025	-0-	-295	-0-	50	1	975	2	Y	-0-				1
05		1333 N	13	-0-	-1320	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
06		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
07		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-				-0-
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622																
03		1271 N	1107	-0-	-164	-0-	56	1	1049	2	Y	2	1	1		1
							2	9								
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1194	2	Y	-0-	1	1		-0-
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	65	1	1234	2	Y	1				1
							1	9								
06		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	63	1	1194	2	Y	1	2	1		-0-
							1	9								
07		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	68	1	1244	2	Y	-0-				-0-
08		1302 N	1286	-0-	-16	-0-	67	1	1217	2	Y	2	1	1		1
							2	9								
BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654																
03		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	97	1	1833	2	Y	3	2	1		1
							3	9								
04		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	102	1	1966	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
05		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	108	1	2061	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
06		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	107	1	2025	2	Y	2	2	1		1
							2	9								
07		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	109	1	2005	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
08		2170 N	2046	-0-	-124	-0-	107	1	1938	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3627 X	3581	-0-	-46	-0-	180	1	3400	2	Y	1	1 1	60
04	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	172	1	3339	2	Y	1	1 8	60
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	179	1	3419	2	Y	-0-		60
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	176	1	3326	2	Y	1	1 1	60
07	3627 X	3545	-0-	-82	-0-	183	1	3362	2	Y	-0-		60
08	3627 X	3610	-0-	-17	-0-	188	1	3421	2	Y	1		61

-----  
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	129	1	2422	2	Y	2	2 1	4
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	128	1	2485	2	Y	2	1 1	5
05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	126	1	2410	2	Y	-0-	1 1	4
06	2460 N	2422	-0-	-38	-0-	122	1	2296	2	Y	4	4 1	4
07	2697 N	2445	-0-	-252	-0-	126	1	2318	2	Y	1	1 1	4
08	2542 N	2525	-0-	-17	-0-	131	1	2391	2	Y	3	2 1	5

-----  
DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

03	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	359	1	2499	2	Y	-0-		8
04	2730 X	2020	-0-	-710	-0-	222	1	1798	2	Y	-0-		8
05	2821 X	261	-0-	-2560	-0-	29	1	232	2	Y	-0-		8
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-		8
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-		8
08	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-		8

-----  
DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1767 N	1761	-0-	-6	-0-	314	1	1447	2	Y	-0-		10
04	1710 N	1689	-0-	-21	-0-	298	1	1389	2	Y	2		12
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	301	1	1474	2	Y	6		18
06	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	290	1	1406	2	Y	3		21
07	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	287	1	1382	2	Y	2		23
08	1767 N	1405	-0-	-362	-0-	215	1	1180	2	Y	9	25 1	7

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	57	1	1074	2	Y	-0-		-0-
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	59	1	1136	2	Y	-0-		-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	64	1	1211	2	Y	-0-		-0-
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	64	1	1206	2	Y	1	1 1	-0-
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	66	1	1218	2	Y	-0-		-0-
*08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	68	1	1240	2	Y	-0-		-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

03	1705 N	1586	-0-	-119	-0-	79	1	1500	2	Y	6	6 1	2
04	1560 N	1490	-0-	-70	-0-	73	1	1415	2	Y	2	2 1	2
05	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	75	1	1433	2	Y	2	2 1	2
06	1530 N	1429	-0-	-101	-0-	72	1	1351	2	Y	5	6 1	1
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	82	1	1500	2	Y	2	2 1	1
*08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	86	1	1564	2	Y	2	2 1	1

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

03	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	98	1	1857	2	Y	6	6 1	2
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	97	1	1873	2	Y	2	2 1	2
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	97	1	1851	2	Y	2	2 1	2
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	95	1	1789	2	Y	6	7 1	1
07	2046 N	1844	-0-	-202	-0-	95	1	1747	2	Y	2	2 1	1
08	1953 N	1860	-0-	-93	-0-	97	1	1761	2	Y	2	2 1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2356 N	2191	-0-	-165	-0-	110	1	2079	2	Y	2	2	1	5
04	2250 N	2110	-0-	-140	-0-	104	1	2005	2	Y	1	1	1	5
05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	110	1	2091	2	Y	1	1	1	5
06	2130 N	2101	-0-	-29	-0-	106	1	1993	2	Y	2	3	1	4
07	2170 N	2162	-0-	-8	-0-	111	1	2051	2	Y	-0-			4
08	2201 N	2127	-0-	-74	-0-	111	1	2016	2	Y	-0-			4
-----														
BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592														
03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	126	1	2390	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	85	1	1634	2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1315	-0-	-297	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-			-0-
06	1560 N	1376	-0-	-184	-0-	69	1	1306	2	Y	1	1	1	-0-
07	1612 N	1168	-0-	-444	-0-	60	1	1108	2	Y	-0-			-0-
*08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	59	1	1070	2	Y	-0-			-0-
-----														
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732														
03	682 N	263	-0-	-419	-0-	13	1	250	2	Y	-0-			-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	53	1	1032	2	Y	-0-			-0-
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	45	1	863	2	Y	-0-			-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	38	1	726	2	Y	-0-			-0-
07	1116 N	881	-0-	-235	-0-	46	1	834	2	Y	1	1	1	-0-
08	899 N	158	-0-	-741	-0-	8	1	150	2	Y	-0-			-0-
-----														
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704														
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	Y	-0-			-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	759	-0-	-140	-0-	38	1	721	2	Y	-0-			-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	52	1	974	2	Y	1	1	1	-0-
07	1147 N	570	-0-	-577	-0-	29	1	540	2	Y	1	1	1	-0-
*08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	40	1	730	2	Y	1	1	1	-0-
-----														
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2387 N	2221	-0-	-166	-0-	112	1	2107	2	Y	2	2	1	1
04	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	116	1	2256	2	Y	1	1	1	1
05	3100 N	3268	-0-	168	168	162	1	3106	2	Y	-0-			1
06	2567 N	2399	-0-	-168	-0-	121	1	2276	2	Y	2	2	1	1
07	3100 N	3402	-0-	302	302	175	1	3226	2	Y	1	1	1	1
*08	2669 X	2367	-0-	-302	-0-	123	1	2242	2	Y	2	1	1	2

  

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738														
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	1	1	1	-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	10	1	183	2	Y	1	1	1	-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-			-0-
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-			-0-

  

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734														
03	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	82	1	1550	2	Y	1	1	1	-0-
04	2040 N	1715	-0-	-325	-0-	85	1	1630	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3469	-0-	369	-0- 369	173	1	3295	2	Y	1			1
06	2994 N	2625	-0-	-369	-0-	132	1	2490	2	Y	3	3	1	1
07	1767 N	1553	-0-	-214	-0-	80	1	1472	2	Y	1	2	1	-0-
08	2542 X	1617	-0-	-925	-0-	84	1	1532	2	Y	1	1	1	-0-

  

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467														
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	215	1	1494	2	Y	-0-			88
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	183	1	1272	2	Y	-0-			88
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	316	1	1473	2	Y	-0-			88
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	341	1	1276	2	Y	50	131	1	7
07	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	360	1	986	2	Y	75			82
08	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	342	1	1345	2	Y	-0-			82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 10119 - 10682															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558															
03	2852 N	2743	-0-	-109	-0-	138	1	2605	2	Y	-0-				-0-
04	2760 N	2389	-0-	-371	-0-	117	1	2272	2	Y	-0-				-0-
05	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	136	1	2598	2	Y	-0-				-0-
06	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	145	1	2743	2	Y	-0-				-0-
07	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	152	1	2794	2	Y	-0-				-0-
*08	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	154	1	2804	2	Y	-0-				-0-
-----															
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566															
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	65	1	1232	2	Y	1	5	1		-0-
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	63	1	1228	2	Y	5	1	1		4
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	78	1	1499	2	Y	1	4	1		1
06	1080 N	852	-0-	-228	-0-	43	1	808	2	Y	1	2	1		-0-
07	1116 N	597	-0-	-519	-0-	31	1	566	2	Y	-0-				-0-
08	775 N	507	-0-	-268	-0-	26	1	481	2	Y	-0-				-0-
-----															
TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672															
03	868 X	244	-0-	-624	-0-	12	1	232	2	Y	-0-				-0-
04	840 X	361	-0-	-479	-0-	18	1	343	2	Y	-0-				-0-
05	868 X	101	-0-	-767	-0-	5	1	96	2	Y	-0-				-0-
06	660 X	192	-0-	-468	-0-	10	1	182	2	Y	-0-				-0-
07	682 X	212	-0-	-470	-0-	11	1	201	2	Y	-0-				-0-
08	372 X	266	-0-	-106	-0-	14	1	252	2	Y	-0-				-0-
-----															
TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866  
-----

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647  
-----

03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	86	1	1622	2	Y	-0-					-0-
04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	72	1	1403	2	Y	-0-					-0-
05		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	77	1	1464	2	Y	-0-					-0-
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	83	1	1566	2	Y	-0-					-0-
07		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	87	1	1607	2	Y	-0-					-0-
08		1550 N	1523	-0-	-27	-0-	79	1	1444	2	Y	-0-					-0-

-----  
TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589  
-----

03		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	93	1	1754	2	Y	7	3	1			5
04		1980 N	1852	-0-	-128	-0-	91	1	1760	2	Y	1	5	1			1
05		1953 N	1618	-0-	-335	-0-	81	1	1537	2	Y	-0-					1
06		1800 N	1476	-0-	-324	-0-	74	1	1400	2	Y	2	3	1			-0-
07		1922 N	1871	-0-	-51	-0-	96	1	1772	2	Y	3	2	1			1
*08		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	103	1	1881	2	Y	1	2	1			-0-

-----  
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564  
-----

03		2294 N	2232	-0-	-62	-0-	112	1	2113	2	Y	6	5	1			2
04		2160 N	2145	-0-	-15	-0-	105	1	2039	2	Y	1	1	1			2
05		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	107	1	2033	2	Y	3	2	1	1	8	2
06		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	109	1	2057	2	Y	3	4	1			1
07		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	114	1	2099	2	Y	2	2	1			1
08		2139 N	2102	-0-	-37	-0-	109	1	1991	2	Y	2	1	1			2



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(I)	(-)		CODE		CODE	M		
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	Y	-0-	-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	Y	-0-	-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-	-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-	-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	21	1	389	2	Y	-0-	-0-
-----												
WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453												
03	2480 N	2393	-0-	-87	-0-	427	1	1966	2	Y	-0-	11
04	2400 N	2331	-0-	-69	-0-	413	1	1916	2	Y	2	13
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	413	1	2010	2	Y	6	19
06	2310 N	2308	-0-	-2	-0-	395	1	1910	2	Y	3	22
*07	2418 N	2387	-0-	-31	-0-	412	1	1962	2	Y	12	24
08	2418 N	1973	-0-	-445	-0-	305	1	1664	2	Y	4	2
-----												
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645												
03	1550 N	1387	-0-	-163	-0-	67	1	1257	2	Y	57	112
04	1440 N	1211	-0-	-229	-0-	57	1	1109	2	Y	41	153
05	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	55	1	1048	2	Y	48	27
06	1350 N	1137	-0-	-213	-0-	54	1	1016	2	Y	61	88
*07	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	55	1	1008	2	Y	100	187
08	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	52	1	953	2	Y	38	57
-----												
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556												
03	2666 X	2334	-0-	-332	-0-	295	1	2039	2	Y	-0-	8
04	2370 X	2008	-0-	-362	-0-	244	1	1764	2	Y	-0-	8
05	2356 X	2313	-0-	-43	-0-	415	1	1898	2	Y	-0-	8
06	2280 X	1921	-0-	-359	-0-	395	1	1526	2	Y	-0-	8
07	2325 X	1346	-0-	-979	-0-	373	1	973	2	Y	-0-	8
08	2325 N	2140	-0-	-185	-0-	424	1	1716	2	Y	-0-	8
-----												
BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604												
03	2604 N	1535	-0-	-1069	-0-	77	1	1458	2	Y	-0-	-0-
04	2550 N	1378	-0-	-1172	-0-	68	1	1310	2	Y	-0-	-0-
05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	126	1	2399	2	Y	-0-	-0-
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	124	1	2345	2	Y	2	-0-
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	122	1	2244	2	Y	-0-	-0-
08	2511 N	2338	-0-	-173	-0-	122	1	2215	2	Y	1	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----												
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----												
TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----												
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189	-0-	-0-			Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189	-0-	-0-			Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189	-0-	-0-			Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189	-0-	-0-			Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189	-0-	-0-			Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	189	-0-	-0-			Y	-0-
-----												
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----												
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052												
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-
07		186 N	99	-0-	-87	-0-	5	1	94	2	Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----												
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977														
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	961	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	651	-0-	-219	-0-	32	1	619	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	566	-0-	-333	-0-	28	1	538	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	741	-0-	-129	-0-	37	1	704	2	Y	-0-			-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	44	1	815	2	Y	-0-			-0-
*08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	775	2	Y	-0-			-0-
-----														
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784														
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-			-0-
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	Y	-0-			-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	45	1	857	2	Y	-0-			-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	700	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
07	620 N	405	-0-	-215	-0-	21	1	384	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	434 N	226	-0-	-208	-0-	12	1	214	2	Y	-0-			-0-
-----														
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600														
03	1488 N	1295	-0-	-193	-0-	65	1	1224	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
04	1320 N	1239	-0-	-81	-0-	61	1	1175	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
05	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	59	1	1126	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
06	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	62	1	1173	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	67	1	1231	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1124	2	Y	3	2	1	2
						3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03		3224 X	3174	-0-	-50	-0-	567	1	2607	2	Y	-0-
04		3090 X	3053	-0-	-37	-0-	540	1	2513	2	Y	-0-
05		3193 X	3121	-0-	-72	-0-	532	1	2589	2	Y	-0-
06		3060 X	3004	-0-	-56	-0-	514	1	2490	2	Y	-0-
07		3162 X	3124	-0-	-38	-0-	542	1	2582	2	Y	-0-
08		3162 X	2442	-0-	-720	-0-	367	1	2075	2	Y	-0-
-----												
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577												
03		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	148	1	2786	2	Y	-0-
							1	9				
04		2790 X	2735	-0-	-55	-0-	134	1	2600	2	Y	1
							1	9				
05		2883 X	2666	-0-	-217	-0-	133	1	2533	2	Y	-0-
06		2850 X	2301	-0-	-549	-0-	116	1	2183	2	Y	-0-
							2	9				
07		2945 X	2321	-0-	-624	-0-	120	1	2201	2	Y	-0-
08		2635 N	2533	-0-	-102	-0-	132	1	2400	2	Y	-0-
							1	9				
-----												
TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
KARGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615												
03		2170 X	2058	-0-	-112	-0-	104	1	1952	2	Y	1
							2	9				
04		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	97	1	1879	2	Y	1
							1	9				
05		3100 N	3170	-0-	70	70	158	1	3011	2	Y	1
							1	9				
06		2068 N	1998	-0-	-70	-0-	101	1	1896	2	Y	-0-
							1	9				
07		2046 N	1681	-0-	-365	-0-	87	1	1594	2	Y	-0-
08		3162 X	1659	-0-	-1503	-0-	86	1	1572	2	Y	-0-
							1	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2511 N	2408	-0-	-103	-0-	120	1	2267	2	Y	19		43
						21	9						
04	2460 N	2363	-0-	-97	-0-	116	1	2246	2	Y	1		44
						1	9						
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	123	1	2336	2	Y	2		46
						2	9						
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	118	1	2230	2	Y	-0-		46
07	2449 N	2408	-0-	-41	-0-	124	1	2283	2	Y	1		47
						1	9						
08	2449 N	2328	-0-	-121	-0-	121	1	2206	2	Y	1		48
						1	9						
-----													
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554													
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	119	1	2245	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
04	2190 N	2036	-0-	-154	-0-	100	1	1935	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	109	1	2072	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
06	2190 N	2031	-0-	-159	-0-	102	1	1926	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	132	1	2425	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
*08	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	148	1	2689	2	Y	4	2 1	4
						4	9						
-----													
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 10568 - 10736													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430													
03	1705 N	1548	-0-	-157	-0-	78	1	1469	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	1680 N	1483	-0-	-197	-0-	73	1	1410	2	Y	-0-		-0-
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	72	1	1377	2	Y	-0-		-0-
06	1500 N	1176	-0-	-324	-0-	59	1	1116	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	1519 N	960	-0-	-559	-0-	50	1	910	2	Y	-0-		-0-
08	1457 N	656	-0-	-801	-0-	34	1	622	2	Y	-0-		-0-
-----													
POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404													
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	372	1	1929	2	Y	-0-		-0-
04	2340 N	2032	-0-	-308	-0-	360	1	1672	2	Y	-0-		-0-
05	2263 N	2053	-0-	-210	-0-	372	1	1681	2	Y	-0-		-0-
06	2220 N	2053	-0-	-167	-0-	360	1	1693	2	Y	-0-		-0-
07	2108 N	2022	-0-	-86	-0-	372	1	1650	2	Y	-0-		-0-
08	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	2	Y	-0-			33
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	2	Y	-0-			33
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	-0-			33
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	2	Y	-0-			33
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	2	Y	-0-			33
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	Y	-0-			33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	121	1	2282	2	Y	4	3	1	1
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	115	1	2221	2	Y	2	1	1	2
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	119	1	2264	2	Y	1	2	1	1
06	2340 N	2189	-0-	-151	-0-	110	1	2077	2	Y	2	2	1	1
07	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	136	1	2494	2	Y	1	1	1	1
*08	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	154	1	2807	2	Y	1	1	1	1

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	230	1	4339	2	Y	24	18	1	12
04	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	218	1	4221	2	Y	11	11	1	12
05	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	229	1	4358	2	Y	8	12	1	8
06	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	220	1	4152	2	Y	14	7	1	15
07	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	230	1	4237	2	Y	12	2	1	25
*08	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	230	1	4187	2	Y	11	28	1	8

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

03	155 N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	183	-0-	-96	-0-	9	1	174	2	Y	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	73	-0-	-113	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-			-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

03	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	90	1	1701	2	Y	6	6	1	2
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	85	1	1655	2	Y	4	3	1	3
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	91	1	1740	2	Y	2	3	1	2
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	90	1	1702	2	Y	7	8	1	1
07	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	91	1	1681	2	Y	2	2	1	1
*08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	96	1	1744	2	Y	2	2	1	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	114 1	2157 2	Y	-0-			-0-
04		2100 N	2054	-0-	-46	-0-	101 1	1953 2	Y	-0-			-0-
05		2170 N	2123	-0-	-47	-0-	106 1	2017 2	Y	-0-			-0-
06		2100 N	1999	-0-	-101	-0-	101 1	1898 2	Y	-0-			-0-
07		2108 N	1978	-0-	-130	-0-	102 1	1876 2	Y	-0-			-0-
*08		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	111 1	2029 2	Y	-0-			-0-
TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688													
03		2852 X	2598	-0-	-254	-0-	131 1	2466 2	Y	1	5 1		-0-
							1 9						
04		2760 X	2496	-0-	-264	-0-	122 1	2366 2	Y	7	2 1		5
							8 9						
05		2852 X	2219	-0-	-633	-0-	110 1	2109 2	Y	-0-	5 1		-0-
06		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	141 1	2664 2	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
07		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	144 1	2646 2	Y	1			1
							1 9						
*08		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	129 1	2338 2	Y	6	3 1		4
							7 9						
DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461													
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	130 1	885 2	Y	-0-			-0-
04		930 N	868	-0-	-62	-0-	109 1	759 2	Y	-0-			-0-
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	188 1	833 2	Y	-0-			-0-
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	210 1	767 2	Y	40	34 1		6
							44 9						
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	257 1	682 2	Y	-0-			6
*08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	233 1	886 2	Y	-0-			6
NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608													
03		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	97 1	1830 2	Y	-0-			-0-
04		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	90 1	1740 2	Y	-0-			-0-
05		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	95 1	1804 2	Y	-0-			-0-
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	92 1	1738 2	Y	-0-			-0-
07		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	99 1	1814 2	Y	-0-			-0-
*08		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	100 1	1823 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	85	1	1598	2	Y	9	8	1	3
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	10	9	81	1	Y	1	3	1	1
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1	9	76	1	Y	2	1	1	2
06	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	2	9	80	1	Y	5	6	1	1
07	1705 N	1584	-0-	-121	-0-	6	9	82	1	Y	1	2	1	-0-
*08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1	9	84	1	Y	3	1	1	2
						3	9							
VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445														
03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	130	1	2449	2	Y	2	2	1	1
04	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2	9	136	1	Y	1	1	1	1
05	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	1	9	144	1	Y	1	1	1	1
06	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	1	9	141	1	Y	2	3	1	-0-
07	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2	9	150	1	Y	2	1	1	1
*08	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2	9	150	1	Y	1	1	1	1
						1	9							
TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562														
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	100	1	1885	2	Y	3	3	1	1
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	3	9	90	1	Y	1	1	1	1
05	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1	9	74	1	Y	1	1	1	1
06	1470 N	1322	-0-	-148	-0-	1	9	66	1	Y	2	3	1	-0-
07	1519 N	1352	-0-	-167	-0-	2	9	70	1	Y	2	1	1	1
*08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	2	9	91	1	Y	2	1	1	2
						2	9							
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627														
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	102	1	1923	2	Y	22			44
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	24	9	95	1	Y	1			45
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1	9	99	1	Y	3			48
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	3	9	97	1	Y	-0-			48
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1	9	104	1	Y	1			49
*08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1	9	103	1	Y	2			51
						2	9							



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	16461 X	15685	-0-	-776	-0-	782	1	14752	2	Y	137	41	1	214
04	15930 X	15124	-0-	-806	-0-	151	9	734	1	Y	158	163	1	209
05	16368 X	15526	-0-	-842	-0-	174	9	769	1	Y	107	182	1	134
06	15690 X	14934	-0-	-756	-0-	118	9	745	1	Y	129	34	1	229
07	15686 X	15201	-0-	-485	-0-	142	9	778	1	Y	88	12	1	305
08	15686 X	14971	-0-	-715	-0-	97	9	776	1	Y	77	328	1	54
						85	9							
NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846														
03	13950 X	13051	-0-	-899	-0-	647	1	12200	2	Y	185	190	1	121
04	13500 X	12499	-0-	-1001	-0-	204	9	604	1	Y	168	189	1	100
05	13950 X	12943	-0-	-1007	-0-	185	9	638	1	Y	139	179	1	60
06	13500 X	12104	-0-	-1396	-0-	153	9	605	1	Y	76	24	1	112
07	13578 X	12361	-0-	-1217	-0-	84	9	628	1	Y	155	184	1	83
08	12276 X	12260	-0-	-16	-0-	171	9	635	1	Y	68	8	1	143
						75	9							
OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078														
03	49600 X	44437	-0-	-5163	-0-	155	1	44215	2	N	61	38	1	74
04	47550 X	42759	-0-	-4791	-0-	67	9	150	1	N	134	160	1	48
05	47895 X	42804	-0-	-5091	-0-	147	9	155	1	N	26	15	1	58
06	44820 X	40962	-0-	-3858	-0-	29	9	150	1	N	42	37	1	63
*07	44423 X	41601	-0-	-2822	-0-	46	9	155	1	N	24	14	1	72
08	44423 X	39878	-0-	-4545	-0-	26	9	155	1	N	25	13	1	84
						28	9							
FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011														
03	39897 X	36361	-0-	-3536	-0-	36291	2	70	9	N	64	27	1	153
04	38370 X	33824	-0-	-4546	-0-	33635	2	189	9	N	172	189	1	136
05	38316 X	33738	-0-	-4578	-0-	33690	2	48	9	N	44	9	1	170
06	36030 X	31945	-0-	-4085	-0-	31891	2	54	9	N	49	17	1	202
07	36363 X	32262	-0-	-4101	-0-	32225	2	37	9	N	34	6	1	230
08	36363 X	30653	-0-	-5710	-0-	30603	2	50	9	N	45	6	1	269

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31868 X	27382	-0-	-4486	-0-	1378	1	25990	2	N	13	15	1	2
04	28890 X	25747	-0-	-3143	-0-	1264	1	24480	2	N	3	2	1	3
05	29543 X	26120	-0-	-3423	-0-	1303	1	24814	2	N	3	2	1	4
06	27870 X	24437	-0-	-3433	-0-	1230	1	23197	2	N	9	11	1	2
07	27373 X	25292	-0-	-2081	-0-	1303	1	23983	2	N	5	5	1	2
08	27373 X	24553	-0-	-2820	-0-	1280	1	23269	2	N	4	4	1	2
-----														
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140														
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
-----														
GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601														
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			45
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			45
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			45
06	540 N	315	-0-	-225	-0-	315	2			N	-0-			45
*07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			45
08	1023 N	313	-0-	-710	-0-	313	2			N	-0-			45
-----														
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595														
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			87
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			87
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	689	2	2	9	N	2			89
06	360 N	210	-0-	-150	-0-	210	2			N	-0-			89
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			89
08	682 N	209	-0-	-473	-0-	209	2			N	-0-			89
-----														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940														
03	2418 X	2235	-0-	-183	-0-	830	1	1405	2	N	-0-			65
04	2310 X	2155	-0-	-155	-0-	806	1	1349	2	N	-0-			65
05	2387 X	2369	-0-	-18	-0-	833	1	1536	2	N	-0-			65
06	2310 X	2269	-0-	-41	-0-	816	1	1453	2	N	-0-			65
07	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	835	1	1654	2	N	-0-			65
08	2356 X	2325	-0-	-31	-0-	832	1	1493	2	N	-0-			65
-----														
DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	110	
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-	110	
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	110	
06		360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2	N	-0-	110	
07		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2	N	-0-	110	
08		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2	N	-0-	110	
-----												
GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32	
-----												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395												
03		279 N	33	-0-	-246	-0-	5	1	28	2	Y	-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	Y	-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	Y	-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	Y	-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	24	1	75	2	Y	-0-
*08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	37	1	101	2	Y	-0-
-----												
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812												
03		899 N	868	-0-	-31	-0-	209	1	659	2	Y	-0-
04		960 N	762	-0-	-198	-0-	216	1	546	2	Y	-0-
05		775 N	770	-0-	-5	-0-	214	1	556	2	Y	-0-
06		840 N	839	-0-	-1	-0-	248	1	591	2	Y	-0-
07		822 N	822	-0-	-0-	-0-	257	1	565	2	Y	-0-
*08		846 N	846	-0-	-0-	-0-	228	1	565	2	Y	48
							53	9				6 8 74
-----												
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712												
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-	10	1	582	2	Y	-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	194	2	Y	-0-
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	14	1	772	2	Y	-0-
06		570 N	322	-0-	-248	-0-	7	1	315	2	Y	-0-
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	Y	22
*08		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	27	1	1483	2	Y	2
							2	9				2 8 -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																			
PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345																			
03		1612 X	1503	-0-	-109	-0-	-0-	64	1	1437	2	Y	2	2	8				16
								2	9										
04		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1293	2	Y	1	1	8				16
								1	9										
05		1364 X	1230	-0-	-134	-0-	-0-	53	1	1177	2	Y	-0-						16
06		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	2	Y	1	1	8				16
								1	9										
07		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1512	2	Y	20	19	8				17
								22	9										
08		1240 N	1199	-0-	-41	-0-	-0-	60	1	1125	2	Y	13	13	8				17
								14	9										
-----																			
GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED				06/22/2021												
-----																			
GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
-----																			
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408																			
03		1612 N	1468	-0-	-144	-0-	-0-	187	1	1281	2	N	-0-						124
04		1530 N	1379	-0-	-151	-0-	-0-	66	1	1313	2	N	-0-						124
05		1643 N	1632	-0-	-11	-0-	-0-	190	1	1442	2	N	-0-						124
06		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	1509	2	N	-0-						124
07		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	1413	2	N	-0-						124
08		1643 N	1489	-0-	-154	-0-	-0-	190	1	1299	2	N	-0-						124
-----																			
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752															
03		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	48	1	2838	2	Y	-0-			-0-
04		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	28	1	1636	2	Y	-0-			-0-
05		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	32	1	1812	2	Y	-0-			-0-
06		2790 X	2389	-0-	-401	-0-	51	1	2338	2	Y	-0-			-0-
07		2883 X	1889	-0-	-994	-0-	49	1	1840	2	Y	-0-			-0-
08		2883 X	1718	-0-	-1165	-0-	31	1	1685	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
-----															
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234															
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	46	1	1041	2	Y	-0-			-0-
04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	2	Y	-0-			-0-
05		558 N	542	-0-	-16	-0-	24	1	518	2	Y	-0-			-0-
06		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	121	1	2493	2	Y	-0-			-0-
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	37	1	737	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
08		1085 X	847	-0-	-238	-0-	43	1	804	2	Y	-0-			-0-
-----															
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	5	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----											
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300											
03	868 N	809	-0-	-59	-0-	-0-	35	1	774	2	60
04	780 N	724	-0-	-56	-0-	-0-	30	1	694	2	60
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	743	2	60
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	942	2	60
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	724	2	60
08	775 N	697	-0-	-78	-0-	-0-	35	1	662	2	60
-----											
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 10416 - 9112											
03	465 N	329	-0-	-136	-0-	-0-	329	2			136
04	420 N	226	-0-	-194	-0-	-0-	226	2			136
05	496 N	281	-0-	-215	-0-	-0-	281	2			136
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2			136
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2			136
*08	380 X	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2			136
-----											
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930											
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	1731	2	63
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	1634	2	63
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	1652	2	63
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	1679	2	63
*07	1922 N	1893	-0-	-29	-0-	-0-	232	1	1661	2	63
*08	1891 N	1430	-0-	-461	-0-	-0-	182	1	1248	2	63
-----											
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386											
03	1178 N	964	-0-	-214	-0-	-0-	120	1	844	2	28
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1042	2	28
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	1106	2	28
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1164	2	28
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	1156	2	28
08	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	-0-	132	1	905	2	28
-----											
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428											
03	1829 X	1506	-0-	-323	-0-	-0-	191	1	1315	2	10
04	1770 X	1538	-0-	-232	-0-	-0-	73	1	1465	2	10
05	1829 X	1164	-0-	-665	-0-	-0-	135	1	1029	2	10
06	1770 X	1545	-0-	-225	-0-	-0-	156	1	1389	2	10
*07	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	1587	2	10
*08	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	2042	2	10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252															
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1022	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	242	-0-	-298	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	-0-			-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1198	2	Y	-0-			-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1040	2	Y	-0-			-0-
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1489	2	Y	1	1 8		-0-
*08	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
							77	1	1451	2	Y	-0-			-0-
-----															
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425															
03	744 N	695	-0-	-49	-0-	-0-	695	2			N	-0-			101
04	690 N	669	-0-	-21	-0-	-0-	669	2			N	-0-			101
05	744 N	687	-0-	-57	-0-	-0-	687	2			N	-0-			101
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			101
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			101
08	682 N	665	-0-	-17	-0-	-0-	665	2			N	-0-			101
-----															
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674															
03	1798 N	1631	-0-	-167	-0-	-0-	344	1	1287	2	Y	-0-			2
04	1680 N	1538	-0-	-142	-0-	-0-	332	1	1206	2	Y	-0-			2
05	1798 N	1613	-0-	-185	-0-	-0-	349	1	1264	2	Y	-0-			2
06	1590 N	1472	-0-	-118	-0-	-0-	331	1	1141	2	Y	-0-			2
07	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	-0-	341	1	1208	2	Y	1			3
08	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	-0-	1	9							3
							340	1	1230	2	Y	-0-			3
-----															
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285															
03	403 X	15	-0-	-388	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
04	480 X	9	-0-	-471	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1457 N	1256	-0-	-201	-0-	265	1	991	2	Y	-0-			112
04		1200 N	1183	-0-	-17	-0-	255	1	928	2	Y	-0-			112
05		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	264	1	954	2	Y	-0-			112
06		1230 N	1132	-0-	-98	-0-	255	1	877	2	Y	-0-			112
*07		1209 N	1187	-0-	-22	-0-	261	1	926	2	Y	-0-			112
*08		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	268	1	970	2	Y	-0-			112

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

03		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	287	1	2019	2	Y	-0-			33
04		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	284	1	1994	2	Y	-0-			33
05		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	306	1	2102	2	Y	-0-			33
06		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	293	1	2098	2	Y	-0-			33
*07		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	321	1	2304	2	Y	-0-			33
*08		2170 N	1926	-0-	-244	-0-	245	1	1681	2	Y	-0-			33

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

03		837 N	99	-0-	-738	-0-	4	1	95	2	Y	-0-			87
04		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	45	1	1031	2	Y	-0-			87
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	420	2	Y	-0-			87
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			87
07		1116 N	821	-0-	-295	-0-	39	1	781	2	Y	1	1	8	87
08		434 N	54	-0-	-380	-0-	1	9	51	2	Y	-0-			87

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-			25
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-			25
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	-0-			25
06		180 N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	2	N	-0-			25
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-			25
*08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	N	-0-			25

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		961 N	578	-0-	-383	-0-		578	2			2
04		930 N	629	-0-	-301	-0-		629	2			2
05		961 N	700	-0-	-261	-0-		700	2			2
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-		715	2			2
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-		781	2			2
08		713 N	708	-0-	-5	-0-		708	2			2
-----												
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322												
03		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N		26
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		51	1	1176	2	26
05		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-		84	1	1854	2	26
06		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		67	1	1378	2	26
*07		1271 N	1268	-0-	-3	-0-		60	1	1208	2	26
*08		1953 N	1010	-0-	-943	-0-		51	1	959	2	26
-----												
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
-----												
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
-----												
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
-----												
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700												
03		255 X	255	-0-	-0-	-0-		4	1	251	2	-0-
04		751 X	751	-0-	-0-	-0-		13	1	738	2	-0-
05		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y		-0-
06		240 X	-0-	-0-	-240	-0-				Y		-0-
07		775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y		-0-
08		775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y		-0-
-----												
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693										COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	10243 - 10596
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
03		893 N	893	-0-	-0-	-0-	672	1	221	2	Y	-0-		19	
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	784	1	181	2	Y	-0-		19	
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-	812	1	121	2	Y	-0-		19	
06		870 N	508	-0-	-362	-0-	106	1	402	2	Y	-0-		19	
07		992 N	149	-0-	-843	-0-	80	1	69	2	Y	-0-		19	
08		930 N	601	-0-	-329	-0-	313	1	288	2	Y	-0-		19	
-----															
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814										COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9920 - 10521
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25	
-----															
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816										COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9850 - 10464
03		806 N	700	-0-	-106	-0-	30	1	670	2	N	-0-		30	
04		750 N	154	-0-	-596	-0-	6	1	148	2	N	-0-		30	
05		217 N	95	-0-	-122	-0-	4	1	91	2	N	-0-		30	
06		690 N	310	-0-	-380	-0-	14	1	296	2	N	-0-		30	
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	N	-0-		30	
*08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	639	2	N	-0-		30	
-----															
CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013										COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10117 - 10398
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24	
-----															
REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230										COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10610 - 10804
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34	
-----															
CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444										COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9116 - 10394
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03		1395 N	1301	-0-	-94	-0-		56 1	1245 2	N		25
04		1800 N	1188	-0-	-612	-0-		49 1	1139 2	N		25
05		1426 N	1178	-0-	-248	-0-		51 1	1127 2	N		25
06		1260 N	1151	-0-	-109	-0-		53 1	1098 2	N		25
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		61 1	1233 2	N	4 4 8	25
*08		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-		118 1	2219 2	N	4 4 8	25
								4 9				
								4 9				
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807												
03	31	N	17	-0-	-14	-0-		17 2		Y	-0-	29
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-		46 2		Y	-0-	29
05	93	N	37	-0-	-56	-0-		37 2		Y	-0-	29
06	30	N	7	-0-	-23	-0-		7 2		Y	-0-	29
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	29
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	29
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432												
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-	-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2021												
CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 10197 - 10378												
03	775	N	5	-0-	-770	-0-		5 2		N	-0-	20
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-		49 1	1141 2	N	-0-	20
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-		31 1	690 2	N	-0-	20
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		47 1	976 2	N	-0-	20
07	1240	N	987	-0-	-253	-0-		47 1	940 2	N	-0-	20
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-		41 1	774 2	N	-0-	20

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202758		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CAIN, PAULA		WELL #: 7		RRCID -> 203086		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CAIN, PAULA		WELL #: 4		RRCID -> 203194		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CAIN, PAULA		WELL #: 5		RRCID -> 203278		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RICHARDSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204403		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495								
03	558 N	246	-0-	-312	-0-	11	1	235	2	N	-0-					27
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	632	2	N	-0-					27
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	51	1	1130	2	N	-0-					27
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	63	1	1292	2	N	-0-					27
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	62	1	1239	2	N	-0-					27
*08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	65	1	1221	2	N	-0-					27
-----																
CAIN, PAULA		WELL #: 6		RRCID -> 204410		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2021

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	N	-0-					29
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	N	-0-					29
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-					29
06	600 N	340	-0-	-260	-0-	-0-	16	1	324	2	N	-0-					29
*07	372 N	332	-0-	-40	-0-	-0-	16	1	316	2	N	-0-					29
*08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-					29

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	528	2	N	-0-					52
04	660 N	525	-0-	-135	-0-	-0-	22	1	503	2	N	-0-					52
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	N	-0-					52
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	N	-0-					52
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	548	2	N	-0-					52
*08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	573	2	N	-0-					52

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

03	620 N	451	-0-	-169	-0-	-0-	19	1	432	2	N	-0-					44
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	984	2	N	-0-					44
05	868 N	690	-0-	-178	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-					44
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	739	2	N	-0-					44
07	868 N	773	-0-	-95	-0-	-0-	37	1	736	2	N	-0-					44
08	682 N	606	-0-	-76	-0-	-0-	31	1	575	2	N	-0-					44

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	895	2	N	-0-					24
04	360 N	306	-0-	-54	-0-	-0-	13	1	293	2	N	-0-					24
05	930 N	353	-0-	-577	-0-	-0-	15	1	338	2	N	-0-					24
06	900 N	263	-0-	-637	-0-	-0-	12	1	251	2	N	-0-					24
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	N	-0-					24
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-		36 1	803 2	Y		-0-	122 1	-0-
04	630 N	394	-0-	-236	-0-		16 1	378 2	Y		-0-		-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-		17 1	375 2	Y		-0-		-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-		40 1	821 2	Y		-0-		-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-		29 1	574 2	Y		-0-		-0-
*08	913 N	913	-0-	-0-	-0-		46 1	867 2	Y		-0-		-0-
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562													
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		44 1	986 2	Y		78	39 1	39
							86 9						
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		47 1	1087 2	Y		-0-		39
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-		43 1	956 2	Y		-0-		39
06	1050 N	805	-0-	-245	-0-		37 1	768 2	Y		-0-		39
07	1085 N	929	-0-	-156	-0-		44 1	885 2	Y		-0-		39
08	930 N	713	-0-	-217	-0-		36 1	677 2	Y		-0-		39
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587													
*09	870 N	530	-0-	-340	-0-		22 1	508 2	N		-0-		-0-
*10	837 N	481	-0-	-356	-0-		20 1	461 2	N		-0-		-0-
*11	480 N	426	-0-	-54	-0-		18 1	408 2	N		-0-		-0-
*12	558 N	549	-0-	-9	-0-		21 1	528 2	N		-0-		-0-
*01	496 N	366	-0-	-130	-0-		13 1	353 2	N		-0-		-0-
*02	504 X	86	-0-	-418	-0-		3 1	83 2	N		-0-		-0-
*03	911 X	911	-0-	-0-	-0-		39 1	872 2	N		-0-		-0-
*04	540 X	49	-0-	-491	-0-		2 1	47 2	N		-0-		-0-
*05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N		-0-		-0-
*06	609 X	-0-	-0-	-609	-0-				N		-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2021													
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539													
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-		32 1	712 2	Y		-0-		-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-		30 1	696 2	Y		-0-		-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-		32 1	708 2	Y		-0-		-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-		34 1	694 2	Y		-0-		-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-		37 1	741 2	Y		-0-		-0-
08	744 N	674	-0-	-70	-0-		34 1	640 2	Y		-0-		-0-
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505													
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-		21 1	481 2	N		-0-		27
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-		19 1	436 2	N		-0-		27
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-		23 1	513 2	N		-0-		27
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-		35 1	715 2	N		-0-		27
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-		28 1	566 2	N		-0-		27
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-		27 1	500 2	N		-0-		27
BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03		341 N	305	-0-	-36	-0-			13	1	292	2	N	-0-	55
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-			17	1	385	2	N	-0-	55
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-			13	1	281	2	N	-0-	55
06		300 N	175	-0-	-125	-0-			8	1	167	2	N	-0-	55
07		403 N	336	-0-	-67	-0-			16	1	320	2	N	-0-	55
08		279 N	151	-0-	-128	-0-			8	1	143	2	N	-0-	55
-----															
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
-----															
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518															
03		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-						N	-0-	35	
04		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-			64	1	1490	2	N	-0-	35
05		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-			72	1	1588	2	N	-0-	35
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-			74	1	1524	2	N	-0-	35
07		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-			87	1	1738	2	N	12	11 8 36
*08		1674 N	1243	-0-	-431	-0-			13	9	62	1	N	12	36 5 12 8 -0-
									13	9					
-----															
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549															
03		1457 N	1415	-0-	-42	-0-			61	1	1354	2	Y	-0-	15
04		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-			85	1	1978	2	Y	-0-	15
05		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-			107	1	2369	2	Y	-0-	15
06		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-			102	1	2100	2	Y	-0-	15
*07		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-			113	1	2274	2	Y	-0-	15
*08		2480 X	2294	-0-	-186	-0-			116	1	2174	2	Y	4	4 8 15
									4	9					
-----															
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	34	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	34	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	34	
06		14B2 EXT	3521	-0-	3521	3521			734	1	2787	2	N	-0-	34
07		14B2 EXT	527	-0-	527	4048			284	1	243	2	N	-0-	34
08		14B2 EXT	959	-0-	959	5007			499	1	460	2	N	-0-	34
-----															
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574															
03		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-			69	1	1535	2	N	1	1 8 74
									1	9					
04		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-			61	1	1416	2	N	-0-	74
05		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-			73	1	1624	2	N	-0-	74
06		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-			72	1	1481	2	N	-0-	74
07		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-			73	1	1473	2	N	12	12 8 74
									13	9					
*08		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-			90	1	1698	2	N	12	12 8 74
									13	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				26
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-				26
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2				N	-0-				26
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2				N	-0-				26
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	993	2			1 9	N	1				27
*08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	641	2			4 9	N	4	4	8		27
CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27	5		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364																	
03		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	87	1	1936	2		N	1	1	8		25
							1	9									
04		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	77	1	1784	2		N	1	1	8		25
							1	9									
05		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	75	1	1652	2		N	-0-				25
06		1950 N	1499	-0-	-451	-0-	69	1	1429	2		N	1	1	8		25
							1	9									
07		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	92	1	1847	2		N	15	15	8		25
							17	9									
*08		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	90	1	1684	2		N	17	17	8		25
							19	9									
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464																	
03		16723 X	5542	-0-	-11181	-0-	468	1	5074	2		Y	-0-				33
04		2498 X	1539	-0-	-959	-0-	409	1	1130	2		Y	-0-				33
05		2573 X	1466	-0-	-1107	-0-	471	1	995	2		Y	-0-				33
06		2490 X	1269	-0-	-1221	-0-	476	1	793	2		Y	-0-				33
07		2573 X	1164	-0-	-1409	-0-	468	1	696	2		Y	-0-				33
08		2201 X	1214	-0-	-987	-0-	419	1	795	2		Y	-0-				33
WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
-----													
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739													
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	180	1	1947	2	Y	-0-		
04	690 N	603	-0-	-87	-0-	160	1	443	2	Y	-0-		
05	713 N	619	-0-	-94	-0-	199	1	420	2	Y	-0-		
06	690 N	462	-0-	-228	-0-	173	1	289	2	Y	-0-		
07	620 N	405	-0-	-215	-0-	163	1	242	2	Y	-0-		
08	620 N	395	-0-	-225	-0-	137	1	258	2	Y	-0-		
-----													
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752													
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-	41	
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-	41	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-	41	
*07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	41	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	
-----													
WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552													
03	930 N	554	-0-	-376	-0-	24	1	530	2	N	-0-	31	
04	780 N	478	-0-	-302	-0-	20	1	458	2	N	-0-	31	
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	2	N	-0-	31	
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	23	1	465	2	N	-0-	31	
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	22	1	451	2	N	-0-	31	
08	558 N	426	-0-	-132	-0-	22	1	404	2	N	-0-	31	
-----													
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195													
03	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	57	1	1279	2	N	-0-	25	
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	51	1	1186	2	N	-0-	25	
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	58	1	1289	2	N	-0-	25	
06	1290 N	624	-0-	-666	-0-	29	1	595	2	N	-0-	25	
07	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	49	1	986	2	N	2	2 8	25
08	1333 N	819	-0-	-514	-0-	41	1	775	2	N	3	3 8	25
-----													
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006													TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9016 - 10454
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	76 1	1697 2	N	1	1 8		42			
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	62 1	1446 2	N	-0-			42			
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	64 1	1416 2	N	-0-			42			
06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	62 1	1286 2	N	-0-			42			
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	63 1	1270 2	N	85	7 8		120			
*08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	94 9									
							93 1	1750 2	N	5	5 8		120			
							6 9									
CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005													TOTAL DEPTH	10690	PERF.	10360 - 10578
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	28 5		-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006													TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9062 - 10533
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012													TOTAL DEPTH	10796	PERF.	9176 - 10636
03		744 N	583	-0-	-161	-0-	25 1	558 2	N	-0-			49			
04		900 N	483	-0-	-417	-0-	20 1	463 2	N	-0-			49			
05		651 N	482	-0-	-169	-0-	21 1	461 2	N	-0-			49			
06		570 N	469	-0-	-101	-0-	22 1	447 2	N	-0-			49			
07		496 N	486	-0-	-10	-0-	23 1	463 2	N	-0-			49			
08		496 N	476	-0-	-20	-0-	24 1	452 2	N	-0-			49			
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006													TOTAL DEPTH	10618	PERF.	8953 - 10390
03		1271 X	75	-0-	-1196	-0-	3 1	72 2	N	-0-			55			
04		1230 X	24	-0-	-1206	-0-	1 1	23 2	N	-0-			55			
05		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	82 1	1816 2	N	-0-			55			
06		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	76 1	1572 2	N	-0-			55			
07		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	108 1	2169 2	N	-0-			55			
*08		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	100 1	1879 2	N	-0-			55			
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006													TOTAL DEPTH	10583	PERF.	8972 - 10358
03		1488 N	836	-0-	-652	-0-	36 1	800 2	N	-0-			131			
04		1290 N	931	-0-	-359	-0-	38 1	893 2	N	-0-			131			
05		1643 N	452	-0-	-1191	-0-	20 1	432 2	N	-0-			131			
06		3000 N	3084	-0-	84	84	143 1	2941 2	N	-0-			131			
07		1209 N	1125	-0-	-84	-0-	53 1	1072 2	N	-0-			131			
*08		826 N	826	-0-	-0-	-0-	42 1	784 2	N	-0-			131			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1736 N	1331	-0-	-405	-0-	57	1	1273	2	N	1	1	8	95
04	1800 N	1201	-0-	-599	-0-	49	1	1152	2	N	-0-			95
05	1426 N	1136	-0-	-290	-0-	49	1	1087	2	N	-0-			95
06	1290 N	1028	-0-	-262	-0-	48	1	980	2	N	-0-			95
07	1240 N	1013	-0-	-227	-0-	48	1	962	2	N	3	3	8	95
08	1147 N	865	-0-	-282	-0-	44	1	820	2	N	1	1	8	95
-----														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437														
03	1054 N	875	-0-	-179	-0-	111	1	764	2	N	-0-			87
04	960 N	504	-0-	-456	-0-	24	1	480	2	N	-0-			87
05	868 N	346	-0-	-522	-0-	40	1	306	2	N	-0-			87
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	102	1	914	2	N	-0-			87
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	128	1	976	2	N	-0-			87
*08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	138	1	947	2	N	-0-			87
-----														
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481														
03	1767 N	1741	-0-	-26	-0-	1738	2	3	9	Y	3	3	8	20
04	1740 N	1653	-0-	-87	-0-	1623	2	30	9	Y	27			47
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	Y	1	1	8	47
06	1680 N	1645	-0-	-35	-0-	1645	2			Y	-0-			47
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1904	2	31	9	Y	28			75
*08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-			75
-----														
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672														
03	372 N	278	-0-	-94	-0-	12	1	266	2	Y	-0-			12
04	330 N	221	-0-	-109	-0-	9	1	212	2	Y	-0-			12
05	279 N	227	-0-	-52	-0-	10	1	217	2	Y	-0-			12
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	10	1	204	2	Y	-0-			12
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	1			13
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-			13
-----														
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409														
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-			50
04	630 N	546	-0-	-84	-0-	22	1	524	2	N	-0-			50
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	N	-0-			50
06	690 N	632	-0-	-58	-0-	29	1	603	2	N	-0-			50
*07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	2	N	-0-			50
*08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	N	-0-			50
-----														
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	5	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
-----																	
GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894																	
03		930 N	747	-0-	-183	-0-	-0-	47	1	700	2	N	-0-		-0-		
04		780 N	766	-0-	-14	-0-	-0-	52	1	714	2	N	-0-		-0-		
05		866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	807	2	N	-0-		-0-		
06		927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	882	2	N	-0-		-0-		
07		806 N	779	-0-	-27	-0-	-0-	39	1	740	2	N	-0-		-0-		
08		868 N	630	-0-	-238	-0-	-0-	34	1	596	2	N	-0-		-0-		
-----																	
COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843																	
03		2170 X	1862	-0-	-308	-0-	-0-	116	1	1746	2	Y	-0-		-0-		
04		2100 X	1571	-0-	-529	-0-	-0-	106	1	1465	2	Y	-0-		-0-		
05		2170 X	1435	-0-	-735	-0-	-0-	98	1	1337	2	Y	-0-		-0-		
06		1800 X	1269	-0-	-531	-0-	-0-	61	1	1207	2	Y	-0-		-0-		
								1	9				1	8			
07		1860 X	1483	-0-	-377	-0-	-0-	74	1	1409	2	Y	-0-		-0-		
08		1860 X	1226	-0-	-634	-0-	-0-	65	1	1161	2	Y	-0-		-0-		
-----																	
REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23		
-----																	
GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A																	
03		1147 N	1061	-0-	-86	-0-	-0-	66	1	995	2	N	-0-		115		
04		1050 N	1001	-0-	-49	-0-	-0-	68	1	933	2	N	-0-		115		
05		1209 N	1022	-0-	-187	-0-	-0-	70	1	952	2	N	-0-		115		
06		1020 N	936	-0-	-84	-0-	-0-	45	1	891	2	N	-0-		115		
07		1023 N	976	-0-	-47	-0-	-0-	49	1	927	2	N	-0-		115		
*08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1001	2	N	-0-		115		
-----																	
WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A																	
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	982	2	Y	-0-	2	2	8	-0-
								2	9								
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	961	2	Y	-0-				-0-
05		1054 N	894	-0-	-160	-0-	-0-	61	1	833	2	Y	-0-				-0-
06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1222	2	Y	-0-				-0-
07		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1307	2	Y	-0-				-0-
*08		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	744 N	691	-0-	-53	-0-	30 1	661 2		N	-0-			155
04	840 N	619	-0-	-221	-0-	25 1	594 2		N	-0-			155
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	28 1	625 2		N	-0-			155
06	660 N	582	-0-	-78	-0-	27 1	555 2		N	-0-			155
07	651 N	595	-0-	-56	-0-	28 1	567 2		N	-0-			155
08	651 N	550	-0-	-101	-0-	28 1	522 2		N	-0-			155
-----													
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412													
03	3100 N	3894	-0-	794	794	3891 2	3 9		N	3	3 8		65
04	3000 N	3297	-0-	297	1091	3114 2	183 9		N	166	180 1	5 8	46
05	3100 N	2954	-0-	-146	945	2932 2	22 9		N	20	2 8		64
06	3767 X	2822	-0-	-945	-0-	2819 2	3 9		N	3	3 8		64
07	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2			N	-0-			64
08	3503 X	2560	-0-	-943	-0-	2560 2			N	-0-			64
-----													
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781													
03	372 X	279	-0-	-93	-0-	279 2			Y	-0-			21
04	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2			Y	-0-			21
05	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 2			Y	-0-			21
06	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 2			Y	-0-			21
07	589 X	7	-0-	-582	-0-	7 2			Y	-0-			21
*08	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2			Y	-0-			21
-----													
GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758													
03	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	207 1	1208 2		Y	-0-			-0-
04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	264 1	1340 2		Y	-0-			-0-
05	1488 N	1279	-0-	-209	-0-	203 1	1076 2		Y	-0-			-0-
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	321 1	1940 2		Y	-0-			-0-
07	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	342 1	2156 2		Y	-0-			-0-
*08	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	337 1	2201 2		Y	-0-			-0-
-----													
CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806													
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	116 1	383 2		N	-0-			26
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	120 1	267 2		N	-0-			26
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	114 1	306 2		N	-0-			26
06	480 N	397	-0-	-83	-0-	120 1	277 2		N	-0-			26
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	123 1	298 2		N	1			27
08	434 N	353	-0-	-81	-0-	88 1	265 2		N	-0-			27

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//	742143								
BROWN, TOM		WELL #:	1	RRCID ->	230981	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9248 - 10682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	8 1	173 2	N	-0-	28
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	8 1	177 2	N	-0-	28
05		217 N	191	-0-	-26	-0-	8 1	183 2	N	-0-	28
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197 2	N	-0-	28
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	24 1	479 2	N	-0-	28
*08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	54 1	1021 2	N	-0-	28
-----											
HALLSVILLE I.S.D.		WELL #:	1	RRCID ->	230982	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9250 - 10702
03		1085 N	1008	-0-	-77	-0-	43 1	965 2	N	-0-	45
04		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	46 1	1060 2	N	-0-	45
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	51 1	1134 2	N	-0-	45
06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	51 1	1056 2	N	-0-	45
07		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	58 1	1165 2	N	6	6 8 45
							7 9				
08		1178 N	1126	-0-	-52	-0-	57 1	1061 2	N	7	7 8 45
							8 9				
-----											
CULLEN HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	231104	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	10292 - 10436
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	12 1	262 2	N	-0-	27
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	7 1	174 2	N	-0-	27
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	233 2	N	-0-	27
06		210 N	205	-0-	-5	-0-	10 1	195 2	N	-0-	27
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	N	-0-	27
08		217 N	172	-0-	-45	-0-	9 1	163 2	N	-0-	27
-----											
LEFT CENTER		WELL #:	1	RRCID ->	231745	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	10643 - 10994
03		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	140 1	2095 2	Y	-0-	-0-
04		1800 X	1649	-0-	-151	-0-	111 1	1538 2	Y	-0-	-0-
05		1860 X	1632	-0-	-228	-0-	111 1	1521 2	Y	-0-	-0-
06		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	88 1	1728 2	Y	-0-	-0-
07		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	106 1	2026 2	Y	-0-	-0-
*08		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	110 1	1966 2	Y	-0-	-0-
-----											
PORTER, AVA		WELL #:	1	RRCID ->	232017	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	9026 - 10442
03		1209 N	1174	-0-	-35	-0-	50 1	1124 2	N	-0-	107
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	54 1	1260 2	N	-0-	107
05		1550 N	1254	-0-	-296	-0-	54 1	1200 2	N	-0-	107
06		1140 N	901	-0-	-239	-0-	42 1	859 2	N	-0-	107
07		1364 N	1104	-0-	-260	-0-	52 1	1052 2	N	-0-	107
08		1240 N	305	-0-	-935	-0-	15 1	290 2	N	-0-	107
-----											
SALMON		WELL #:	1	RRCID ->	232023	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9176 - 10514
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	32 1	722 2	N	-0-	155
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	32 1	735 2	N	-0-	155
05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	46 1	1020 2	N	-0-	155
06		720 N	594	-0-	-126	-0-	28 1	566 2	N	-0-	155
07		806 N	70	-0-	-736	-0-	3 1	67 2	N	-0-	155
08		1054 N	56	-0-	-998	-0-	3 1	53 2	N	-0-	155



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	744 N	507	-0-	-237	-0-	33	1	471	2	N	3	3	8	117
04	510 N	351	-0-	-159	-0-	23	1	328	2	N	-0-			117
05	558 N	512	-0-	-46	-0-	32	1	479	2	N	1	1	8	117
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	2	N	-0-			117
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	N	-0-			117
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	42	1	588	2	N	-0-			117
-----														
MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458														
03	2759 N	2434	-0-	-325	-0-	158	1	2274	2	N	2	2	8	130
04	2370 N	2164	-0-	-206	-0-	142	1	2022	2	N	-0-			130
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	127	1	1930	2	N	3	3	8	130
06	2370 N	2306	-0-	-64	-0-	143	1	2157	2	N	5	5	8	130
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	153	1	2095	2	N	-0-			130
*08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	139	1	1928	2	N	-0-			130
-----														
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506														
03	899 N	814	-0-	-85	-0-	35	1	779	2	N	-0-			120
04	840 N	739	-0-	-101	-0-	30	1	709	2	N	-0-			120
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	2	N	-0-			120
06	780 N	719	-0-	-61	-0-	33	1	686	2	N	-0-			120
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	36	1	724	2	N	-0-			120
08	775 N	690	-0-	-85	-0-	35	1	655	2	N	-0-			120
-----														
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
-----														
CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----														
RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498														
03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2471	2	2	9	N	2	2	8	149
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			149
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-			149
06	2370 N	1837	-0-	-533	-0-	1837	2			N	-0-			149
07	2449 N	1884	-0-	-565	-0-	1884	2			N	-0-			149
08	2232 N	1686	-0-	-546	-0-	1686	2			N	-0-			149

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1054 N	981	-0-	-73	-0-	61 1	920 2	N	-0-		25
04		1170 N	916	-0-	-254	-0-	62 1	854 2	N	-0-		25
05		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	69 1	935 2	N	1	1 8	25
06		979 N	979	-0-	-0-	-0-	47 1	932 2	N	-0-		25
07		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	50 1	958 2	N	-0-		25
08		992 N	933	-0-	-59	-0-	50 1	883 2	N	-0-		25
-----												
GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514												
03		248 X	86	-0-	-162	-0-	2 1	84 2	Y	-0-		127
04		240 X	54	-0-	-186	-0-	54 2		Y	-0-		127
05		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		127
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		127
07		93 X	83	-0-	-10	-0-	2 1	81 2	Y	-0-		127
*08		3100 N	3381	-0-	281	-0-	281 1	2743 2	Y	-0-		127
-----												
WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502												
03		1457 N	1295	-0-	-162	-0-	55 1	1238 2	N	2	2 8	119
04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	53 1	1237 2	N	1	1 8	119
05		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	64 1	1409 2	N	-0-		119
06		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	64 1	1313 2	N	-0-		119
07		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	72 1	1440 2	N	25	25 8	119
08		1488 N	753	-0-	-735	-0-	28 9	701 2	N	14	14 8	119
-----												
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482												
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	12 1	279 2	N	-0-		27
04		621 N	621	-0-	-0-	-0-	26 1	595 2	N	-0-		27
05		527 N	467	-0-	-60	-0-	20 1	447 2	N	-0-		27
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	16 1	337 2	N	-0-		27
07		620 N	422	-0-	-198	-0-	20 1	402 2	N	-0-		27
*08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	26 1	492 2	N	-0-		27
-----												
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590												
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	56 1	805 2	N	8	8 8	130
04		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	68 1	963 2	N	30		160
05		961 N	938	-0-	-23	-0-	33 9	880 2	N	-0-		160
06		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	58 1	880 2	N	-0-		160
07		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	102 1	1535 2	N	10	10 8	160
*08		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	11 9	1670 2	N	-0-		160
							122 1	1525 2	N	-0-		160

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																	
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900																	
03		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	32	1	3567	2	Y	182	158	1			117
							200	9									
04		2790 X	2078	-0-	-712	-0-	18	1	2060	2	Y	-0-					117
05		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	33	1	3603	2	Y	-0-					117
06		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	35	1	3829	2	Y	-0-					117
07		3813 X	2991	-0-	-822	-0-	28	1	2961	2	Y	2	2	8			117
							2	9									
08		3813 X	1522	-0-	-2291	-0-	15	1	1507	2	Y	-0-					117
-----																	
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784																	
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	N	-0-					120
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					120
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					120
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					120
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					120
-----																	
GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943																	
03		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	99	1	1479	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	106	1	1462	2	N	-0-					-0-
05		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	105	1	1428	2	N	-0-					-0-
06		1530 N	1335	-0-	-195	-0-	65	1	1270	2	N	-0-					-0-
07		1612 N	1347	-0-	-265	-0-	67	1	1280	2	N	-0-					-0-
08		1519 N	1368	-0-	-151	-0-	73	1	1295	2	N	-0-					-0-
-----																	
CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888																	
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	N	-0-					34
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	55	1	764	2	N	-0-					34
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	N	-0-					34
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	N	-0-					34
*07		617 N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	-0-					34
*08		649 N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	N	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
SWEPKO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	64 1	1421 2	N	-0-		102
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	61 1	1415 2	N	-0-		102
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	67 1	1487 2	N	-0-		102
06	1440 N	1042	-0-	-398	-0-	48 1	994 2	N	-0-		102
07	1519 N	663	-0-	-856	-0-	31 1	632 2	N	-0-		102
08	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	75 1	1410 2	N	7	7 8	102
						8 9					
-----											
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402											
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	37 1	829 2	N	-0-		95
04	840 N	810	-0-	-30	-0-	33 1	777 2	N	-0-		95
05	651 N	488	-0-	-163	-0-	21 1	467 2	N	-0-		95
06	840 N	403	-0-	-437	-0-	19 1	384 2	N	-0-		95
07	837 N	417	-0-	-420	-0-	20 1	395 2	N	2	2 8	95
						2 9					
*08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27 1	508 2	N	1	1 8	95
						1 9					
-----											
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286											
03	2108 N	1941	-0-	-167	-0-	83 1	1858 2	N	-0-		73
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	70 1	1633 2	N	-0-		73
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	41 1	901 2	N	-0-		73
06	1890 N	817	-0-	-1073	-0-	38 1	779 2	N	-0-		73
07	1767 N	832	-0-	-935	-0-	39 1	792 2	N	1		74
						1 9					
*08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	75 1	1414 2	N	-0-		74
-----											
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888											
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	88 1	1323 2	N	-0-		100
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	93 1	1279 2	N	-0-		100
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	119 1	1626 2	N	-0-		100
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	74 1	1458 2	N	-0-		100
07	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	64 1	1217 2	N	-0-		100
08	1643 N	1254	-0-	-389	-0-	67 1	1187 2	N	-0-		100
-----											
COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----														
BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388														
03	434	N	186	-0-	-248	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-	32
04	390	N	258	-0-	-132	-0-	-0-	11	1	247	2	N	-0-	32
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	N	-0-	32
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-	32
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-	32
08	279	N	181	-0-	-98	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-	32
-----														
WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848														
03	403	N	222	-0-	-181	-0-	-0-	14	1	208	2	N	-0-	32
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-	32
05	248	N	163	-0-	-85	-0-	-0-	11	1	152	2	N	-0-	32
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-	32
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-	32
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-	32
-----														
MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952														
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-	27
04	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	-0-	1044	2			N	-0-	27
05	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	-0-	1020	2			N	-0-	27
06	1140	N	901	-0-	-239	-0-	-0-	901	2			N	-0-	27
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	-0-	1079	2			N	-0-	27
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-	27
-----														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404														
03	868	N	746	-0-	-122	-0-	-0-	115	1	631	2	N	-0-	104
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	707	2	N	-0-	104
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	663	2	N	-0-	104
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	685	2	N	-0-	104
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	626	2	N	-0-	104
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	-0-	214	1	587	2	N	-0-	104
-----														
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
05	14B2	EXT	4	-0-	4	-0-	-0-	4	4	4	2	N	-0-	44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4		4		N	-0-	44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4		4		N	-0-	44
*08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-	44
-----														
COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074														
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	862	2	Y	-0-	-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	806	2	Y	-0-	-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	807	2	Y	-0-	-0-
06	900	N	806	-0-	-94	-0-	-0-	39	1	767	2	Y	-0-	-0-
07	899	N	778	-0-	-121	-0-	-0-	39	1	739	2	Y	-0-	-0-
08	868	N	760	-0-	-108	-0-	-0-	40	1	720	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430														
03	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	199	1	2877	2	N	3	3 8		181
						3	9							
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	208	1	2950	2	N	2	2 8		181
						2	9							
05	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	203	1	3080	2	N	2	2 8		181
						2	9							
06	3090 X	2662	-0-	-428	-0-	166	1	2496	2	N	-0-			181
07	3255 X	2269	-0-	-986	-0-	155	1	2114	2	N	-0-			181
08	3286 X	2481	-0-	-805	-0-	166	1	2315	2	N	-0-			181

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	67	-0-	-0-	67	67	3 1	64	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-			-0-
*08	67 X	-0-	-0-	-67	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601														
03	1767 N	1499	-0-	-268	-0-	64	1	1433	2	N	2	2 8		189
						2	9							
04	1500 N	1392	-0-	-108	-0-	57	1	1334	2	N	1	1 8		189
						1	9							
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	59	1	1314	2	N	-0-			189
06	1440 N	1197	-0-	-243	-0-	55	1	1141	2	N	1	1 8		189
						1	9							
07	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	62	1	1245	2	N	11	11 8		189
						12	9							
08	1364 N	1211	-0-	-153	-0-	61	1	1141	2	N	8	8 8		189
						9	9							

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360														
03	775 N	385	-0-	-390	-0-	16	1	369	2	N	-0-			127
04	750 N	342	-0-	-408	-0-	14	1	328	2	N	-0-			127
05	775 N	350	-0-	-425	-0-	15	1	335	2	N	-0-			127
06	360 N	305	-0-	-55	-0-	14	1	291	2	N	-0-			127
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	N	1	1 8		127
						1	9							
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	N	-0-			127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	861 X	861	-0-	-0-	-0-	37	1	824	2	N	-0-			-0-
04	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	51	1	1188	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
05	536 X	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	2	N	-0-			-0-
06	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	51	1	1049	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1222	2	N	21	21 8		-0-
						23	9							
*08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	990	2	N	12	12 8		-0-
						13	9							
-----														
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692														
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	2	N	-0-			47
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	2	N	-0-			47
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	488	2	N	-0-			47
06	540 N	397	-0-	-143	-0-	18	1	379	2	N	-0-			47
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	N	5	5 8		47
						6	9							
08	496 N	374	-0-	-122	-0-	19	1	352	2	N	3	3 8		47
						3	9							
-----														
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
-----														
GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816														
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	56	1	842	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	60	1	827	2	N	-0-			-0-
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	61	1	839	2	N	-0-			-0-
06	870 N	833	-0-	-37	-0-	40	1	787	2	N	5	5 8		-0-
						6	9							
07	930 N	570	-0-	-360	-0-	28	1	542	2	N	-0-			-0-
08	899 N	779	-0-	-120	-0-	41	1	738	2	N	-0-			-0-
-----														
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368														
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	64	1	1426	2	N	1	1 8		66
						1	9							
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	57	1	1333	2	N	35			101
						39	9							
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	67	1	1488	2	N	100			201
						110	9							
06	1440 N	1241	-0-	-199	-0-	58	1	1183	2	N	-0-	156 1		45
07	1488 N	1333	-0-	-155	-0-	63	1	1259	2	N	10	10 8		45
						11	9							
08	1674 N	1499	-0-	-175	-0-	75	1	1410	2	N	13	13 8		45
						14	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	N	67
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	570	2	N	67
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	N	67
06		330 N	213	-0-	-117	-0-	10	1	203	2	N	67
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	67
*08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	67
-----												
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324												
03		2511 N	1484	-0-	-1027	-0-	64	1	1420	2	N	25
04		2190 N	1268	-0-	-922	-0-	52	1	1216	2	N	25
05		1953 N	1224	-0-	-729	-0-	53	1	1171	2	N	25
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	67	1	1374	2	N	25
07		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	140	1	2812	2	N	25
*08		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	113	1	2125	2	N	25
-----												
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228												
03		961 N	857	-0-	-104	-0-	37	1	818	2	N	27
04		930 N	817	-0-	-113	-0-	34	1	783	2	N	27
05		874 N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	2	N	27
06		840 N	829	-0-	-11	-0-	38	1	791	2	N	27
07		859 N	859	-0-	-0-	-0-	41	1	818	2	N	27
08		868 N	768	-0-	-100	-0-	39	1	729	2	N	27
-----												
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248												
03		1085 N	342	-0-	-743	-0-	15	1	327	2	N	66
04		720 N	77	-0-	-643	-0-	3	1	74	2	N	66
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	66
06		330 N	2	-0-	-328	-0-	2	2			N	66
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	66
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
-----												
RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523												
03		403 N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	35
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	35
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	35
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	35
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	35
*08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	35
-----												
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338												
03		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	72	1	1613	2	N	51
04		1320 N	1151	-0-	-169	-0-	47	1	1104	2	N	51
05		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	49	1	1093	2	N	51
06		1620 N	805	-0-	-815	-0-	37	1	768	2	N	51
07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	N	52
*08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	60	1	1120	2	N	52



OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-	49
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-	49
05		62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-	49
06		90 N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	N	-0-	49
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	49
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	49
-----													
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366													
03		1054 N	875	-0-	-179	-0-	37	1	838	2	N	-0-	78
04		990 N	870	-0-	-120	-0-	36	1	834	2	N	-0-	78
05		841 N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	N	-0-	78
06		840 N	798	-0-	-42	-0-	37	1	761	2	N	-0-	78
07		899 N	892	-0-	-7	-0-	42	1	850	2	N	-0-	78
08		837 N	804	-0-	-33	-0-	41	1	763	2	N	-0-	78
-----													
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472													
03		2790 N	1727	-0-	-1063	-0-	112	1	1615	2	N	-0-	45
04		2310 N	1512	-0-	-798	-0-	99	1	1413	2	N	-0-	45
05		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	138	1	2101	2	N	-0-	45
06		1680 N	1363	-0-	-317	-0-	85	1	1278	2	N	-0-	45
07		1550 N	1437	-0-	-113	-0-	98	1	1339	2	N	-0-	45
08		2232 N	1504	-0-	-728	-0-	101	1	1403	2	N	-0-	45
-----													
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390													
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	45	1	1016	2	N	-0-	56
04		960 N	718	-0-	-242	-0-	30	1	688	2	N	-0-	56
05		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	65	1	1449	2	N	-0-	56
06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70	1	1445	2	N	-0-	56
07		744 N	743	-0-	-1	-0-	35	1	708	2	N	-0-	56
*08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	76	1	1418	2	N	-0-	56
-----													
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460													
03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	48	1	1079	2	N	-0-	134
04		990 N	928	-0-	-62	-0-	38	1	890	2	N	-0-	134
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	45	1	986	2	N	-0-	134
06		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	1075	2	N	-0-	134
07		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	61	1	1228	2	N	-0-	134
*08		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	53	1	995	2	N	-0-	134
-----													
MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602														
03	1705 X	1482	-0-	-223	-0-	312	1	1170	2	Y	-0-			77
04	1650 X	1375	-0-	-275	-0-	297	1	1078	2	Y	-0-			77
05	1705 X	1467	-0-	-238	-0-	318	1	1149	2	Y	-0-			77
06	1650 X	1294	-0-	-356	-0-	291	1	1003	2	Y	-0-			77
*07	1581 X	1362	-0-	-219	-0-	300	1	1062	2	Y	-0-			77
*08	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	294	1	1066	2	Y	-0-			77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416														
03	2232 X	2052	-0-	-180	-0-	261	1	1791	2	N	-0-			148
04	2160 X	1945	-0-	-215	-0-	93	1	1852	2	N	-0-			148
05	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	264	1	2006	2	N	-0-			148
06	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	232	1	2072	2	N	-0-			148
07	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	260	1	1985	2	N	-0-			148
08	2263 X	2073	-0-	-190	-0-	264	1	1809	2	N	-0-			148

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			57

GIBSON GUL WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 10590 - 10874														
03	1953 N	1744	-0-	-209	-0-	255	1	1486	2	Y	3	3	8	-0-
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	303	1	1538	2	Y	-0-			-0-
05	2170 N	1725	-0-	-445	-0-	274	1	1451	2	Y	-0-			-0-
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	309	1	1866	2	Y	-0-			-0-
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	309	1	1950	2	Y	-0-			-0-
*08	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	314	1	2056	2	Y	-0-			-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	3441 X	2931	-0-	-510	-0-	125 1	2803 2	Y	3	3 8	27		
04	3330 X	2234	-0-	-1096	-0-	92 1	2141 2	Y	1	1 8	27		
05	3441 X	2902	-0-	-539	-0-	125 1	2777 2	Y	-0-	27 5	-0-		
06	3090 X	2224	-0-	-866	-0-	103 1	2120 2	Y	1	1 8	-0-		
07	3100 X	1923	-0-	-1177	-0-	90 1	1797 2	Y	33	33 8	-0-		
08	2945 X	2109	-0-	-836	-0-	105 1	1960 2	Y	40	40 8	-0-		
-----													
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404													
03	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	148 1	1014 2	N	-0-		145		
04	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	51 1	1022 2	N	-0-		145		
05	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	145 1	1104 2	N	-0-		145		
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	128 1	1138 2	N	-0-		145		
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	160 1	1220 2	N	-0-		145		
08	1240 N	278	-0-	-962	-0-	36 1	242 2	N	-0-		145		
-----													
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436													
03	2387 N	1657	-0-	-730	-0-	342 1	1315 2	Y	-0-		-0-		
04	1800 N	1585	-0-	-215	-0-	331 1	1254 2	Y	-0-		-0-		
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	332 1	1388 2	Y	-0-		-0-		
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	337 1	1334 2	Y	-0-		-0-		
07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	349 1	1557 2	Y	-0-		-0-		
*08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	353 1	1437 2	Y	-0-		-0-		
-----													
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418													
03	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	138 1	973 2	N	-0-		165		
04	1170 N	1021	-0-	-149	-0-	127 1	894 2	N	-0-		165		
05	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	133 1	913 2	N	-0-		165		
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	134 1	959 2	N	-0-		165		
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	133 1	955 2	N	-0-		165		
08	1054 N	792	-0-	-262	-0-	101 1	691 2	N	-0-		165		
-----													
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761													
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	68 1	1023 2	Y	-0-			-0-
04	990 N	985	-0-	-5	-0-	66 1	919 2	Y	-0-			-0-
05	1023 N	933	-0-	-90	-0-	63 1	866 2	Y	4	3 1		1
06	990 N	880	-0-	-110	-0-	4 9						
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	43 1	837 2	Y	-0-	1 1		-0-
*08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	56 1	1060 2	Y	-0-			-0-
						84 1	1496 2	Y	-0-			-0-
-----												
MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100												
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			152
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			152
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			152
06	480 N	349	-0-	-131	-0-	349 2		N	-0-			152
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			152
08	527 N	439	-0-	-88	-0-	439 2		N	-0-			152
-----												
MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920												
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	79 1	1189 2	Y	-0-			-0-
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	82 1	1128 2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	81 1	1107 2	Y	1	1 1		-0-
06	1170 N	895	-0-	-275	-0-	1 9						
07	1209 N	570	-0-	-639	-0-	43 1	852 2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	526	-0-	-652	-0-	28 1	542 2	Y	-0-			-0-
						28 1	498 2	Y	-0-			-0-
-----												
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864												
03	3100 N	4659	-0-	1559	2101	4656 2	3 9	N	3	3 8		160
04	4283 X	2182	-0-	-2101	-0-	2182 2		N	-0-			160
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3076 2	112 9	N	102	185 1	1 8	76
06	2850 X	1505	-0-	-1345	-0-	1505 2		N	-0-			76
07	2945 X	1123	-0-	-1822	-0-	1120 2	3 9	N	3	3 8		76
08	2945 X	1733	-0-	-1212	-0-	1727 2	6 9	N	5	5 8		76
-----												
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484												
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	34 1	761 2	N	-0-			137
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	18 1	416 2	N	-0-			137
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	14 1	319 2	N	-0-			137
06	780 N	363	-0-	-417	-0-	17 1	346 2	N	-0-			137
07	434 N	400	-0-	-34	-0-	19 1	375 2	N	5	5 8		137
08	341 N	203	-0-	-138	-0-	6 9						
						10 1	187 2	N	5	5 8		137
						6 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MARTIN GUL WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	9112	-0-	9112	9112	441 1	8671 2	Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	7417	-0-	7417	16529	370 1	7047 2	Y	-0-		-0-
*08		22373 X	5844	-0-	-16529	-0-	311 1	5533 2	Y	-0-		-0-
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925												
03		10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	871 1	9435 2	Y	-0-		53
04		6570 X	3019	-0-	-3551	-0-	803 1	2216 2	Y	-0-		53
05		6789 X	2644	-0-	-4145	-0-	849 1	1795 2	Y	-0-		53
06		6570 X	2188	-0-	-4382	-0-	821 1	1367 2	Y	-0-		53
07		6789 X	2206	-0-	-4583	-0-	888 1	1318 2	Y	-0-		53
08		5549 X	2794	-0-	-2755	-0-	964 1	1830 2	Y	-0-		53
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846												
03		2728 X	2541	-0-	-187	-0-	536 1	2005 2	Y	-0-		10
04		2700 X	2440	-0-	-260	-0-	526 1	1914 2	Y	-0-		10
05		2790 X	2212	-0-	-578	-0-	479 1	1733 2	Y	-0-		10
06		2700 X	2368	-0-	-332	-0-	533 1	1835 2	Y	-0-		10
07		2542 X	2524	-0-	-18	-0-	555 1	1968 2	Y	1		11
*08		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	555 1	2008 2	Y	-0-		11
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	5	-0-	5	5	1 1	4 2	Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
*08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010												
03		341 N	283	-0-	-58	-0-	283 2		N	-0-		27
04		270 N	177	-0-	-93	-0-	177 2		N	-0-		27
05		341 N	271	-0-	-70	-0-	271 2		N	-0-		27
06		270 N	59	-0-	-211	-0-	59 2		N	-0-		27
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		27
*08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		27
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870												
03		2852 X	1246	-0-	-1606	-0-	11 1	1235 2	Y	-0-	26 1	-0-
04		2760 X	1074	-0-	-1686	-0-	10 1	1064 2	Y	-0-		-0-
05		2852 X	211	-0-	-2641	-0-	2 1	209 2	Y	-0-		-0-
06		1620 X	830	-0-	-790	-0-	7 1	823 2	Y	-0-		-0-
07		1674 X	872	-0-	-802	-0-	9 1	863 2	Y	-0-		-0-
*08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	12 1	1165 2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2821 X	2670	-0-	-151	-0-	332 1	2338 2	Y	-0-			74
04	2730 X	2602	-0-	-128	-0-	324 1	2278 2	Y	-0-			74
05	2821 X	2259	-0-	-562	-0-	287 1	1972 2	Y	-0-			74
06	2700 X	2496	-0-	-204	-0-	306 1	2190 2	Y	-0-			74
07	2790 X	2711	-0-	-79	-0-	331 1	2378 2	Y	2			76
*08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	368 1	2524 2	Y	-0-			76
-----												
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383												
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	59 1	417 2	Y	-0-			38
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	55 1	386 2	Y	-0-			38
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	57 1	388 2	Y	-0-			38
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	52 1	375 2	Y	-0-			38
*07	465 N	417	-0-	-48	-0-	51 1	366 2	Y	-0-			38
*08	434 N	308	-0-	-126	-0-	39 1	269 2	Y	-0-			38
-----												
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421												
03	992 N	894	-0-	-98	-0-	114 1	780 2	Y	-0-			78
04	930 N	804	-0-	-126	-0-	38 1	766 2	Y	-0-			78
05	992 N	922	-0-	-70	-0-	107 1	815 2	Y	-0-			78
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	106 1	945 2	Y	-0-			78
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	130 1	990 2	Y	1			79
*08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	133 1	909 2	Y	-0-			79
-----												
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			148
*08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-			148
-----												
CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10865 - 13680												
03	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	961 1	7576 2	N	22	2 8		160
04	7590 X	7494	-0-	-96	-0-	930 1	6533 2	N	28	1 8		187
05	7843 X	7162	-0-	-681	-0-	930 1	6192 2	N	36	187 1		36
06	8280 X	6861	-0-	-1419	-0-	930 1	5892 2	N	35	1 8		70
07	8556 X	6738	-0-	-1818	-0-	961 1	5730 2	N	43	6 8		107
08	8556 X	7048	-0-	-1508	-0-	930 1	6071 2	N	43	8 8		142
-----												
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448												
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	182 1	1283 2	Y	-0-			67
04	1380 N	1197	-0-	-183	-0-	149 1	1048 2	Y	-0-			67
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	135 1	929 2	Y	-0-			67
06	1410 N	1107	-0-	-303	-0-	136 1	971 2	Y	-0-			67
07	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	135 1	966 2	Y	-0-			67
*08	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	298 1	2045 2	Y	-0-			67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	8184 X	7584	-0-	-600	-0-	1819	1	5732	2	N	30	1 8	116	
						33	9							
04	7950 X	7344	-0-	-606	-0-	2074	1	5248	2	N	20		136	
						22	9							
05	8215 X	7680	-0-	-535	-0-	2129	1	5533	2	N	16		152	
						18	9							
06	7950 X	6923	-0-	-1027	-0-	2017	1	4814	2	N	84	181 1	1 8	54
						92	9							
07	7595 X	6940	-0-	-655	-0-	2161	1	4745	2	N	31	8 8		77
						34	9							
08	7688 X	6869	-0-	-819	-0-	1959	1	4862	2	N	44	9 8		112
						48	9							
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461														
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	161	1	621	2	Y	-0-		-0-	
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	153	1	580	2	Y	-0-		-0-	
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	168	1	700	2	Y	-0-		-0-	
06	750 N	682	-0-	-68	-0-	137	1	545	2	Y	-0-		-0-	
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	149	1	665	2	Y	-0-		-0-	
08	868 N	750	-0-	-118	-0-	148	1	602	2	Y	-0-		-0-	
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401														
03	2976 X	1811	-0-	-1165	-0-	230	1	1581	2	N	-0-		44	
04	2880 X	1701	-0-	-1179	-0-	81	1	1620	2	N	-0-		44	
05	2976 X	1971	-0-	-1005	-0-	229	1	1742	2	N	-0-		44	
06	2160 X	2065	-0-	-95	-0-	208	1	1857	2	N	-0-		44	
07	2015 X	2007	-0-	-8	-0-	232	1	1774	2	N	1		45	
						1	9							
08	1984 X	1806	-0-	-178	-0-	230	1	1576	2	N	-0-		45	
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		26	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		26	
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479														
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		18	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18	
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	49	1	372	2	Y	-0-		18	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18	
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		18	
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-			3	2	Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	18838 X	18838	-0-	-0-	-0-	807	1 18027	2	Y	4	4	8	34	
04	17442 X	17442	-0-	-0-	-0-	719	1 16721	2	Y	2	2	8	34	
05	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	456	1 10096	2	Y	-0-			34	
06	18240 X	14233	-0-	-4007	-0-	659	1 13574	2	Y	-0-			34	
07	18848 X	12290	-0-	-6558	-0-	583	1 11701	2	Y	5	5	8	34	
08	18848 X	13829	-0-	-5019	-0-	698	1 13100	2	Y	28	28	8	34	
-----														
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772														
03	14117 X	14117	-0-	-0-	-0-	125	1 13913	2	Y	72	76	1	8	84
04	10230 X	9436	-0-	-794	-0-	83	1 9280	2	Y	66	76	1		74
05	10571 X	9691	-0-	-880	-0-	88	1 9506	2	Y	88	84	1		78
06	13650 X	9089	-0-	-4561	-0-	81	1 8931	2	Y	70	81	1	8	66
07	14105 X	8761	-0-	-5344	-0-	82	1 8613	2	Y	60	72	1	6	48
08	11873 X	5775	-0-	-6098	-0-	57	1 5681	2	Y	34	59	1	5	18
-----														
REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905														
03	35946 X	35946	-0-	-0-	-0-	320	1 35491	2	Y	123	106	1	2	115
04	29190 X	24923	-0-	-4267	-0-	221	1 24592	2	Y	100	109	1		106
05	29512 X	22555	-0-	-6957	-0-	206	1 22270	2	Y	72	93	1		85
06	31170 X	25621	-0-	-5549	-0-	230	1 25279	2	Y	102	103	1	1	83
07	32209 X	23526	-0-	-8683	-0-	222	1 23197	2	Y	97	92	1	7	81
08	35960 X	20595	-0-	-15365	-0-	202	1 20276	2	Y	106	117	1	9	61
-----														
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802														
03	13113 X	12163	-0-	-950	-0-	512	1 11446	2	N	186	179	1	12	36
04	12690 X	11617	-0-	-1073	-0-	478	1 11132	2	N	6	6	8		36
05	13113 X	12346	-0-	-767	-0-	525	1 11628	2	N	175	181	1		30
06	12300 X	11830	-0-	-470	-0-	536	1 11038	2	N	233	174	1	5	84
07	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	583	1 11701	2	N	142	142	8		84
08	12338 X	11690	-0-	-648	-0-	577	1 10826	2	N	261	183	1	134	28



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
SWEPSCO GAS UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 273057		COMPL. DATE 02/14/2015		TOTAL DEPTH 10616		PERF.10754 - 15616	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	9393 X	8484	-0-	-909	-0-	363 1	8108 2	Y 12	12 8	23	
04	9000 X	8305	-0-	-695	-0-	13 9	7955 2	Y 7	7 8	23	
05	9300 X	7976	-0-	-1324	-0-	342 1	7631 2	Y -0-		23	
06	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8 9	7897 2	Y 5	5 8	23	
07	8587 X	8306	-0-	-281	-0-	345 1	7769 2	Y 136	133 8	26	
08	8587 X	6777	-0-	-1810	-0-	387 1	6317 2	Y 112	112 8	26	
						150 9					
						337 1					
						123 9					

  

SWEPSCO GAS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 273064		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 10408		PERF.10756 - 16146	
03	12183 X	10145	-0-	-2038	-0-	434 1	9700 2	Y 10	10 8	23	
04	11790 X	9689	-0-	-2101	-0-	11 9	9283 2	Y 6	6 8	23	
05	12183 X	9781	-0-	-2402	-0-	399 1	9358 2	Y -0-		23	
06	10740 X	9510	-0-	-1230	-0-	7 9	9064 2	Y 5	5 8	23	
07	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	423 1	9877 2	Y 133	133 8	23	
08	10137 X	10039	-0-	-98	-0-	440 1	9387 2	Y 138	138 8	23	
						6 9					
						492 1					
						146 9					
						500 1					
						152 9					

  

GRAY-HUDSON (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 276300		COMPL. DATE 06/23/2016		TOTAL DEPTH 10735		PERF.10872 - 16732	
03	30209 X	30209	-0-	-0-	-0-	268 1	29696 2	Y 223	231 1	4 8	77
04	23670 X	21516	-0-	-2154	-0-	245 9	21172 2	Y 140	114 1	1 8	102
05	23622 X	22431	-0-	-1191	-0-	190 1	22020 2	Y 188	222 1	1 8	67
06	25860 X	21323	-0-	-4537	-0-	154 9	21019 2	Y 103	111 1	2 8	57
07	26722 X	20851	-0-	-5871	-0-	204 1	20474 2	Y 165	102 1	18 8	102
08	24676 X	20769	-0-	-3907	-0-	207 9	20426 2	Y 126	169 1	29 8	30
						191 1					
						113 9					
						195 1					
						182 9					
						204 1					
						139 9					

  

GRAY-HUDSON (SA)		WELL #: 2H		RRCID -> 276306		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 10732		PERF.10939 - 15189	
03	16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	146 1	16169 2	N 80	2 8		167
04	14310 X	11622	-0-	-2688	-0-	88 9	11393 2	N 115	179 1	1 8	102
05	14539 X	11556	-0-	-2983	-0-	102 1	11352 2	N 90	1 8		191
06	15870 X	11517	-0-	-4353	-0-	127 9	11315 2	N 90	179 1	1 8	101
07	16399 X	11285	-0-	-5114	-0-	105 1	11073 2	N 97	9 8		189
08	16399 X	11004	-0-	-5395	-0-	99 9	10859 2	N 33	133 1	14 8	75
						103 1					
						105 1					
						107 9					
						109 1					
						36 9					



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE					
03	DELQ PR	346230	-0-	346230	346230	143 1	342355 2	Y	3393	3139	1	134	8	225
						3732 9								
04	658157 X	311927	-0-	-346230	-0-	138 1	308591 2	Y	2907	2938	1	26	8	168
						3198 9								
05	380091 X	255703	-0-	-124388	-0-	116 1	252872 2	Y	2468	2391	1	57	8	188
						2715 9								
06	367830 X	266014	-0-	-101816	-0-	133 1	263428 2	Y	2230	2232	1	55	8	131
						2453 9								
07	346239 X	245957	-0-	-100282	-0-	136 1	243599 2	Y	2020	1898	1	29	8	224
						2222 9								
08	346239 X	223156	-0-	-123083	-0-	134 1	221014 2	Y	1825	1802	1	48	8	199
						2008 9								
STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11070 - 19067														
03	362762 X	332370	-0-	-30392	-0-	137 1	329558 2	Y	2432	2212	1	137	8	160
						2675 9								
04	351060 X	303855	-0-	-47205	-0-	135 1	301522 2	Y	1998	2015	1	26	8	117
						2198 9								
05	362762 X	253214	-0-	-109548	-0-	115 1	251102 2	Y	1815	1732	1	63	8	137
						1997 9								
06	351060 X	261963	-0-	-89097	-0-	132 1	260054 2	Y	1615	1603	1	55	8	94
						1777 9								
07	332382 X	247437	-0-	-84945	-0-	137 1	245631 2	Y	1517	1414	1	30	8	167
						1669 9								
08	332382 X	228325	-0-	-104057	-0-	137 1	226636 2	Y	1411	1376	1	50	8	152
						1552 9								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642														
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596														
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-					30
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-					30
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-					30
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-					30
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-					30
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT					30
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290														
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708														
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-					95
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2		N	-0-					95
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-					95
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2		N	-0-					95
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-					95
08	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 2		N	-0-					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 809290  
 BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			5
04	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			5
05	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-			5
06	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-			5
07	1302 X	1213	-0-	-89	-0-	1213 2		N	-0-			5
*08	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			5

TGMR EAST TEXAS LLC 850990  
 LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

03	2108 X	2056	-0-	-52	-0-	2056 3		N	-0-			-0-
04	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
05	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-			-0-
06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

03	15 N	8	-0-	-7	-0-	8 3		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-			-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			-0-
06	510 N	391	-0-	-119	-0-	391 3		N	-0-			-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			-0-
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 083940		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-		-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-		-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-		-0-
-----											
SHEPPARD, B. GU2		WELL #: 1		RRCID -> 085153		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 085291		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256			
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		N	-0-		-0-
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-		-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3		N	-0-		-0-
06	1230 N	1138	-0-	-92	-0-	1138 3		N	-0-		-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-		-0-
08	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171 3		N	-0-		-0-
-----											
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 501		RRCID -> 085958		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401			
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-		-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		-0-
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
-----											
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 087379		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422			
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-		-0-
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	507 3		N	-0-		-0-
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	521 3		N	-0-		-0-
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	488 3		N	-0-		-0-
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	486 3		N	-0-		-0-
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-		-0-
-----											
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 087880		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156			
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3		N	-0-		-0-
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3		N	-0-		-0-
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3		N	-0-		-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3		N	-0-		-0-
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-		-0-
*08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		N	-0-		-0-
-----											
TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088049		COMPL. DATE 01/28/2020		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 10035			
03	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3		Y	-0-		1
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		1
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		1
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		1
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-		1
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-		1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 088239		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-		-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
05	589 N	480	-0-	-109	-0-	480 3	N	-0-		-0-
06	570 N	149	-0-	-421	-0-	149 3	N	-0-		-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3	N	-0-		-0-
08	465 N	185	-0-	-280	-0-	185 3	N	-0-		-0-
-----										
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 090288		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
POOL, W. B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091206		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820		
03	434 N	59	-0-	-375	-0-	58 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
04	1020 N	122	-0-	-898	-0-	120 3	2 9 Y	2	2 1	-0-
05	403 N	29	-0-	-374	-0-	16 3	13 9 Y	12	10 1	2
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	771 3	3 9 Y	3	5 1	-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	720 3	28 9 Y	25	20 1	5
*08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	705 3	10 9 Y	9	12 1	2
-----										
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091550		COMPL. DATE 11/23/1980		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623		
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	Y	-0-		2
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	783 3	10 9 Y	9		11
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	Y	-0-		11
06	810 N	676	-0-	-134	-0-	676 3	Y	-0-		11
07	806 N	707	-0-	-99	-0-	707 3	Y	-0-		11
08	775 N	682	-0-	-93	-0-	682 3	Y	-0-		11
-----										
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091568		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720		
03	2036 N	1187	-0-	-849	-0-	1187 3	Y	-0-		8
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3	Y	-0-		8
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	Y	-0-		8
06	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	1038 3	Y	-0-		8
07	1116 N	994	-0-	-122	-0-	994 3	Y	-0-		8
08	961 N	806	-0-	-155	-0-	806 3	Y	-0-		8
-----										
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 1		RRCID -> 091570		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341		
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3	N	-0-		-0-
04	270 N	188	-0-	-82	-0-	188 3	N	-0-		-0-
05	279 N	204	-0-	-75	-0-	204 3	N	-0-		-0-
06	240 N	186	-0-	-54	-0-	186 3	N	-0-		-0-
07	186 N	83	-0-	-103	-0-	83 3	N	-0-		-0-
08	217 N	37	-0-	-180	-0-	37 3	N	-0-		-0-
-----										
MCALISTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092392		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395		
03	3100 N	1527	-0-	-1573	400	1527 3	Y	-0-		10
04	1593 N	1193	-0-	-400	-0-	1193 3	Y	-0-		10
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3	Y	-0-		10
06	1470 N	1161	-0-	-309	-0-	1161 3	Y	-0-		10
07	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1210 3	Y	-0-		10
*08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	Y	-0-		10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				161
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				161
-----															
CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751															
03	990 N	613	-0-	-377	-0-	-0-	589	3	24	9	Y	22	22	1	2
04	750 N	157	-0-	-593	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	4	1	-0-
05	899 N	10	-0-	-889	-0-	-0-	2	3	8	9	Y	7	6	1	1
06	600 N	215	-0-	-385	-0-	-0-	213	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3	4	9	Y	4	3	1	1
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	Y	4	4	1	1
-----															
SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
-----															
PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538															
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-			-0-
*08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-			-0-
-----															
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713															
03	1721 N	969	-0-	-752	-0-	-0-	969	3			Y	-0-			58
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-			58
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-			58
06	900 N	812	-0-	-88	-0-	-0-	812	3			Y	-0-			58
07	930 N	788	-0-	-142	-0-	-0-	788	3			Y	-0-			58
08	899 N	747	-0-	-152	-0-	-0-	747	3			Y	-0-			58
-----															
ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721															
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-			20
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-			20
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-			20
08	DLQ G-10	814	-0-	814	-0-	-0-	814	3			Y	-0-			20

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990															
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 4		RRCID -> 097206		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
POOL, VERNON				WELL #: 1		RRCID -> 098294		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910							
03	3131 X	171	-0-	-2960	-0-	169	3	2	9	Y	2					10	
04	3030 X	147	-0-	-2883	-0-	147	3			Y	-0-					10	
05	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2069	3	2	9	Y	2					12	
06	1440 X	539	-0-	-901	-0-	539	3			Y	-0-					12	
07	1488 X	83	-0-	-1405	-0-	83	3			Y	-0-					12	
*08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					12	
-----																	
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 098842		COMPL. DATE 02/22/1982		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040							
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	550	3	9	9	Y	8	8	1			1	
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	553	3	10	9	Y	9	8	1			2	
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	600	3	10	9	Y	9	9	1			2	
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	564	3	8	9	Y	7	8	1			1	
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	584	3	9	9	Y	8	7	1			2	
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	588	3	9	9	Y	8	8	1			2	
-----																	
BUFORD				WELL #: 1		RRCID -> 098845		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425							
03	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-	
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-	
05	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-	
06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-	
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-	
*08	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-	
-----																	
CHRISTIAN, ALICE ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 100011		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860							
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-					-0-	
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3			Y	-0-					-0-	
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-	
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3			Y	-0-					-0-	
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					-0-	
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-					-0-	
-----																	
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-				WELL #: 1		RRCID -> 100151		COMPL. DATE 06/12/1982		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664							
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-	
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-	
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-	
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-	
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	585	-0-	585	-0-	585	3			Y	-0-					-0-	
-----																	
BUSBY ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 101216		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678							
03	3100 N	1204	-0-	-1896	-0-	716	1204	3		Y	-0-					-0-	
04	1888 N	1172	-0-	-716	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-	
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-	
06	1170 N	1044	-0-	-126	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-	
07	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-	
*08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-	



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
ALFORD -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101590		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	713 N	636	-0-	-77	-0-	627 3	9 9	Y	8	9 1	1
04	660 N	600	-0-	-60	-0-	590 3	10 9	Y	9	8 1	2
05	744 N	584	-0-	-160	-0-	584 3		Y	-0-	2 1	-0-
06	630 N	550	-0-	-80	-0-	543 3	7 9	Y	6	5 1	1
07	620 N	563	-0-	-57	-0-	556 3	7 9	Y	6	6 1	1
08	DLQ G-10	327	-0-	327	327	323 3	4 9	Y	4	4 1	1
-----											
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 101591		COMPL. DATE 07/23/1982		TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101592		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905			
03	1021 N	716	-0-	-305	-0-	716 3		Y	-0-		-0-
04	720 N	701	-0-	-19	-0-	701 3		Y	-0-		-0-
05	713 N	708	-0-	-5	-0-	708 3		Y	-0-		-0-
06	690 N	670	-0-	-20	-0-	670 3		Y	-0-		-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		Y	-0-		-0-
08	713 N	684	-0-	-29	-0-	684 3		Y	-0-		-0-
-----											
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102485		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691			
03	3100 N	1278	-0-	-1822	2015	1278 3		Y	-0-		-0-
04	3000 N	1359	-0-	-1641	374	1359 3		Y	-0-		-0-
05	1756 N	1382	-0-	-374	-0-	1382 3		Y	-0-		-0-
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		Y	-0-		-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		Y	-0-		-0-
08	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371 3		Y	-0-		-0-
-----											
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103244		COMPL. DATE 10/04/1982		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070			
03	123 X	-0-	-0-	-123	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	134	-0-	134	134	134 3		Y	-0-		-0-
-----											
CHRISTIAN, ALICE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 103674		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873			
03	2431 N	937	-0-	-1494	-0-	937 3		Y	-0-		-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		Y	-0-		-0-
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		Y	-0-		-0-
06	900 N	876	-0-	-24	-0-	876 3		Y	-0-		-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		Y	-0-		-0-
*08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		Y	-0-		-0-
-----											
OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104058		COMPL. DATE 02/01/1983		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366			
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104534		COMPL. DATE 02/07/1983		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		548 N	548	-0-	-0-	548 3		N	-0-	160
04		576 N	576	-0-	-0-	576 3		N	-0-	160
05		412 N	412	-0-	-0-	412 3		N	-0-	160
06		650 N	650	-0-	-0-	650 3		N	-0-	160
07		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-	160
08		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-	160
-----										
HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 104809		COMPL. DATE 03/08/1963		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961		
03		651 N	642	-0-	-9	625 3	17 9	Y	15	66
04		630 N	616	-0-	-14	608 3	8 9	Y	7	10
05		651 N	628	-0-	-23	628 3		Y	-0-	10
06		630 N	611	-0-	-19	581 3	30 9	Y	27	37
07		651 N	602	-0-	-49	600 3	2 9	Y	2	39
08		620 N	609	-0-	-11	602 3	7 9	Y	6	45
-----										
OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 105726		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382		
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 106033		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
TODD, BESSIE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 106735		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993		
03		286 N	286	-0-	-0-	286 3		Y	-0-	-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	270 3		Y	-0-	-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	282 3		Y	-0-	-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	277 3		Y	-0-	-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	298 3		Y	-0-	-0-
*08		285 N	285	-0-	-0-	285 3		Y	-0-	-0-
-----										
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 106978		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845		
03		894 N	894	-0-	-0-	894 3		Y	-0-	-0-
04		1565 N	1565	-0-	-0-	1565 3		Y	-0-	-0-
05		1445 N	1445	-0-	-0-	1445 3		Y	-0-	-0-
06		1461 N	1461	-0-	-0-	1461 3		Y	-0-	-0-
07		1372 N	1372	-0-	-0-	1372 3		Y	-0-	-0-
*08		1392 N	1392	-0-	-0-	1392 3		Y	-0-	-0-
-----										
OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 107509		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396		
03		190 N	190	-0-	-0-	190 3		N	-0-	-0-
04		180 N	135	-0-	-45	135 3		N	-0-	-0-
05		186 N	138	-0-	-48	138 3		N	-0-	-0-
06		180 N	145	-0-	-35	145 3		N	-0-	-0-
07		155 N	115	-0-	-40	115 3		N	-0-	-0-
08		124 N	104	-0-	-20	104 3		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990							
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	107665	COMPL. DATE	09/20/1983	TOTAL DEPTH	10965	PERF.10619 - 10899
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		480 N	469	-0-	-11	-0-	469 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		496 N	487	-0-	-9	-0-	487 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		480 N	454	-0-	-26	-0-	454 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		496 N	461	-0-	-35	-0-	461 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
HOLT, J. W. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	107667	COMPL. DATE	09/15/1983	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10599 - 10940
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	108065	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10241 - 10363
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 3	N	-0-	-0-	-0-
04		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3	N	-0-	-0-	-0-
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3	N	-0-	-0-	-0-
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3	N	-0-	-0-	-0-
07		465 N	261	-0-	-204	-0-	261 3	N	-0-	-0-	-0-
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		3	RRCID ->	108773	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8950 - 10382
03		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3	N	-0-	-0-	-0-
04		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3	N	-0-	-0-	-0-
05		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3	N	-0-	-0-	-0-
06		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3	N	-0-	-0-	-0-
07		2294 N	2214	-0-	-80	-0-	2214 3	N	-0-	-0-	-0-
08		2263 N	2159	-0-	-104	-0-	2159 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	108774	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10094 - 10400
03		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3	N	-0-	-0-	-0-
04		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3	N	-0-	-0-	-0-
05		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3	N	-0-	-0-	-0-
06		1440 N	1303	-0-	-137	-0-	1303 3	N	-0-	-0-	-0-
07		1488 N	1129	-0-	-359	-0-	1129 3	N	-0-	-0-	-0-
*08		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KENNEDY G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	108775	COMPL. DATE	12/31/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8928 - 10311
03		155 N	22	-0-	-133	-0-	22 3	N	-0-	-0-	-0-
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-	-0-	-0-
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-	-0-	-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-	-0-
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	N	-0-	-0-	-0-
*08		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	108776	COMPL. DATE	12/23/1983	TOTAL DEPTH	10563	PERF. 8970 - 9448
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109187		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	259	-0-	259	270	259 3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	558	-0-	558	828	558 3	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	1342	-0-	1342	2170	1342 3	Y	-0-		-0-
06	2401 X	231	-0-	-2170	-	231 3	Y	-0-		-0-
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	582 3	Y	-0-		-0-
*08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3	Y	-0-		-0-
-----										
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109189		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826		
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	571 3	Y	5		58
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561 3	Y	1		59
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	Y	-0-		59
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	Y	-0-		59
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	Y	-0-		59
*08	DLQ G-10	583	-0-	583	583	580 3	Y	3	51 1	11
-----										
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 2A		RRCID -> 109261		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888		
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3	Y	-0-		-0-
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 3	Y	-0-		-0-
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 3	Y	-0-		-0-
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	362 3	Y	-0-		-0-
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3	Y	-0-		-0-
08	403 N	379	-0-	-24	-0-	379 3	Y	-0-		-0-
-----										
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109274		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671		
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	Y	-0-		-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3	Y	-0-		-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	Y	-0-		-0-
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502 3	Y	-0-		-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	527	-0-	527	527	527 3	Y	-0-		-0-
-----										
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 109621		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 109757		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352		
03	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 3	N	-0-		-0-
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	297 3	N	-0-		-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-		-0-
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3	N	-0-		-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-		-0-
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
-----										
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 110172		COMPL. DATE 03/19/1984		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669		
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	594 3	Y	-0-		-0-
04	600 N	563	-0-	-37	-0-	563 3	Y	-0-		-0-
05	620 N	587	-0-	-33	-0-	587 3	Y	-0-		-0-
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539 3	Y	-0-		-0-
07	589 N	533	-0-	-56	-0-	533 3	Y	-0-		-0-
08	589 N	543	-0-	-46	-0-	543 3	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			Y	-0-				-0-
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-				-0-
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-				-0-
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-				-0-
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	461	-0-	461	461	461	3			Y	-0-				-0-
-----																
HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980																
03		2018 N	74	-0-	-1944	-0-	73	3	1	9	Y	1	2	1		-0-
04		1050 N	95	-0-	-955	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
05		1085 N	206	-0-	-879	-0-	205	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	371	3	6	9	Y	5	4	1		1
07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	885	3	12	9	Y	11	10	1		2
*08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	989	3	14	9	Y	13	12	1		3
-----																
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464																
03		992 N	940	-0-	-52	-0-	940	3			N	-0-				-0-
04		930 N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-				-0-
05		961 N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-				-0-
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-				-0-
07		930 N	717	-0-	-213	-0-	717	3			N	-0-				-0-
08		930 N	599	-0-	-331	-0-	599	3			N	-0-				-0-
-----																
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796																
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
-----																
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332																
03		744 N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-				-0-
04		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-				-0-
05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-				-0-
06		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-				-0-
07		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-				-0-
08		1767 N	1636	-0-	-131	-0-	1636	3			N	-0-				-0-
-----																
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416																
03		186 N	32	-0-	-154	-0-	32	3			Y	-0-				2
04		270 N	17	-0-	-253	-0-	17	3			Y	-0-				2
05		279 N	2	-0-	-277	-0-	2	3			Y	-0-				2
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				2
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-				2
08	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-				2
-----																
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301																
03		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-				-0-
04		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-				-0-
05		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-				-0-
06		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-				-0-
07		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-				-0-
*08		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KENNEDY G.U. 4		WELL #: 2		RRCID -> 113762		COMPL. DATE 10/17/1984		TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113880		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10621 - 10875								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 2		RRCID -> 119582		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278								
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 3		RRCID -> 119583		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 4		RRCID -> 119584		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462								
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 119585		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 2		RRCID -> 120273		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290								
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	558 N	432	-0-	-126	-0-	432	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121355		COMPL. DATE 05/20/1986		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 121359		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060							
03	3100 N	3834	-0-	734	4103	3827	3	7	9	Y	6	12	1		1
04	3000 N	2387	-0-	-613	3490	2344	3	43	9	Y	39	32	1		8
05	3100 N	2219	-0-	-881	2609	2190	3	29	9	Y	26	29	1		5
06	4402 X	1793	-0-	-2609	-0-	1768	3	25	9	Y	23	25	1		3
07	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1515	3	22	9	Y	20	19	1		4
08	3844 X	1421	-0-	-2423	-0-	1400	3	21	9	Y	19	19	1		4
-----															
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 121905		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122133		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687							
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-				1
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	352	3	4	9	Y	4				5
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-				5
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-				5
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-				5
08	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3			Y	-0-				5
-----															
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122279		COMPL. DATE 09/14/1986		TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
-----															
MCALISTER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 122668		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439							
03	3100 N	1950	-0-	-1150	6948	1950	3			Y	-0-				16
04	3000 N	1690	-0-	-1310	5638	1690	3			Y	-0-				16
05	3100 N	1718	-0-	-1382	4256	1718	3			Y	-0-				16
06	3000 N	1642	-0-	-1358	2898	1642	3			Y	-0-				16
07	3100 N	1688	-0-	-1412	1486	1688	3			Y	-0-				16
08	DLQ G-10	1667	-0-	1667	3153	1667	3			Y	-0-				16
-----															
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122755		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 123067		COMPL. DATE 12/20/1986		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4464 X	811	-0-	-3653	-0-	811 3		Y	-0-	1
04	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1577 3	20 9	Y	18	19
05	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		Y	-0-	19
06	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3		Y	-0-	19
07	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		Y	-0-	19
08	1519 N	1248	-0-	-271	-0-	1248 3		Y	-0-	19
-----										
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123385		COMPL. DATE 02/06/1987		TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082		
03	1843 N	894	-0-	-949	-0-	859 3	35 9	Y	32	31 1 3
04	780 N	676	-0-	-104	-0-	663 3	13 9	Y	12	13 1 2
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1076 3	11 9	Y	10	10 1 2
06	780 N	241	-0-	-539	-0-	238 3	3 9	Y	3	5 1 -0-
07	713 N	449	-0-	-264	-0-	442 3	7 9	Y	6	5 1 1
08	1085 N	486	-0-	-599	-0-	479 3	7 9	Y	6	6 1 1
-----										
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123386		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
RANGERGA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123488		COMPL. DATE 02/06/1987		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756		
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-	1
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		Y	-0-	1
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-	1
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-	1
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-	1
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-	1
-----										
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124443		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805		
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	716 3	6 9	Y	5	65
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	685 3	2 9	Y	2	67
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		Y	-0-	67
06	630 N	583	-0-	-47	-0-	583 3		Y	-0-	67
07	651 N	573	-0-	-78	-0-	573 3		Y	-0-	67
*08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	583 3	2 9	Y	2	57 1 12
-----										
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 124444		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733		
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		Y	-0-	-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-	-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		Y	-0-	-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		Y	-0-	-0-
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 124653		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	124654	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10445 -	10710
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	124786	COMPL. DATE	06/29/1987	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10665 -	10869
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3	Y	-0-		-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-		-0-
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3	Y	-0-		-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	Y	-0-		-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-		-0-
*08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	Y	-0-		-0-
-----											
TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	124973	COMPL. DATE	08/03/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10373 -	10619
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	Y	-0-		2
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	443	3	Y	5		7
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	Y	-0-		7
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	3	Y	-0-		7
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3	Y	-0-		7
08	527 N	276	-0-	-251	-0-	276	3	Y	-0-		7
-----											
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	125149	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10568 -	10816
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-		-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-		-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	Y	-0-		-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	Y	-0-		-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-		-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-		-0-
-----											
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	125214	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10531 -	10736
03	3100 N	1502	-0-	-1598	-0-	3143	1502	3	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1384	-0-	-1616	-0-	1527	1384	3	Y	-0-	-0-
05	2932 N	1405	-0-	-1527	-0-	-0-	1405	3	Y	-0-	-0-
06	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	-0-	1313	3	Y	-0-	-0-
07	1426 N	1136	-0-	-290	-0-	-0-	1136	3	Y	-0-	-0-
*08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	2163	3	Y	-0-	-0-
-----											
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:	4	RRCID ->	125425	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10497 -	10724
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	125478	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10446 -	10725
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		3100 N	968	-0-	-2132	1283	968 3		Y	-0-		-0-	
04		2189 N	906	-0-	-1283	-0-	906 3		Y	-0-		-0-	
05		1023 N	934	-0-	-89	-0-	934 3		Y	-0-		-0-	
06		930 N	806	-0-	-124	-0-	806 3		Y	-0-		-0-	
07		930 N	892	-0-	-38	-0-	892 3		Y	-0-		-0-	
08		930 N	925	-0-	-5	-0-	925 3		Y	-0-		-0-	
-----													
CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912													
03		589 N	555	-0-	-34	-0-	555 3		Y	-0-		-0-	
04		540 N	523	-0-	-17	-0-	523 3		Y	-0-		-0-	
05		589 N	539	-0-	-50	-0-	539 3		Y	-0-		-0-	
06		540 N	501	-0-	-39	-0-	501 3		Y	-0-		-0-	
07		527 N	522	-0-	-5	-0-	522 3		Y	-0-		-0-	
08		527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3		Y	-0-		-0-	
-----													
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680													
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		Y	-0-		-0-	
04		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		Y	-0-		-0-	
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		Y	-0-		-0-	
06		630 N	621	-0-	-9	-0-	621 3		Y	-0-		-0-	
07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		Y	-0-		-0-	
08		651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3		Y	-0-		-0-	
-----													
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757													
03		1470 X	402	-0-	-1068	-0-	402 3		Y	-0-		6	
04		367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-		6	
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-		6	
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-		6	
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-		6	
08		341 N	188	-0-	-153	-0-	188 3		Y	-0-		6	
-----													
PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30	
08		14B2 EXT	6837	-0-	6837	6837	6837 3		Y	-0-		30	
-----													
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749													
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	269 3	2 9	Y	2		30	
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 3	1 9	Y	1		31	
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-		31	
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-		31	
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		Y	-0-		31	
*08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	272 3	1 9	Y	1	26 1	6	
-----													
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029													
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	71 3	2 9	Y	2		6	
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		Y	-0-	6 1	-0-	
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-		-0-	
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	15 3	1 9	Y	1		1	
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-		1	
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-		1	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
KANGERGA "A" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	127083	COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	10986	PERF.10561 - 10817	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	Y	-0-		18
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	Y	-0-		18
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	-0-		18
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	Y	-0-		18
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	Y	-0-		18
08	DLQ	G-10	62	-0-	62	62	62 3	Y	-0-		18
-----											
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	127419	COMPL. DATE	05/06/1988	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10639 - 10959	
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	150 3	4 9 Y	4		16
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 3	1 9 Y	1	15 1	2
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	Y	-0-		2
06		120 N	77	-0-	-43	-0-	73 3	4 9 Y	4		6
07		124 N	62	-0-	-62	-0-	62 3	Y	-0-		6
08	DLQ	G-10	56	-0-	56	56	55 3	1 9 Y	1		7
-----											
ROMAN GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	127449	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	10954	PERF.10543 - 10764	
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	Y	-0-		-0-
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	Y	-0-		-0-
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	Y	-0-		-0-
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3	Y	-0-		-0-
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	Y	-0-		-0-
*08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	Y	-0-		-0-
-----											
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	127539	COMPL. DATE	04/18/1988	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10638 - 10985	
03		977 N	170	-0-	-807	-0-	170 3	Y	-0-		-0-
04		930 N	190	-0-	-740	-0-	190 3	Y	-0-		-0-
05		961 N	217	-0-	-744	-0-	217 3	Y	-0-		-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	Y	-0-		-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	Y	-0-		-0-
*08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	Y	-0-		-0-
-----											
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	127811	COMPL. DATE	06/13/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10530 - 10773	
03		3100 N	623	-0-	-2477	953	623 3	Y	-0-		-0-
04		1230 N	127	-0-	-1103	-0-	127 3	Y	-0-		-0-
05		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3	Y	-0-		-0-
06		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3	Y	-0-		-0-
07		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3	Y	-0-		-0-
*08		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3	Y	-0-		-0-
-----											
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	127832	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	11184	PERF.10704 - 10995	
03		682 N	543	-0-	-139	-0-	536 3	7 9 Y	6	5 1	1
04		570 N	523	-0-	-47	-0-	514 3	9 9 Y	8	7 1	2
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	687 3	19 9 Y	17	16 1	3
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1043 3	14 9 Y	13	14 1	2
07		527 N	503	-0-	-24	-0-	496 3	7 9 Y	6	7 1	1
08		589 N	386	-0-	-203	-0-	380 3	6 9 Y	5	5 1	1
-----											
PRICE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	127937	COMPL. DATE	06/28/1988	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10454 - 10742	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	1305	-0-	-1795	1333	1305	3		Y	-0-			4
04	2589 N	1256	-0-	-1333	-0-	1256	3		Y	-0-			4
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		Y	-0-			4
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		Y	-0-			4
07	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174	3		Y	-0-			4
08	682 N	596	-0-	-86	-0-	596	3		Y	-0-			4
-----													
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
-----													
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048													
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
05	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
07	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	3		Y	-0-			-0-
-----													
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
-----													
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955													
03	367 X	-0-	-0-	-367	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
ALVORD 'B' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129284		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129285		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KENNEDY G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 129289		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421								
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KARGERGA 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129299		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KENNEDY G.U. 4		WELL #: 3		RRCID -> 129550		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
-----																
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129555		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774								
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	120 N	76	-0-	-44	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	5	4	1			1
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	555	3	9	9	Y	8	6	1			2
-----																
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 5		RRCID -> 129661		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327								
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
07	1984 N	1946	-0-	-38	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
KENNEDY G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 130600		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
KENNEDY G.U. 3		WELL #: 4		RRCID -> 130601		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 131085		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357								
03	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
06	2430 N	2309	-0-	-121	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2511 N	2355	-0-	-156	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
08	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
-----																
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 131095		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414								
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
-----																
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 131388		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 132207		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250								
03	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
04	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	3396	-0-	296	-0-	296	3396	3		N	-0-					-0-
06	3000 N	3042	-0-	42	-0-	338	3042	3		N	-0-					-0-
07	3100 N	3098	-0-	-2	-0-	336	3098	3		N	-0-					-0-
*08	3450 X	3114	-0-	-336	-0-	-0-	3114	3		N	-0-					-0-
-----																
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 6		RRCID -> 132208		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270								
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	3		N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																	
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04		510 N	277	-0-	-233	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08		496 N	310	-0-	-186	-0-	310	3			N	-0-					-0-
-----																	
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446																	
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
-----																	
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443																	
03		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
05		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
06		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*08		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
-----																	
SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389																	
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
-----																	
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432																	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06		3000 N	4008	-0-	1008	1008	4008	3			N	-0-					-0-
07		1949 N	941	-0-	-1008	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

-----															
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990											
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		8	RRCID ->	133712	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	8938 - 10375			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3		N	-0-			-0-
-----															
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	133781	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10208 - 10338			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		7	RRCID ->	133853	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8940 - 10413			
03		1116 N	903	-0-	-213	-0-		903	3		N	-0-			-0-
04		1050 N	696	-0-	-354	-0-		696	3		N	-0-			-0-
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-		952	3		N	-0-			-0-
07		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		1473	3		N	-0-			-0-
*08		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		1085	3		N	-0-			-0-
-----															
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #:		2	RRCID ->	133855	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	10488	PERF.	8926 - 10292			
03		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LETOURNEAU ET AL		WELL #:		502	RRCID ->	133910	COMPL. DATE	02/24/1990	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	8926 - 10426			
03		372 N	354	-0-	-18	-0-		354	3		N	-0-			-0-
04		360 N	346	-0-	-14	-0-		346	3		N	-0-			-0-
05		372 N	338	-0-	-34	-0-		338	3		N	-0-			-0-
06		330 N	182	-0-	-148	-0-		182	3		N	-0-			-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LETOURNEAU GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	134317	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9036 - 10421			
03		682 N	637	-0-	-45	-0-		637	3		N	-0-			-0-
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-		607	3		N	-0-			-0-
05		651 N	611	-0-	-40	-0-		611	3		N	-0-			-0-
06		630 N	578	-0-	-52	-0-		578	3		N	-0-			-0-
07		620 N	601	-0-	-19	-0-		601	3		N	-0-			-0-
08		620 N	594	-0-	-26	-0-		594	3		N	-0-			-0-
-----															
SHEPPARD, B. GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	134442	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9017 - 10386			
03		837 N	804	-0-	-33	-0-		804	3		N	-0-			-0-
04		750 N	745	-0-	-5	-0-		745	3		N	-0-			-0-
05		868 N	730	-0-	-138	-0-		730	3		N	-0-			-0-
06		780 N	682	-0-	-98	-0-		682	3		N	-0-			-0-
07		775 N	669	-0-	-106	-0-		669	3		N	-0-			-0-
08		744 N	663	-0-	-81	-0-		663	3		N	-0-			-0-



-----														
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990										
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		3	RRCID ->	135118	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10353	- 10474		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LETOURNEAU GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	135515	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10183	- 10298		
03		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
04		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
05		682 X	401	-0-	-281	-0-	401	3		N	-0-			-0-
06		660 X	220	-0-	-440	-0-	220	3		N	-0-			-0-
07		682 X	141	-0-	-541	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08		403 N	132	-0-	-271	-0-	132	3		N	-0-			-0-
-----														
JONES, ALFORD GU		WELL #:		2	RRCID ->	135525	COMPL. DATE	07/08/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10308	- 10542		
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LETOURNEAU GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	135579	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10272	- 10310		
03		868 N	833	-0-	-35	-0-	833	3		N	-0-			-0-
04		810 N	797	-0-	-13	-0-	797	3		N	-0-			-0-
05		837 N	810	-0-	-27	-0-	810	3		N	-0-			-0-
06		810 N	774	-0-	-36	-0-	774	3		N	-0-			-0-
07		837 N	789	-0-	-48	-0-	789	3		N	-0-			-0-
08		806 N	784	-0-	-22	-0-	784	3		N	-0-			-0-
-----														
LETOURNEAU GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	135651	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10304	- 10444		
03		806 N	704	-0-	-102	-0-	704	3		N	-0-			-0-
04		750 N	597	-0-	-153	-0-	597	3		N	-0-			-0-
05		775 N	589	-0-	-186	-0-	589	3		N	-0-			-0-
06		690 N	549	-0-	-141	-0-	549	3		N	-0-			-0-
07		620 N	516	-0-	-104	-0-	516	3		N	-0-			-0-
08		589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3		N	-0-			-0-
-----														
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		2	RRCID ->	135764	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10286	- 10540		
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
*08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
-----														
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	135879	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10160	- 10300		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 135880		COMPL. DATE 08/19/1990		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 3		RRCID -> 136121		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526								
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-					-0-
05	744	N	446	-0-	-298	-0-	446	3		N	-0-					-0-
06	780	N	340	-0-	-440	-0-	340	3		N	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3		N	-0-					-0-
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-					-0-
-----																
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 504		RRCID -> 136144		COMPL. DATE 07/29/1990		TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450								
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-					-0-
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-					-0-
-----																
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 5		RRCID -> 136347		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470								
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3		N	-0-					-0-
05	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3		N	-0-					-0-
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3		N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-					-0-
-----																
LETOURNEAU GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 136384		COMPL. DATE 10/23/1990		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280								
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3		N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-					-0-
-----																
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 503		RRCID -> 136726		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436								
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-					-0-
05	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1206	3		N	-0-					-0-
06	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	1162	3		N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-					-0-
*08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-					-0-
-----																
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 136729		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120								
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-					-0-
08	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	3		N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-
08		124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-
-----												
JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532												
03		744 N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-
04		720 N	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-
05		744 N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-
06		690 N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-
07		744 N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-
08		713 N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428												
03		1426 N	396	-0-	-1030	-0-	396	3			N	-0-
04		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-
05		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-
06		3000 N	3559	-0-	559	-0-	3559	3			N	-0-
07		2482 N	1923	-0-	-559	-0-	1923	3			N	-0-
*08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430												
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-
07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-
*08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990													
BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 6		RRCID -> 139909		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3			N	-0-				-0-
04		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3			N	-0-				-0-
05		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3			N	-0-				-0-
06		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3			N	-0-				-0-
07		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3			N	-0-				-0-
*08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3			N	-0-				-0-
-----															
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 140295		COMPL. DATE 12/03/1991		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376							
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3			N	-0-				-0-
04		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3			N	-0-				-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-				-0-
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-				-0-
07		589 N	81	-0-	-508	-0-	81 3			N	-0-				-0-
*08		3100 N	3905	-0-	805	805	3905 3			N	-0-				-0-
-----															
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 143483		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170							
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
POOL, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 143604		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-				-0-
06		6 X	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 143797		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
LLOYD, C. E.		WELL #: 102		RRCID -> 143812		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811							
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3			Y	-0-				-0-
04		480 N	474	-0-	-6	-0-	474 3			Y	-0-				-0-
05		496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3			Y	-0-				-0-
06		480 N	447	-0-	-33	-0-	447 3			Y	-0-				-0-
07		496 N	455	-0-	-41	-0-	455 3			Y	-0-				-0-
08		496 N	359	-0-	-137	-0-	359 3			Y	-0-				-0-
-----															
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 13-T		RRCID -> 143903		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170							
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3			N	-0-				-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			N	-0-				-0-
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-				-0-
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-				-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3			N	-0-				-0-
*08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:	2	RRCID ->	144132	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 9016 - 10490	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3	N	-0-		-0-	
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 3	N	-0-		-0-	
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:	3	RRCID ->	144375	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF. 9040 - 10498	
03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676 3	N	-0-		-0-	
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3	N	-0-		-0-	
05	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 3	N	-0-		-0-	
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3	N	-0-		-0-	
07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3	N	-0-		-0-	
*08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3	N	-0-		-0-	
-----											
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	4	RRCID ->	145267	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10158 - 10494	
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3	N	-0-		-0-	
04	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	1721 3	N	-0-		-0-	
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3	N	-0-		-0-	
06	1800 N	1658	-0-	-142	-0-	1658 3	N	-0-		-0-	
07	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	1709 3	N	-0-		-0-	
*08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3	N	-0-		-0-	
-----											
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	3	RRCID ->	147011	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	11094	PERF.10574 - 10653	
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3	N	-0-		-0-	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-	
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-	
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-	
-----											
OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	148254	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	10574	PERF.10102 - 10412	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #:	2	RRCID ->	148398	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10104 - 10414	
03	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-		-0-	
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-		-0-	
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		-0-	
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-		-0-	
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		-0-	
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
GARRETT, A.C. GU		WELL #:	5	RRCID ->	150115	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9204 - 10504	
03	496 N	439	-0-	-57	-0-	439 3	N	-0-		-0-	
04	480 N	337	-0-	-143	-0-	337 3	N	-0-		-0-	
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-	
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		-0-	
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-	
08	651 N	433	-0-	-218	-0-	433 3	N	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
JONES, ALFORD GU		WELL #:	5	RRCID ->	150207	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	10690	PERF.10390 - 10524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2573 N	2497	-0-	-76	-0-	2497 3	N	-0-		-0-
04		2430 N	2373	-0-	-57	-0-	2373 3	N	-0-		-0-
05		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 3	N	-0-		-0-
06		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3	N	-0-		-0-
07		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 3	N	-0-		-0-
*08		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 3	N	-0-		-0-
-----											
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:	14	RRCID ->	150261	COMPL. DATE	05/31/1994	TOTAL DEPTH	10461	PERF.10160 - 10238	
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3	N	-0-		-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-
07		217 N	165	-0-	-52	-0-	165 3	N	-0-		-0-
08		217 N	126	-0-	-91	-0-	126 3	N	-0-		-0-
-----											
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:	5	RRCID ->	151094	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	10598	PERF. 9068 - 10512	
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
05		186 N	29	-0-	-157	-0-	29 3	N	-0-		-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-		-0-
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3	N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
-----											
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	5	RRCID ->	151612	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	10633	PERF.10256 - 10486	
03		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3	N	-0-		-0-
04		300 N	271	-0-	-29	-0-	271 3	N	-0-		-0-
05		310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3	N	-0-		-0-
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
07		279 N	145	-0-	-134	-0-	145 3	N	-0-		-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
-----											
ROGERS, FRED UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	153457	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10616 - 10855	
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	40 3	2 9 Y	2	2 1	-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
*08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	709 3	11 9 Y	10	8 1	2
-----											
KENNEDY, MAJOR		WELL #:	6	RRCID ->	153484	COMPL. DATE	10/17/1994	TOTAL DEPTH	10561	PERF. 8948 - 10406	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:	7-F	RRCID ->	153579	COMPL. DATE	02/06/1995	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10092 - 10274	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		279 N		6	-0-	-273		-0-	6	3	N	-0-			-0-
04		450 N		-0-	-0-	-450		-0-			N	-0-			-0-
05		128 N		128	-0-	-0-		-0-	128	3	N	-0-			-0-
06		41 N		41	-0-	-0-		-0-	41	3	N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
*08		3100 N		3487	-0-	387		387	3487	3	N	-0-			-0-
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428															
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503															
03		1596 N		1596	-0-	-0-		-0-	1596	3	N	-0-			-0-
04		1694 N		1694	-0-	-0-		-0-	1694	3	N	-0-			-0-
05		992 N		902	-0-	-90		-0-	902	3	N	-0-			-0-
06		1352 N		1352	-0-	-0-		-0-	1352	3	N	-0-			-0-
07		1992 N		1992	-0-	-0-		-0-	1992	3	N	-0-			-0-
*08		962 N		962	-0-	-0-		-0-	962	3	N	-0-			-0-
KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330															
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710															
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576															
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264															
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990														
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 506		RRCID -> 156007		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
POOL, VERNON				WELL #: 3		RRCID -> 156028		COMPL. DATE 08/07/1995		TOTAL DEPTH 11147		PERF.10714 - 10974				
03	682 N	271	-0-	-411	-0-	268	3	3	9	Y	3					8
04	420 N	213	-0-	-207	-0-	213	3			Y	-0-					8
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					8
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					8
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					8
08	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					8
-----																
GARRETT, A.C. GU				WELL #: 7		RRCID -> 156059		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 10679		PERF. 9060 - 10422				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JONES, ALFORD GU				WELL #: 6		RRCID -> 156062		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10154 - 10475				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GARRETT, A.C. GU				WELL #: 8		RRCID -> 158882		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9084 - 10533				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LETOURNEAU GU 2				WELL #: 6		RRCID -> 159039		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10525		PERF.10248 - 10399				
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
-----																
LETOURNEAU GAS UNIT 7				WELL #: 4		RRCID -> 161566		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 10657		PERF.10276 - 10496				
03	465 N	279	-0-	-186	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	450 N	47	-0-	-403	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----															
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820															
03	3100	N	1738	-0-	-1362	5296	1712	3	26	9	Y	24	24	1	2
04	3000	N	1631	-0-	-1369	3927	1601	3	30	9	Y	27	24	1	5
05	3100	N	1672	-0-	-1428	2499	1658	3	14	9	Y	13	16	1	2
06	3000	N	1475	-0-	-1525	974	1453	3	22	9	Y	20	20	1	2
07	2109	N	1135	-0-	-974	-0-	1118	3	17	9	Y	15	14	1	3
*08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1664	3	25	9	Y	23	21	1	5
-----															
LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	172	-0-	172	172	172	3		Y	-0-			-0-	
-----															
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----															
POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866															
03	3100	N	527	-0-	-2573	2148	520	3	7	9	Y	6		22	
04	3000	N	2004	-0-	-996	1152	2004	3			Y	-0-		22	
05	3100	N	2791	-0-	-309	843	2790	3	1	9	Y	1		23	
06	3000	N	2538	-0-	-462	381	2538	3			Y	-0-		23	
07	1767	N	763	-0-	-1004	-0-	763	3			Y	-0-		23	
*08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-		23	
-----															
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832															
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-		4	
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			Y	-0-		4	
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-		4	
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-		4	
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-		4	
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-		4	
-----															
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718															
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-		-0-	
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			Y	-0-		-0-	
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			Y	-0-		-0-	
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			Y	-0-		-0-	
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	273	-0-	273	273	273	3			Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-				1
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-				1
05		186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3		Y	-0-				1
06		210 N	105	-0-	-105	-0-	105	3		Y	-0-				1
07		217 N	101	-0-	-116	-0-	101	3		Y	-0-				1
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		Y	-0-				1
-----															
LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834															
03	T. A.		109	-0-	109	185	107	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	T. A.		92	-0-	92	277	91	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	T. A.		92	-0-	92	369	92	3			Y	-0-			-0-
06	455 X		86	-0-	-369	-0-	85	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	93 N		90	-0-	-3	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	93 N		88	-0-	-5	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----															
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650															
03	3100 N		302	-0-	-2798	1117	302	3			Y	-0-			-0-
04	1470 N		79	-0-	-1391	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-			-0-
06	794 N		794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-			-0-
07	93 N		14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
08	1333 N		252	-0-	-1081	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
-----															
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752															
03	3100 N		-0-	-0-	-3100	4679					Y	-0-			-0-
04	3000 N		-0-	-0-	-3000	1679					Y	-0-			-0-
05	1822 N	143	-0-	-1679	-0-	-0-	118	3	25	9	Y	23	19	1	4
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1	5	1	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700															
03	3100 N	1750	-0-	-1350	4189	1726	3	24	9	Y	22	23	1		2
04	3000 N	1634	-0-	-1366	2823	1606	3	28	9	Y	25	22	1		5
05	3100 N	637	-0-	-2463	360	600	3	37	9	Y	34	33	1		6
06	2864 N	2504	-0-	-360	-0-	2471	3	33	9	Y	30	32	1		4
07	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2672	3	35	9	Y	32	29	1		7
*08	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2723	3	35	9	Y	32	32	1		7
-----															
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844															
03	3100 N	668	-0-	-2432	20	668	3			Y	-0-				-0-
04	1132 N	1112	-0-	-20	-0-	1112	3			Y	-0-				-0-
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-				-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-				-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-				-0-
08	1178 N	676	-0-	-502	-0-	676	3			Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-	2
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-	2
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-	2
06		150 N	102	-0-	-48	-0-	-0-	102	3	Y	-0-	2
07		155 N	57	-0-	-98	-0-	-0-	57	3	Y	-0-	2
08		155 N	6	-0-	-149	-0-	-0-	6	3	Y	-0-	2
-----												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740												
03		372 N	371	-0-	-1	-0-	-0-	371	3	Y	-0-	-0-
04		360 N	343	-0-	-17	-0-	-0-	343	3	Y	-0-	-0-
05		372 N	287	-0-	-85	-0-	-0-	287	3	Y	-0-	-0-
06		360 N	275	-0-	-85	-0-	-0-	275	3	Y	-0-	-0-
07		341 N	264	-0-	-77	-0-	-0-	264	3	Y	-0-	-0-
08		279 N	249	-0-	-30	-0-	-0-	249	3	Y	-0-	-0-
-----												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742												
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3	Y	-0-	-0-
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3	Y	-0-	-0-
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3	Y	-0-	-0-
06		360 N	279	-0-	-81	-0-	-0-	279	3	Y	-0-	-0-
07		372 N	304	-0-	-68	-0-	-0-	304	3	Y	-0-	-0-
08		372 N	252	-0-	-120	-0-	-0-	252	3	Y	-0-	-0-
-----												
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666												
03		341 N	193	-0-	-148	-0-	-0-	193	3	Y	-0-	-0-
04		300 N	48	-0-	-252	-0-	-0-	48	3	Y	-0-	-0-
05		310 N	40	-0-	-270	-0-	-0-	40	3	Y	-0-	-0-
06		180 N	34	-0-	-146	-0-	-0-	34	3	Y	-0-	-0-
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	36	3	Y	-0-	-0-
*08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-	-0-
-----												
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772												
03		741 N	719	-0-	-22	-0-	-0-	707	3	12 9	11 1	1
04		720 N	697	-0-	-23	-0-	-0-	697	3	Y	-0-	-0-
05		713 N	642	-0-	-71	-0-	-0-	634	3	8 9	6 1	1
06		690 N	618	-0-	-72	-0-	-0-	609	3	9 9	8 1	1
07		713 N	594	-0-	-119	-0-	-0-	585	3	9 9	7 1	2
*08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	951	3	14 9	13 1	3
-----												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722												
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3	Y	-0-	-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	3	Y	-0-	-0-
05		527 N	354	-0-	-173	-0-	-0-	354	3	Y	-0-	-0-
06		510 N	319	-0-	-191	-0-	-0-	319	3	Y	-0-	-0-
07		527 N	276	-0-	-251	-0-	-0-	276	3	Y	-0-	-0-
08		341 N	249	-0-	-92	-0-	-0-	249	3	Y	-0-	-0-
-----												
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748												
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-	4
04		150 N	131	-0-	-19	-0-	-0-	131	3	Y	-0-	4
05		155 N	102	-0-	-53	-0-	-0-	102	3	Y	-0-	4
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	48						8
04		48 X	-0-	-0-	-48	-0-						8
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						8
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7	1	1
ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730												
03		3100 N	1657	-0-	-1443	3184	1657	3		Y	-0-	-0-
04		3000 N	1595	-0-	-1405	1779	1595	3		Y	-0-	-0-
05		3100 N	1593	-0-	-1507	272	1593	3		Y	-0-	-0-
06		1809 N	1537	-0-	-272	-0-	1537	3		Y	-0-	-0-
07		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		Y	-0-	-0-
08		1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1566	3		Y	-0-	-0-
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904												
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-	-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-	-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-	-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-	-0-
07		217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3		Y	-0-	-0-
08		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		Y	-0-	-0-
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746												
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	650	3	14	9	Y	13
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	627	3	11	9	Y	10
05		651 N	575	-0-	-76	-0-	568	3	7	9	Y	6
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	750	3	10	9	Y	9
07		651 N	179	-0-	-472	-0-	177	3	2	9	Y	2
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886												
03		868 N	347	-0-	-521	-0-	347	3			Y	-0-
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-
05		589 N	212	-0-	-377	-0-	212	3			Y	-0-
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-
07		527 N	429	-0-	-98	-0-	429	3			Y	-0-
*08		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986												
03		527 N	294	-0-	-233	-0-	290	3	4	9	Y	4
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	950	3	17	9	Y	15
05		589 N	386	-0-	-203	-0-	379	3	7	9	Y	6
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	396	3	6	9	Y	5
07		589 N	458	-0-	-131	-0-	452	3	6	9	Y	5
08		372 N	270	-0-	-102	-0-	266	3	4	9	Y	4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990														
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-				-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-				-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-				-0-
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-				-0-
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-				-0-
*08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-				-0-
-----														
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661														
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		Y	-0-				-0-
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3		Y	-0-				-0-
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		Y	-0-				-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-				-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-				-0-
*08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-				-0-
-----														
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970														
03		2759 X	2172	-0-	-587	-0-	2138 3	34 9	Y	31	31 1			3
04		2670 X	2523	-0-	-147	-0-	2478 3	45 9	Y	41	36 1			8
05		2108 X	1999	-0-	-109	-0-	1991 3	8 9	Y	7	14 1			1
06		2100 X	1658	-0-	-442	-0-	1636 3	22 9	Y	20	19 1			2
07		2604 X	1001	-0-	-1603	-0-	986 3	15 9	Y	14	13 1			3
08		1736 N	1494	-0-	-242	-0-	1473 3	21 9	Y	19	18 1			4
-----														
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850														
03		3100 N	1127	-0-	-1973	926	1110 3	17 9	Y	15	15 1			2
04		1996 N	1070	-0-	-926	-0-	1052 3	18 9	Y	16	15 1			3
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1103 3	14 9	Y	13	14 1			2
06		1080 N	1041	-0-	-39	-0-	1027 3	14 9	Y	13	13 1			2
07		1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1045 3	14 9	Y	13	12 1			3
*08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1072 3	15 9	Y	14	14 1			3
-----														
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018														
03		3100 N	1196	-0-	-1904	6	1177 3	19 9	Y	17	17 1			2
04		1200 N	1126	-0-	-74	-0-	1105 3	21 9	Y	19	17 1			4
05		1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1134 3	17 9	Y	15	16 1			3
06		1170 N	984	-0-	-186	-0-	970 3	14 9	Y	13	14 1			2
07		1178 N	1005	-0-	-173	-0-	991 3	14 9	Y	13	12 1			3
08		1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1102 3	15 9	Y	14	14 1			3
-----														
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		3100 N	2014	-0-	-1086	7131	1983	3	31	9	Y	3
04		3000 N	1900	-0-	-1100	6031	1866	3	34	9	Y	6
05		3100 N	1777	-0-	-1323	4708	1754	3	23	9	Y	4
06		3000 N	1104	-0-	-1896	2812	1087	3	17	9	Y	2
07		3100 N	797	-0-	-2303	509	782	3	15	9	Y	3
08		1767 N	1217	-0-	-550	-0-	1203	3	14	9	Y	3
-----												
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740												
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	90	3	1	9	Y	-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	276	3	2	9	Y	-0-
06		90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3			Y	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-
*08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	510	3	7	9	Y	1
-----												
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940												
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	274	3	8	9	Y	30
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	Y	4
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	4
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	282	3	15	9	Y	18
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	Y	19
*08		291 N	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3	9	Y	22
-----												
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766												
03		496 N	421	-0-	-75	-0-	414	3	7	9	Y	1
04		420 N	351	-0-	-69	-0-	345	3	6	9	Y	1
05		403 N	344	-0-	-59	-0-	343	3	1	9	Y	-0-
06		420 N	294	-0-	-126	-0-	291	3	3	9	Y	-0-
07		372 N	314	-0-	-58	-0-	308	3	6	9	Y	1
*08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	506	3	7	9	Y	1
-----												
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700												
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	1
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	Y	1
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	346	3	7	9	Y	1
06		330 N	316	-0-	-14	-0-	313	3	3	9	Y	-0-
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	Y	1
08		341 N	316	-0-	-25	-0-	312	3	4	9	Y	1
-----												
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730												
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	Y	25
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	Y	26
05		279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	26
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	26
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	26
*08		DLQ G-10	290	-0-	290	290	289	3	1	9	Y	5
-----												
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976												
03		899 N	851	-0-	-48	-0-	838	3	13	9	Y	1
04		870 N	835	-0-	-35	-0-	821	3	14	9	Y	2
05		896 N	896	-0-	-0-	-0-	877	3	19	9	Y	3
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	889	3	11	9	Y	1
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	887	3	12	9	Y	2
*08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	915	3	13	9	Y	3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695												
03		2722 N	1015	-0-	-1707	-0-	-0-	1015	3		Y	-0-
04		990 N	969	-0-	-21	-0-	-0-	969	3		Y	-0-
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	3		Y	-0-
06		990 N	964	-0-	-26	-0-	-0-	964	3		Y	-0-
07		992 N	970	-0-	-22	-0-	-0-	970	3		Y	-0-
08		992 N	946	-0-	-46	-0-	-0-	946	3		Y	-0-
-----												
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724												
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	602	3	10	9	1
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3		Y	-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	86	3	1	9	1
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-
*08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	637	3	9	9	2
-----												
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900												
03		279 N	276	-0-	-3	-0-	-0-	273	3	3	9	1
04		270 N	234	-0-	-36	-0-	-0-	230	3	4	9	1
05		279 N	235	-0-	-44	-0-	-0-	234	3	1	9	1
06		270 N	214	-0-	-56	-0-	-0-	212	3	2	9	1
07		248 N	214	-0-	-34	-0-	-0-	211	3	3	9	1
08		248 N	212	-0-	-36	-0-	-0-	210	3	2	9	1
-----												
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820												
03		434 N	415	-0-	-19	-0-	-0-	415	3		Y	-0-
04		420 N	375	-0-	-45	-0-	-0-	375	3		Y	-0-
05		434 N	418	-0-	-16	-0-	-0-	418	3		Y	-0-
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-
*08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3		Y	-0-
-----												
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815												
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3	233	9	1
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3	4	9	1
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3	3	9	1
06		450 N	215	-0-	-235	-0-	-0-	213	3	2	9	1
07		248 N	215	-0-	-33	-0-	-0-	212	3	3	9	1
08		248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-	226	3	3	9	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																		
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3100 N	1187	-0-	-1913	982		1168	3	19	9	Y	17	17	1			2
04		1995 N	1013	-0-	-982	-0-		995	3	18	9	Y	16	15	1			3
05		1240 N	985	-0-	-255	-0-		972	3	13	9	Y	12	13	1			2
06		1140 N	889	-0-	-251	-0-		877	3	12	9	Y	11	12	1			1
07		1054 N	794	-0-	-260	-0-		783	3	11	9	Y	10	9	1			2
*08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-		1454	3	21	9	Y	19	17	1			4
-----																		
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628																		
03		3100 N	1335	-0-	-1765	3101		1335	3			Y	-0-					6
04		3000 N	2108	-0-	-892	2209		2083	3	25	9	Y	23					29
05		3100 N	1473	-0-	-1627	582		1473	3			Y	-0-					29
06		2323 N	1741	-0-	-582	-0-		1741	3			Y	-0-					29
07		2046 N	1857	-0-	-189	-0-		1857	3			Y	-0-					29
08		2170 X	1611	-0-	-559	-0-		1611	3			Y	-0-					29
-----																		
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548																		
03		3007 X	1959	-0-	-1048	-0-		1959	3			Y	-0-					10
04		2910 X	2010	-0-	-900	-0-		2000	3	10	9	Y	9					19
05		2356 X	1315	-0-	-1041	-0-		1315	3			Y	-0-					19
06		2130 X	2089	-0-	-41	-0-		2089	3			Y	-0-					19
07		2077 X	1621	-0-	-456	-0-		1621	3			Y	-0-					19
08		2077 X	1426	-0-	-651	-0-		1426	3			Y	-0-					19
-----																		
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484																		
03		713 N	699	-0-	-14	-0-		699	3			N	-0-					-0-
04		690 N	668	-0-	-22	-0-		668	3			N	-0-					-0-
05		713 N	685	-0-	-28	-0-		685	3			N	-0-					-0-
06		690 N	547	-0-	-143	-0-		547	3			N	-0-					-0-
07		682 N	505	-0-	-177	-0-		505	3			N	-0-					-0-
08		682 N	496	-0-	-186	-0-		496	3			N	-0-					-0-
-----																		
BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376																		
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		1509	3			N	-0-					-0-
04		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1416	3			N	-0-					-0-
05		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		1517	3			N	-0-					-0-
06		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1480	3			N	-0-					-0-
07		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		1518	3			N	-0-					-0-
*08		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1272	3			N	-0-					-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 7		RRCID -> 182604		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-	-0-	
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	
*08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-	
-----											
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 182983		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370			
03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-	-0-	
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-	-0-	
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-	-0-	
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-	-0-	
07	930 N	809	-0-	-121	-0-	809	3	N	-0-	-0-	
*08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	
-----											
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 182984		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362			
03	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3	N	-0-	-0-	
04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3	N	-0-	-0-	
05	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3	N	-0-	-0-	
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3	N	-0-	-0-	
07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3	N	-0-	-0-	
*08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3	N	-0-	-0-	
-----											
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 182985		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410			
03	1798 N	1721	-0-	-77	-0-	1721	3	N	-0-	-0-	
04	1740 N	1659	-0-	-81	-0-	1659	3	N	-0-	-0-	
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3	N	-0-	-0-	
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3	N	-0-	-0-	
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3	N	-0-	-0-	
*08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3	N	-0-	-0-	
-----											
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 182986		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 184760		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362			
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-	-0-	
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-	-0-	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3	N	-0-	-0-	
*08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3	N	-0-	-0-	
-----											
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185025		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
GARRETT, A.C. GU		WELL #:	6	RRCID ->	186983	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9088 - 10518
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-		-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-		-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		-0-
06	540 N	287	-0-	-253	-0-	287 3		N	-0-		-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-		-0-
*08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		-0-
-----											
GARRETT, A.C. GU		WELL #:	9	RRCID ->	187045	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	9080 - 10656
03	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 3		N	-0-		-0-
04	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 3		N	-0-		-0-
05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 3		N	-0-		-0-
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 3		N	-0-		-0-
07	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 3		N	-0-		-0-
*08	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950 3		N	-0-		-0-
-----											
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	187124	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10540 - 10732
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		30
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		30
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		30
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		30
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		30
*08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		30
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:	9	RRCID ->	187219	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	8919 - 10352
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:	16	RRCID ->	188393	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10040 - 10220
03	124 N	18	-0-	-106	-0-	18 3		N	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	188946	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10598 - 10916
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-		1
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	1 1	-0-
05	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 3		Y	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9 3		Y	-0-		-0-
-----											
LETOURNEAU GU 2		WELL #:	8	RRCID ->	189178	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9016 - 10406
03	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781 3		N	-0-		-0-
04	1320 N	1124	-0-	-196	-0-	1124 3		N	-0-		-0-
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		N	-0-		-0-
06	1710 N	1043	-0-	-667	-0-	1043 3		N	-0-		-0-
07	1147 N	829	-0-	-318	-0-	829 3		N	-0-		-0-
08	1643 N	710	-0-	-933	-0-	710 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 10		RRCID -> 189484		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189695		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986		
03	1194 N	470	-0-	-724	-0-	463 3	7 9 Y	6	6 1	1
04	900 N	526	-0-	-374	-0-	519 3	7 9 Y	6	6 1	1
05	744 N	551	-0-	-193	-0-	550 3	1 9 Y	1	2 1	-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	450 3	6 9 Y	5	4 1	1
07	558 N	335	-0-	-223	-0-	332 3	3 9 Y	3	3 1	1
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	423 3	4 9 Y	4	4 1	1
-----										
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 10		RRCID -> 190472		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584		
03	2914 X	2623	-0-	-291	-0-	2623 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2914 X	2910	-0-	-4	-0-	2910 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2945 X	2835	-0-	-110	-0-	2835 3	N	-0-	-0-	-0-
08	2945 X	2747	-0-	-198	-0-	2747 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 9		RRCID -> 191654		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908		
03	3379 X	2448	-0-	-931	-0-	2448 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 3	N	-0-	-0-	-0-
05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 3	N	-0-	-0-	-0-
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3410 X	3363	-0-	-47	-0-	3363 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 9		RRCID -> 191957		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144		
03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	3254	-0-	154	154	3254 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	3100 N	3493	-0-	393	547	3493 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 8		RRCID -> 192667		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647		
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1080 N	868	-0-	-212	-0-	868 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1178 N	682	-0-	-496	-0-	682 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	574	-0-	-449	-0-	574 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 9		RRCID -> 192680		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492		
03	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	N	-0-	-0-	-0-
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-	-0-	-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		8	RRCID ->	194445	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9508 - 10446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3				-0-
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3				-0-
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3				-0-
06		570 N	560	-0-	-10	-0-	560	3				-0-
07		589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3				-0-
*08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3				-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		7	RRCID ->	194455	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9346 - 10152
03		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3				-0-
04		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3				-0-
05		2790 N	1658	-0-	-1132	-0-	1658	3				-0-
06		2790 X	1370	-0-	-1420	-0-	1370	3				-0-
07		2883 X	1277	-0-	-1606	-0-	1277	3				-0-
08		2883 X	1689	-0-	-1194	-0-	1689	3				-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		8	RRCID ->	194473	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9006 - 10481
03		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3				-0-
04		240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3				-0-
05		248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3				-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3				-0-
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3				-0-
*08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3				-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		9	RRCID ->	194481	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9012 - 10475
03		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3				-0-
04		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3				-0-
05		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3				-0-
06		210 N	155	-0-	-55	-0-	155	3				-0-
07		217 N	113	-0-	-104	-0-	113	3				-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						-0-
-----												
JONES, ALFORD GU		WELL #:		10	RRCID ->	195981	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9400 - 10210
03		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3				-0-
04		1080 N	942	-0-	-138	-0-	942	3				-0-
05		1116 N	949	-0-	-167	-0-	949	3				-0-
06		1080 N	771	-0-	-309	-0-	771	3				-0-
07		961 N	797	-0-	-164	-0-	797	3				-0-
08		961 N	786	-0-	-175	-0-	786	3				-0-
-----												
JONES, ALFORD GU		WELL #:		9	RRCID ->	196888	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9276 - 10183
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3				-0-
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3				-0-
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3				-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3				-0-
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3				-0-
*08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3				-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		10	RRCID ->	201351	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10624	PERF.	9010 - 10437
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3				-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-						-0-
07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990									
LETOURNEAU GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	201642	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	8888 - 10350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		775 N	745	-0-	-30	-0-	745 3		N	-0-			-0-
04		750 N	733	-0-	-17	-0-	733 3		N	-0-			-0-
05		775 N	741	-0-	-34	-0-	741 3		N	-0-			-0-
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-
07		744 N	737	-0-	-7	-0-	737 3		N	-0-			-0-
08		744 N	711	-0-	-33	-0-	711 3		N	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU ET AL		WELL #:		507	RRCID ->	201681	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8937 - 10302	
03		1984 N	1436	-0-	-548	-0-	1436 3		N	-0-			-0-
04		2010 N	1397	-0-	-613	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
05		1736 N	1503	-0-	-233	-0-	1503 3		N	-0-			-0-
06		1380 N	1286	-0-	-94	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
07		1457 N	1274	-0-	-183	-0-	1274 3		N	-0-			-0-
08		1488 N	1287	-0-	-201	-0-	1287 3		N	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		11	RRCID ->	201792	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9006 - 10458	
03		2604 N	2451	-0-	-153	-0-	2451 3		N	-0-			-0-
04		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 3		N	-0-			-0-
05		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3		N	-0-			-0-
06		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 3		N	-0-			-0-
07		2821 N	2805	-0-	-16	-0-	2805 3		N	-0-			-0-
08		2821 N	2682	-0-	-139	-0-	2682 3		N	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU ET AL		WELL #:		508	RRCID ->	202510	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	8932 - 10429	
03		775 N	772	-0-	-3	-0-	772 3		N	-0-			-0-
04		750 N	748	-0-	-2	-0-	748 3		N	-0-			-0-
05		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-			-0-
06		750 N	735	-0-	-15	-0-	735 3		N	-0-			-0-
07		775 N	742	-0-	-33	-0-	742 3		N	-0-			-0-
08		775 N	754	-0-	-21	-0-	754 3		N	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	202755	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9006 - 10416	
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			-0-
*08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
-----													
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	202778	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	8922 - 10419	
03		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3		N	-0-			-0-
04		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869 3		N	-0-			-0-
05		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 3		N	-0-			-0-
06		2700 N	2628	-0-	-72	-0-	2628 3		N	-0-			-0-
07		2790 N	2733	-0-	-57	-0-	2733 3		N	-0-			-0-
08		2790 N	2756	-0-	-34	-0-	2756 3		N	-0-			-0-
-----													
SHEPPARD, BAILY ET AL		WELL #:		20	RRCID ->	203646	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	8888 - 9822	
03		558 N	144	-0-	-414	-0-	144 3		N	-0-			-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
05		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3		N	-0-			-0-
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
08		1550 N	563	-0-	-987	-0-	563 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
03		310 N	271	-0-	-39	-0-		271	3		N	-0-				
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	3		N	-0-				
05		310 N	280	-0-	-30	-0-		280	3		N	-0-				
06		270 N	263	-0-	-7	-0-		263	3		N	-0-				
07		279 N	275	-0-	-4	-0-		275	3		N	-0-				
08		279 N	264	-0-	-15	-0-		264	3		N	-0-				
-----																
JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726																
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	3		N	-0-				
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-		403	3		N	-0-				
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-		744	3		N	-0-				
08		341 N	235	-0-	-106	-0-		235	3		N	-0-				
-----																
GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532																
03		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		1907	3		N	-0-				
04		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-		2183	3		N	-0-				
05		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-		2062	3		N	-0-				
06		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		2029	3		N	-0-				
07		2263 N	1894	-0-	-369	-0-		1894	3		N	-0-				
08		2077 N	1833	-0-	-244	-0-		1833	3		N	-0-				
-----																
BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438																
03		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-		1639	3		N	-0-				
04		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-		1613	3		N	-0-				
05		1612 X	1410	-0-	-202	-0-		1410	3		N	-0-				
06		1560 X	1408	-0-	-152	-0-		1408	3		N	-0-				
07		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-		3318	3		N	-0-				
*08		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-		2248	3		N	-0-				
-----																
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384																
03		1023 N	756	-0-	-267	-0-		756	3		N	-0-				
04		990 N	733	-0-	-257	-0-		733	3		N	-0-				
05		1023 N	773	-0-	-250	-0-		773	3		N	-0-				
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-		728	3		N	-0-				
07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-		-0-			N	-0-				
*08		787 N	787	-0-	-0-	-0-		787	3		N	-0-				
-----																
BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				
-----																
ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838																
03		3024 N	101	-0-	-2923	-0-		99	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
04		690 N	206	-0-	-484	-0-		200	3	6	9	Y	5	4	1	1
05		682 N	277	-0-	-405	-0-		271	3	6	9	Y	5	5	1	1
06		647 N	647	-0-	-0-	-0-		637	3	10	9	Y	9	9	1	1
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-		520	3	7	9	Y	6	6	1	1
*08		757 N	757	-0-	-0-	-0-		747	3	10	9	Y	9	8	1	2

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 12		RRCID -> 207816		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1457 N	205	-0-	-1252	-0-	205	3	N	-0-		-0-	
04	1260 N	10	-0-	-1250	-0-	10	3	N	-0-		-0-	
05	341 N	25	-0-	-316	-0-	25	3	N	-0-		-0-	
06	210 N	70	-0-	-140	-0-	70	3	N	-0-		-0-	
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 210455		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374				
03	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	3	N	-0-		-0-	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-	
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-		-0-	
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-	
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-	
08	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	3	N	-0-		-0-	
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 14		RRCID -> 213805		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406				
03	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3	N	-0-		-0-	
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3	N	-0-		-0-	
05	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3	N	-0-		-0-	
06	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3	N	-0-		-0-	
07	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3	N	-0-		-0-	
*08	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3	N	-0-		-0-	
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 11		RRCID -> 213806		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437				
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-	
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-	
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-	
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		-0-	
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-	
08	279 N	21	-0-	-258	-0-	21	3	N	-0-		-0-	
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 216321		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292				
03	775 N	621	-0-	-154	-0-	621	3	N	-0-		-0-	
04	720 N	584	-0-	-136	-0-	584	3	N	-0-		-0-	
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		-0-	
06	600 N	543	-0-	-57	-0-	543	3	N	-0-		-0-	
07	589 N	522	-0-	-67	-0-	522	3	N	-0-		-0-	
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 15		RRCID -> 216651		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770				
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-		-0-	
04	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	1142	3	N	-0-		-0-	
05	1085 N	715	-0-	-370	-0-	715	3	N	-0-		-0-	
06	1170 N	715	-0-	-455	-0-	715	3	N	-0-		-0-	
07	1178 N	154	-0-	-1024	-0-	154	3	N	-0-		-0-	
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 12		RRCID -> 217200		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500				
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-		-0-	
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-		-0-	
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-		-0-	
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-		-0-	
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3	N	-0-		-0-	
*08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 12		RRCID -> 218513		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	992 N	955	-0-	-37	-0-	955 3	N	-0-		-0-
04	960 N	462	-0-	-498	-0-	462 3	N	-0-		-0-
05	961 N	847	-0-	-114	-0-	847 3	N	-0-		-0-
06	930 N	913	-0-	-17	-0-	913 3	N	-0-		-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		-0-
*08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 10		RRCID -> 219204		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434		
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-		-0-
04	1080 N	966	-0-	-114	-0-	966 3	N	-0-		-0-
05	1116 N	755	-0-	-361	-0-	755 3	N	-0-		-0-
06	1050 N	312	-0-	-738	-0-	312 3	N	-0-		-0-
07	992 N	183	-0-	-809	-0-	183 3	N	-0-		-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 12		RRCID -> 219812		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424		
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3	N	-0-		-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
05	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 3	N	-0-		-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 3	N	-0-		-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3	N	-0-		-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3	N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 10		RRCID -> 219814		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533		
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-		-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-		-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-		-0-
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 14		RRCID -> 221002		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437		
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 14		RRCID -> 221702		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532		
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 3	N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 12		RRCID -> 222427		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516		
03	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3	N	-0-		-0-
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3	N	-0-		-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3	N	-0-		-0-
06	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	1208 3	N	-0-		-0-
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3	N	-0-		-0-
*08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3	N	-0-		-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990																
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236																
03	1860 N	1583	-0-	-277	-0-	-0-	1583	3			N	-0-				-0-
04	1650 N	1475	-0-	-175	-0-	-0-	1475	3			N	-0-				-0-
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-				-0-
06	1530 N	1456	-0-	-74	-0-	-0-	1456	3			N	-0-				-0-
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-				-0-
08	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	-0-	1492	3			N	-0-				-0-
-----																
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830																
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
-----																
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789																
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3	224	9	Y	204	184	1		20
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1	21	1		-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3			Y	-0-				-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
-----																
JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428																
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				-0-
05	186 N	71	-0-	-115	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
06	180 N	54	-0-	-126	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
07	186 N	45	-0-	-141	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744												
03	1693	N	959	-0-	-734	-0-	959	3		Y	-0-	10
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		Y	-0-	10
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		Y	-0-	10
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		Y	-0-	10
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		Y	-0-	10
08	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	3		Y	-0-	10
-----												
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990												
03	775	N	514	-0-	-261	-0-	506	3	8	9	Y	7
04	630	N	471	-0-	-159	-0-	463	3	8	9	Y	7
05	589	N	408	-0-	-181	-0-	397	3	11	9	Y	10
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	3	8	9	Y	7
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	943	3	13	9	Y	12
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	375	3	6	9	Y	5
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-
-----												
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708												
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-
05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-
06	870	X	722	-0-	-148	-0-	722	3			Y	-0-
07	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-
08	992	X	926	-0-	-66	-0-	926	3			Y	-0-
-----												
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814												
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	922	3	14	9	Y	13
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	701	3	13	9	Y	12
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	737	3	8	9	Y	7
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	3	9	9	Y	8
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	646	3	10	9	Y	9
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	718	3	10	9	Y	9
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250												
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3100 N	1125	-0-	-1975	729	1106 3	19 9	Y	17	17 1		2
04		1685 N	956	-0-	-729	-0-	938 3	18 9	Y	16	15 1		3
05		1240 N	232	-0-	-1008	-0-	226 3	6 9	Y	5	7 1		1
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07		992 N	808	-0-	-184	-0-	796 3	12 9	Y	11	9 1		2
08		217 N	22	-0-	-195	-0-	22 3		Y	-0-	2 1		-0-
-----													
GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642													
03		2325 N	2197	-0-	-128	-0-	2197 3		N	-0-			-0-
04		2220 N	2119	-0-	-101	-0-	2119 3		N	-0-			-0-
05		2294 N	2156	-0-	-138	-0-	2156 3		N	-0-			-0-
06		2130 N	2098	-0-	-32	-0-	2098 3		N	-0-			-0-
07		2201 N	2028	-0-	-173	-0-	2028 3		N	-0-			-0-
08		2170 N	449	-0-	-1721	-0-	449 3		N	-0-			-0-
-----													
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698													
03		310 N	274	-0-	-36	-0-	274 3		Y	-0-			-0-
04		270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3		Y	-0-			-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-			-0-
06		270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		Y	-0-			-0-
07		279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		Y	-0-			-0-
08		279 N	230	-0-	-49	-0-	230 3		Y	-0-			-0-
-----													
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740													
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		Y	-0-			-0-
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-			-0-
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		Y	-0-			-0-
06		540 N	463	-0-	-77	-0-	463 3		Y	-0-			-0-
07		558 N	547	-0-	-11	-0-	547 3		Y	-0-			-0-
08		558 N	536	-0-	-22	-0-	536 3		Y	-0-			-0-
-----													
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990													
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	589 3	15 9	Y	14			58
04		570 N	479	-0-	-91	-0-	473 3	6 9	Y	5	55 1		8
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		Y	-0-			8
06		649 N	649	-0-	-0-	-0-	615 3	34 9	Y	31			39
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	554 3	1 9	Y	1			40
08		682 N	228	-0-	-454	-0-	226 3	2 9	Y	2			42
-----													
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790													
03		1225 N	761	-0-	-464	-0-	761 3		Y	-0-			-0-
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		Y	-0-			-0-
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		Y	-0-			-0-
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		Y	-0-			-0-
07		744 N	627	-0-	-117	-0-	627 3		Y	-0-			-0-
*08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		Y	-0-			-0-
-----													
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432													
03		868 N	747	-0-	-121	-0-	747 3		N	-0-			-0-
04		810 N	711	-0-	-99	-0-	711 3		N	-0-			-0-
05		775 N	723	-0-	-52	-0-	723 3		N	-0-			-0-
06		720 N	691	-0-	-29	-0-	691 3		N	-0-			-0-
07		744 N	633	-0-	-111	-0-	633 3		N	-0-			-0-
08		713 N	659	-0-	-54	-0-	659 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3		Y	-0-		-0-	
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-		-0-	
05		341 N	302	-0-	-39	-0-	302 3		Y	-0-		-0-	
06		330 N	281	-0-	-49	-0-	281 3		Y	-0-		-0-	
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		Y	-0-		-0-	
*08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		Y	-0-		-0-	
-----													
BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588													
03		1984 N	1950	-0-	-34	-0-	1950 3		N	-0-		-0-	
04		1920 N	1444	-0-	-476	-0-	1444 3		N	-0-		-0-	
05		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		N	-0-		-0-	
06		1890 N	1755	-0-	-135	-0-	1755 3		N	-0-		-0-	
07		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		N	-0-		-0-	
08		1953 N	1763	-0-	-190	-0-	1763 3		N	-0-		-0-	
-----													
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902													
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	518 3	9 9	Y	8	8 1	1	
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	348 3	6 9	Y	5	5 1	1	
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	468 3	7 9	Y	6	6 1	1	
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	351 3	6 9	Y	5	5 1	1	
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	431 3	6 9	Y	5	5 1	1	
*08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	635 3	10 9	Y	9	8 1	2	
-----													
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820													
03		2230 N	1129	-0-	-1101	-0-	1129 3		Y	-0-		-0-	
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		Y	-0-		-0-	
05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3		Y	-0-		-0-	
06		1080 N	879	-0-	-201	-0-	879 3		Y	-0-		-0-	
07		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		Y	-0-		-0-	
*08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		Y	-0-		-0-	
-----													
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928													
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-		-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		-0-	
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	253 3	3 9	Y	3	3 1	-0-	
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	599 3	10 9	Y	9	7 1	2	
*08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1498 3	21 9	Y	19	17 1	4	
-----													
JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450													
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-	
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-	
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-		-0-	
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-		-0-	
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-		-0-	
*08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-	
-----													
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620													
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-	
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-		-0-	
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-	
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-		-0-	
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-	
*08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
BUFORD		WELL #: 7		RRCID -> 231741		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 3		N	-0-			-0-
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 3		N	-0-			-0-
05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 3		N	-0-			-0-
06	3720 X	3534	-0-	-186	-0-	3534 3		N	-0-			-0-
07	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 3		N	-0-			-0-
*08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 3		N	-0-			-0-
-----												
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231802		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231999		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835				
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	117 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	120 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	118 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	91 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
-----												
OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 233538		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368				
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		N	-0-			-0-
04	1290 N	448	-0-	-842	-0-	448 3		N	-0-			-0-
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		N	-0-			-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N	-0-			-0-
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		N	-0-			-0-
08	1643 N	1387	-0-	-256	-0-	1387 3		N	-0-			-0-
-----												
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 14		RRCID -> 233715		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532				
03	2945 X	2881	-0-	-64	-0-	2881 3		N	-0-			-0-
04	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 3		N	-0-			-0-
05	2883 X	2880	-0-	-3	-0-	2880 3		N	-0-			-0-
06	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 3		N	-0-			-0-
07	2945 X	2938	-0-	-7	-0-	2938 3		N	-0-			-0-
08	2945 X	2902	-0-	-43	-0-	2902 3		N	-0-			-0-
-----												
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 15		RRCID -> 233717		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 12		RRCID -> 234431		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590				
03	744 N	705	-0-	-39	-0-	705 3		N	-0-			-0-
04	720 N	705	-0-	-15	-0-	705 3		N	-0-			-0-
05	713 N	543	-0-	-170	-0-	543 3		N	-0-			-0-
06	690 N	475	-0-	-215	-0-	475 3		N	-0-			-0-
07	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943 3		N	-0-			-0-
*08	3100 N	3576	-0-	476	476	3576 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 3			N	-0-	-0-
04		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 3			N	-0-	-0-
05		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 3			N	-0-	-0-
06		2610 X	759	-0-	-1851	-0-	759 3			N	-0-	-0-
07		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-	-0-
08		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 10654 - 10832												
03		3100 N	961	-0-	-2139	173	947 3	14 9	Y		13	14 1
04		840 N	456	-0-	-384	-0-	448 3	8 9	Y		7	7 1
05		1054 N	542	-0-	-512	-0-	529 3	13 9	Y		12	11 1
06		930 N	583	-0-	-347	-0-	575 3	8 9	Y		7	8 1
07		703 N	703	-0-	-0-	-0-	693 3	10 9	Y		9	8 1
*08		960 N	960	-0-	-0-	-0-	946 3	14 9	Y		13	12 1
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388												
03		1922 N	1812	-0-	-110	-0-	1812 3			N	-0-	-0-
04		1830 N	1750	-0-	-80	-0-	1750 3			N	-0-	-0-
05		1891 N	1388	-0-	-503	-0-	1388 3			N	-0-	-0-
06		1740 N	1399	-0-	-341	-0-	1399 3			N	-0-	-0-
07		1798 N	249	-0-	-1549	-0-	249 3			N	-0-	-0-
*08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3			N	-0-	-0-
-----												
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 10473 - 10703												
03		3100 N	1562	-0-	-1538	2981	1562 3			Y	-0-	4
04		3000 N	1395	-0-	-1605	1376	1377 3	18 9	Y		16	20
05		2788 N	1412	-0-	-1376	-0-	1412 3			Y	-0-	20
06		1500 N	1343	-0-	-157	-0-	1343 3			Y	-0-	20
07		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 3			Y	-0-	20
*08		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 3			Y	-0-	20
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432												
03		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 3			N	-0-	-0-
04		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 3			N	-0-	-0-
05		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837 3			N	-0-	-0-
06		3690 X	3058	-0-	-632	-0-	3058 3			N	-0-	-0-
07		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 3			N	-0-	-0-
08		3813 X	2512	-0-	-1301	-0-	2512 3			N	-0-	-0-
-----												
KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990								
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 18		RRCID -> 236070		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4185 X	3341	-0-	-844	-0-	3341 3	N	-0-		-0-
04	3690 X	3189	-0-	-501	-0-	3189 3	N	-0-		-0-
05	3782 X	3216	-0-	-566	-0-	3216 3	N	-0-		-0-
06	3630 X	3079	-0-	-551	-0-	3079 3	N	-0-		-0-
07	3565 X	3260	-0-	-305	-0-	3260 3	N	-0-		-0-
08	3348 X	3239	-0-	-109	-0-	3239 3	N	-0-		-0-
-----										
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 16		RRCID -> 236553		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367		
03	341 N	205	-0-	-136	-0-	205 3	N	-0-		-0-
04	390 N	197	-0-	-193	-0-	197 3	N	-0-		-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3	N	-0-		-0-
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	170 3	N	-0-		-0-
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 3	N	-0-		-0-
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3	N	-0-		-0-
-----										
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 13		RRCID -> 236624		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374		
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-		-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3	N	-0-		-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-		-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3	N	-0-		-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3	N	-0-		-0-
08	217 N	127	-0-	-90	-0-	127 3	N	-0-		-0-
-----										
JONES, ALFORD GU		WELL #: 15		RRCID -> 236742		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684		
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3	N	-0-		-0-
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3	N	-0-		-0-
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3	N	-0-		-0-
06	1650 N	1356	-0-	-294	-0-	1356 3	N	-0-		-0-
07	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1827 3	N	-0-		-0-
08	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	1611 3	N	-0-		-0-
-----										
JONES, ALFORD GU		WELL #: 19		RRCID -> 236743		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438		
03	2449 N	2426	-0-	-23	-0-	2426 3	N	-0-		-0-
04	2370 N	2274	-0-	-96	-0-	2274 3	N	-0-		-0-
05	2449 N	2412	-0-	-37	-0-	2412 3	N	-0-		-0-
06	2340 N	2326	-0-	-14	-0-	2326 3	N	-0-		-0-
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 3	N	-0-		-0-
08	2418 N	2184	-0-	-234	-0-	2184 3	N	-0-		-0-
-----										
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 236840		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356		
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3	N	-0-		-0-
04	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
05	1209 N	1039	-0-	-170	-0-	1039 3	N	-0-		-0-
06	1080 N	959	-0-	-121	-0-	959 3	N	-0-		-0-
07	1085 N	648	-0-	-437	-0-	648 3	N	-0-		-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990															
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436															
03		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-			-0-
04		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-			-0-
05		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-			-0-
06		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-			-0-
07		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-			-0-
08		3100 X	2718	-0-	-382	-0-	2718	3			N	-0-			-0-
-----															
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304															
03		155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-			-0-
04		150 N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-			-0-
05		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-			-0-
06		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-			-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
*08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
-----															
GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618															
03		992 N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-			-0-
04		960 N	861	-0-	-99	-0-	861	3			N	-0-			-0-
05		899 N	514	-0-	-385	-0-	514	3			N	-0-			-0-
06		900 N	372	-0-	-528	-0-	372	3			N	-0-			-0-
07		899 N	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-			-0-
*08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
-----															
LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799															
03		3100 N	1426	-0-	-1674	3922	1404	3	22	9	Y	20	20	1	2
04		3000 N	1021	-0-	-1979	1943	1003	3	18	9	Y	16	15	1	3
05		3100 N	1230	-0-	-1870	73	1209	3	21	9	Y	19	19	1	3
06		1380 N	1178	-0-	-202	-0-	1163	3	15	9	Y	14	15	1	2
07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1121	3	15	9	Y	14	13	1	3
08	DLQ	G-10	1228	-0-	1228	1228	1211	3	17	9	Y	15	15	1	3
-----															
JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499															
03		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-			-0-
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-			-0-
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			-0-
06		1110 N	1008	-0-	-102	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
*08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
-----															
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A															
03		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-			-0-
04		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-			-0-
05		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-			-0-
06		3330 X	3046	-0-	-284	-0-	3046	3			N	-0-			-0-
07		3441 X	3078	-0-	-363	-0-	3078	3			N	-0-			-0-
08		3441 X	3171	-0-	-270	-0-	3171	3			N	-0-			-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		11	RRCID ->	238764	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9265 - 10401
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		1147 N	964	-0-	-183	-0-	964 3		N	-0-		-0-
04		1050 N	925	-0-	-125	-0-	925 3		N	-0-		-0-
05		1023 N	928	-0-	-95	-0-	928 3		N	-0-		-0-
06		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3		N	-0-		-0-
07		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
*08		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-		-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		18	RRCID ->	238766	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9135 - 10438
03		3503 X	3419	-0-	-84	-0-	3419 3		N	-0-		-0-
04		3390 X	3260	-0-	-130	-0-	3260 3		N	-0-		-0-
05		3503 X	3317	-0-	-186	-0-	3317 3		N	-0-		-0-
06		3390 X	3007	-0-	-383	-0-	3007 3		N	-0-		-0-
07		3503 X	3405	-0-	-98	-0-	3405 3		N	-0-		-0-
08		3410 X	3154	-0-	-256	-0-	3154 3		N	-0-		-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #:		7	RRCID ->	238788	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	10633	PERF.	9034 - 10344
03		2511 N	2377	-0-	-134	-0-	2377 3		N	-0-		-0-
04		2520 N	2174	-0-	-346	-0-	2174 3		N	-0-		-0-
05		2294 N	2264	-0-	-30	-0-	2264 3		N	-0-		-0-
06		2310 N	2197	-0-	-113	-0-	2197 3		N	-0-		-0-
07		2232 N	1120	-0-	-112	-0-	1120 3		N	-0-		-0-
*08		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		N	-0-		-0-
-----												
ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	239080	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10633 - 10784
03		3100 N	1383	-0-	-1717	2374	1382 3	1 9	Y	1	4 1	-0-
04		3000 N	1727	-0-	-1273	1101	1681 3	46 9	Y	42	34 1	8
05		3100 N	2000	-0-	-1100	1	1988 3	12 9	Y	11	17 1	2
06		1631 N	1630	-0-	-1	-0-	1606 3	24 9	Y	22	21 1	3
07		1674 N	1358	-0-	-316	-0-	1338 3	20 9	Y	18	17 1	4
*08		3100 N	3504	-0-	404	404	3452 3	52 9	Y	47	41 1	10
-----												
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	239106	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10619 - 10718
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		-0-
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		-0-
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-		-0-
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-		-0-
07		620 N	595	-0-	-25	-0-	595 3		N	-0-		-0-
08		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	239107	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	9090 - 10505
03		124 N	36	-0-	-88	-0-	36 3		N	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
05		124 N	28	-0-	-96	-0-	28 3		N	-0-		-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	239642	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10604 - 10776
03		155 N	112	-0-	-43	-0-	110 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	105 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	1	1 1	-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//	850990								
KENNEDY, MAJOR		WELL #:	16	RRCID ->	242560	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	9296 - 10294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3	N	-0-		-0-
04		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 3	N	-0-		-0-
05		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3	N	-0-		-0-
06		1980 N	1670	-0-	-310	-0-	1670 3	N	-0-		-0-
07		2108 N	1978	-0-	-130	-0-	1978 3	N	-0-		-0-
*08		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3	N	-0-		-0-
-----											
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	18	RRCID ->	242620	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10693	PERF.	9066 - 10442
03		3596 X	3299	-0-	-297	-0-	3299 3	N	-0-		-0-
04		3420 X	3198	-0-	-222	-0-	3198 3	N	-0-		-0-
05		3255 X	3250	-0-	-5	-0-	3250 3	N	-0-		-0-
06		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 3	N	-0-		-0-
07		3317 X	3254	-0-	-63	-0-	3254 3	N	-0-		-0-
08		3317 X	3217	-0-	-100	-0-	3217 3	N	-0-		-0-
-----											
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	19	RRCID ->	242621	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9120 - 10553
03		2356 N	2298	-0-	-58	-0-	2298 3	N	-0-		-0-
04		2280 N	2204	-0-	-76	-0-	2204 3	N	-0-		-0-
05		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3	N	-0-		-0-
06		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3	N	-0-		-0-
07		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 3	N	-0-		-0-
*08		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3	N	-0-		-0-
-----											
KENNEDY G.U. 1		WELL #:	8	RRCID ->	242748	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	10571	PERF.	8992 - 10351
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
05		403 N	5	-0-	-398	-0-	5 3	N	-0-		-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
KENNEDY G.U. 3		WELL #:	8	RRCID ->	243569	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	8933 - 10284
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	16	RRCID ->	244444	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9174 - 10514
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
*08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
-----											
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:	17	RRCID ->	244458	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9156 - 10611
03		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-		-0-
04		1290 N	1191	-0-	-99	-0-	1191 3	N	-0-		-0-
05		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3	N	-0-		-0-
06		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3	N	-0-		-0-
07		1240 N	932	-0-	-308	-0-	932 3	N	-0-		-0-
08		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990												
JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
03		3720 X	3511	-0-	-209	-0-	3511 3		N	-0-		-0-
04		3600 X	3384	-0-	-216	-0-	3384 3		N	-0-		-0-
05		3658 X	3391	-0-	-267	-0-	3391 3		N	-0-		-0-
06		3540 X	3329	-0-	-211	-0-	3329 3		N	-0-		-0-
07		3503 X	3455	-0-	-48	-0-	3455 3		N	-0-		-0-
08		3503 X	3248	-0-	-255	-0-	3248 3		N	-0-		-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344												
03		3627 X	2239	-0-	-1388	-0-	2239 3		N	-0-		-0-
04		3330 X	2047	-0-	-1283	-0-	2047 3		N	-0-		-0-
05		3441 X	2131	-0-	-1310	-0-	2131 3		N	-0-		-0-
06		2370 X	2021	-0-	-349	-0-	2021 3		N	-0-		-0-
07		2325 X	2025	-0-	-300	-0-	2025 3		N	-0-		-0-
*08		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581												
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-
*08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407												
03		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3		N	-0-		-0-
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		N	-0-		-0-
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3		N	-0-		-0-
06		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		N	-0-		-0-
07		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-		-0-
08		1550 N	1253	-0-	-297	-0-	1253 3		N	-0-		-0-
-----												
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315												
03		1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1153 3		N	-0-		-0-
04		1170 N	1077	-0-	-93	-0-	1077 3		N	-0-		-0-
05		1209 N	1104	-0-	-105	-0-	1104 3		N	-0-		-0-
06		1110 N	836	-0-	-274	-0-	836 3		N	-0-		-0-
07		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-
08		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282												
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-		-0-
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		-0-
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-		-0-
06		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		-0-
07		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		N	-0-		-0-
*08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-		-0-
-----												
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252												
03		2480 N	2322	-0-	-158	-0-	2322 3		N	-0-		-0-
04		2400 N	2157	-0-	-243	-0-	2157 3		N	-0-		-0-
05		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3		N	-0-		-0-
06		2250 N	2191	-0-	-59	-0-	2191 3		N	-0-		-0-
07		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3		N	-0-		-0-
*08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.//		850990								
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	245852	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	9153 - 10412
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		18H	RRCID ->	245989	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	9738 - 12693
03	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3120 X	2975	-0-	-145	-0-	2975	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3224 X	2782	-0-	-442	-0-	2782	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3120 X	2588	-0-	-532	-0-	2588	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3224 X	2602	-0-	-622	-0-	2602	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3224 X	1885	-0-	-1339	-0-	1885	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		15	RRCID ->	246323	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9030 - 10600
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
JONES, ALFORD GU		WELL #:		14	RRCID ->	246818	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	9092 - 10386
03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
BUFORD		WELL #:		8	RRCID ->	246901	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9039 - 10292
03	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	334800 X	334800	-0-	-0-	-0-	334800	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3390 X	3219	-0-	-171	-0-	3219	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3503 X	3376	-0-	-127	-0-	3376	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3534 X	3155	-0-	-379	-0-	3155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		10	RRCID ->	246955	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9238 - 10538
03	1550 N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1350 N	1254	-0-	-96	-0-	1254	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1290 N	977	-0-	-313	-0-	977	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1302 N	2	-0-	-1300	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
KENNEDY G.U. 3		WELL #:		12	RRCID ->	246994	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	10573	PERF.	8973 - 10288
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 15		RRCID -> 247005		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	527 N	480	-0-	-47	-0-	480 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	600 N	453	-0-	-147	-0-	453 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 247085		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330		
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2170 N	2165	-0-	-5	-0-	2165 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 247195		COMPL. DATE 07/17/2008			TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392		
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 17		RRCID -> 247211		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461		
03	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	960 N	945	-0-	-15	-0-	945 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1023 N	906	-0-	-117	-0-	906 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	990 N	748	-0-	-242	-0-	748 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 11		RRCID -> 247223		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328		
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	990 N	940	-0-	-50	-0-	940 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1023 N	968	-0-	-55	-0-	968 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	992 N	959	-0-	-33	-0-	959 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
KENNEDY G.U. 3		WELL #: 5		RRCID -> 247995		COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280		
03	2108 N	2018	-0-	-90	-0-	2018 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1950 N	1889	-0-	-61	-0-	1889 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1922 N	1803	-0-	-119	-0-	1803 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1950 N	1759	-0-	-191	-0-	1759 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1932 3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 251106		COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901		
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84 3	1 9 Y	1	1 1	-0-	
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	892 3	17 9 Y	15	12 1	3	
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1557 3	15 9 Y	14	14 1	3	
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1195 3	17 9 Y	15	16 1	2	
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	780 3	11 9 Y	10	10 1	2	
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	583 3	9 9 Y	8	8 1	2	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990										
KENNEDY G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 251213		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3	N	-0-			-0-
04	3150 X	2934	-0-	-216	-0-	2934	3	N	-0-			-0-
05	3255 X	2722	-0-	-533	-0-	2722	3	N	-0-			-0-
06	3150 X	2882	-0-	-268	-0-	2882	3	N	-0-			-0-
07	3255 X	2972	-0-	-283	-0-	2972	3	N	-0-			-0-
08	3255 X	2825	-0-	-430	-0-	2825	3	N	-0-			-0-
-----												
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 252288		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232				
03	2108 N	2014	-0-	-94	-0-	2014	3	N	-0-			-0-
04	1980 N	1898	-0-	-82	-0-	1898	3	N	-0-			-0-
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3	N	-0-			-0-
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3	N	-0-			-0-
07	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3	N	-0-			-0-
*08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3	N	-0-			-0-
-----												
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 253342		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416				
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-			-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-			-0-
05	930 N	807	-0-	-123	-0-	807	3	N	-0-			-0-
06	840 N	725	-0-	-115	-0-	725	3	N	-0-			-0-
07	899 N	700	-0-	-199	-0-	700	3	N	-0-			-0-
08	806 N	661	-0-	-145	-0-	661	3	N	-0-			-0-
-----												
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 33		RRCID -> 253374		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358				
03	1271 N	998	-0-	-273	-0-	998	3	N	-0-			-0-
04	1230 N	846	-0-	-384	-0-	846	3	N	-0-			-0-
05	1271 N	735	-0-	-536	-0-	735	3	N	-0-			-0-
06	960 N	640	-0-	-320	-0-	640	3	N	-0-			-0-
07	868 N	745	-0-	-123	-0-	745	3	N	-0-			-0-
*08	3100 N	3289	-0-	189	189	3289	3	N	-0-			-0-
-----												
LETOURNEAU GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 254686		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412				
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	-0-			-0-
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3	N	-0-			-0-
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1788	-0-	-42	-0-	1788	3	N	-0-			-0-
07	1953 N	1430	-0-	-523	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
08	1829 N	46	-0-	-1783	-0-	46	3	N	-0-			-0-
-----												
LETOURNEAU GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 254839		COMPL. DATE 12/27/2009		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426				
03	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3	N	-0-			-0-
04	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3	N	-0-			-0-
05	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3	N	-0-			-0-
06	2760 N	2062	-0-	-698	-0-	2062	3	N	-0-			-0-
07	2728 N	2542	-0-	-186	-0-	2542	3	N	-0-			-0-
08	2728 N	2463	-0-	-265	-0-	2463	3	N	-0-			-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 16		RRCID -> 255132		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343				
03	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1014	3	N	-0-			-0-
04	990 N	963	-0-	-27	-0-	963	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	998	-0-	-56	-0-	998	3	N	-0-			-0-
06	990 N	953	-0-	-37	-0-	953	3	N	-0-			-0-
07	992 N	932	-0-	-60	-0-	932	3	N	-0-			-0-
08	992 N	929	-0-	-63	-0-	929	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	264679	COMPL. DATE	01/08/2012	TOTAL DEPTH	10747	PERF.11081	- 14818
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	28117 X	23363	-0-	-4754	-0-	22999 3	364 9	Y	331	338 1	33
04	27210 X	21490	-0-	-5720	-0-	21450 3	40 9	Y	36	62 1	7
05	27807 X	22047	-0-	-5760	-0-	21719 3	328 9	Y	298	252 1	53
06	24690 X	20230	-0-	-4460	-0-	19949 3	281 9	Y	255	277 1	31
07	24242 X	20508	-0-	-3734	-0-	20214 3	294 9	Y	267	244 1	54
08	23374 X	20205	-0-	-3169	-0-	19909 3	296 9	Y	269	265 1	58
-----											
ROGERS, FRED UNIT		WELL #: 31H		RRCID ->	265631	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	10787	PERF.10068	- 14521
03	15283 X	14412	-0-	-871	-0-	14412 3		Y	-0-	23 1	-0-
04	14790 X	13957	-0-	-833	-0-	13713 3	244 9	Y	222	179 1	43
05	14725 X	14076	-0-	-649	-0-	13941 3	135 9	Y	123	144 1	22
06	14040 X	12742	-0-	-1298	-0-	12562 3	180 9	Y	164	166 1	20
07	14415 X	9283	-0-	-5132	-0-	9149 3	134 9	Y	122	117 1	25
08	14415 X	14369	-0-	-46	-0-	14162 3	207 9	Y	188	172 1	41
-----											
MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	266017	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	10711	PERF.10975	- 15156
03	18290 X	16110	-0-	-2180	-0-	15866 3	244 9	Y	222	228 1	22
04	17700 X	15053	-0-	-2647	-0-	14788 3	265 9	Y	241	217 1	46
05	18290 X	11833	-0-	-6457	-0-	11540 3	293 9	Y	266	265 1	47
06	16710 X	12336	-0-	-4374	-0-	12147 3	189 9	Y	172	198 1	21
07	17267 X	12738	-0-	-4529	-0-	12554 3	184 9	Y	167	154 1	34
08	16027 X	15259	-0-	-768	-0-	15041 3	218 9	Y	198	189 1	43
-----											
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5		WELL #: 6H		RRCID ->	267372	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	10711	PERF.10942	- 15726
03	18822 X	18822	-0-	-0-	-0-	18576 3	246 9	Y	224	227 1	22
04	17580 X	16543	-0-	-1037	-0-	16268 3	275 9	Y	250	224 1	48
05	18166 X	16881	-0-	-1285	-0-	16653 3	228 9	Y	207	218 1	37
06	18210 X	12353	-0-	-5857	-0-	12191 3	162 9	Y	147	166 1	18
07	18817 X	13545	-0-	-5272	-0-	13368 3	177 9	Y	161	146 1	33
08	16523 X	14950	-0-	-1573	-0-	14751 3	199 9	Y	181	175 1	39
-----											
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU		WELL #: 31H		RRCID ->	267420	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10896	- 15906
03	12710 X	12682	-0-	-28	-0-	12682 3		Y	-0-		-0-
04	12300 X	12060	-0-	-240	-0-	12060 3		Y	-0-		-0-
05	12648 X	12140	-0-	-508	-0-	12140 3		Y	-0-		-0-
06	12270 X	11348	-0-	-922	-0-	11348 3		Y	-0-		-0-
07	12679 X	12329	-0-	-350	-0-	12329 3		Y	-0-		-0-
08	12679 X	12221	-0-	-458	-0-	12221 3		Y	-0-		-0-
-----											
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5		WELL #: 8H		RRCID ->	267424	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	10801	PERF.10999	- 13404
03	10075 X	9457	-0-	-618	-0-	9313 3	144 9	Y	131	133 1	13
04	9480 X	9352	-0-	-128	-0-	9190 3	162 9	Y	147	132 1	28
05	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9435 3	133 9	Y	121	128 1	21
06	9150 X	8314	-0-	-836	-0-	8198 3	116 9	Y	105	113 1	13
07	9672 X	8368	-0-	-1304	-0-	8251 3	117 9	Y	106	97 1	22
08	9672 X	8888	-0-	-784	-0-	8761 3	127 9	Y	115	112 1	25
-----											
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	267425	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11276	PERF.11325	- 14342
03	8525 X	7322	-0-	-1203	-0-	7208 3	114 9	Y	104	106 1	10
04	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8397 3	150 9	Y	136	120 1	26
05	8401 X	6288	-0-	-2113	-0-	6191 3	97 9	Y	88	98 1	16
06	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	8391 3	112 9	Y	102	106 1	12
07	8773 X	6145	-0-	-2628	-0-	6065 3	80 9	Y	73	70 1	15
08	8835 X	7978	-0-	-857	-0-	7870 3	108 9	Y	98	92 1	21

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC		//CONT.// 850990									
LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5		WELL #: 7H		RRCID ->	267426	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10946 - 13681	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7133 3	112 9	Y	102	102 1	10
04	6900 X	5240	-0-	-1660	-0-	5143 3	97 9	Y	88	81 1	17
05	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6108 3	99 9	Y	90	91 1	16
06	7020 X	6811	-0-	-209	-0-	6716 3	95 9	Y	86	92 1	10
07	7254 X	3966	-0-	-3288	-0-	3910 3	56 9	Y	51	51 1	10
08	7254 X	7090	-0-	-164	-0-	6987 3	103 9	Y	94	84 1	20
-----											
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	267495	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	10749	PERF.10986 - 16517	
03	13237 X	12673	-0-	-564	-0-	12620 3	53 9	Y	48		51
04	12810 X	10531	-0-	-2279	-0-	10478 3	53 9	Y	48	77 1	22
05	13237 X	10906	-0-	-2331	-0-	10865 3	41 9	Y	37		59
06	12270 X	9825	-0-	-2445	-0-	9771 3	54 9	Y	49	85 1	23
07	12679 X	10427	-0-	-2252	-0-	10386 3	41 9	Y	37		60
08	12369 X	10344	-0-	-2025	-0-	10307 3	37 9	Y	34	46 1	48
-----											
TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #: 31H		RRCID ->	267696	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10752 - 14094	
03	16120 X	15153	-0-	-967	-0-	15068 3	85 9	Y	77	121 1	36
04	16355 X	16355	-0-	-0-	-0-	16282 3	73 9	Y	66		102
05	17023 X	17023	-0-	-0-	-0-	16955 3	68 9	Y	62	89 1	75
06	16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	16166 3	63 9	Y	57	91 1	41
07	16624 X	16624	-0-	-0-	-0-	16561 3	63 9	Y	57		98
08	17019 X	15201	-0-	-1818	-0-	15105 3	96 9	Y	87	95 1	90
-----											
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 31H		RRCID ->	267769	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	10813	PERF. N/A	
03	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-			Y	-0-		85
04	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	11310 3		Y	-0-		85
05	11687 X	11109	-0-	-578	-0-	11109 3		Y	-0-		85
06	10920 X	10248	-0-	-672	-0-	10248 3		Y	-0-		85
07	11687 X	10843	-0-	-844	-0-	10843 3		Y	-0-		85
08	11687 X	11282	-0-	-405	-0-	11282 3		Y	-0-		85
-----											
MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	268102	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	10845	PERF.11239 - 15014	
03	14911 X	14493	-0-	-418	-0-	14269 3	224 9	Y	204	207 1	20
04	14700 X	12027	-0-	-2673	-0-	11810 3	217 9	Y	197	179 1	38
05	15190 X	15053	-0-	-137	-0-	14818 3	235 9	Y	214	214 1	38
06	14700 X	13241	-0-	-1459	-0-	13058 3	183 9	Y	166	184 1	20
07	14508 X	13372	-0-	-1136	-0-	13182 3	190 9	Y	173	158 1	35
08	14384 X	13847	-0-	-537	-0-	13645 3	202 9	Y	184	179 1	40
-----											
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 31H		RRCID ->	268105	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	10947	PERF.11413 - 16407	
03	15779 X	14865	-0-	-914	-0-	14638 3	227 9	Y	206	209 1	21
04	15270 X	14145	-0-	-1125	-0-	13903 3	242 9	Y	220	199 1	42
05	15624 X	14860	-0-	-764	-0-	14643 3	217 9	Y	197	204 1	35
06	14940 X	13717	-0-	-1223	-0-	13535 3	182 9	Y	165	180 1	20
07	14880 X	14082	-0-	-798	-0-	13886 3	196 9	Y	178	162 1	36
08	14508 X	14168	-0-	-340	-0-	13966 3	202 9	Y	184	180 1	40
-----											
MCWILLIAMS, J GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	268276	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10839	PERF.11251 - 16048	
03	14663 X	13831	-0-	-832	-0-	13621 3	210 9	Y	191	193 1	19
04	14040 X	12664	-0-	-1376	-0-	12432 3	232 9	Y	211	190 1	40
05	14384 X	13006	-0-	-1378	-0-	12826 3	180 9	Y	164	175 1	29
06	13830 X	12466	-0-	-1364	-0-	12294 3	172 9	Y	156	166 1	19
07	13826 X	12700	-0-	-1126	-0-	12523 3	177 9	Y	161	147 1	33
08	13454 X	12632	-0-	-822	-0-	12453 3	179 9	Y	163	161 1	35



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990													
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		17112 X	14111	-0-	-3001	-0-	14053 3	58 9	Y	53			95
04		16560 X	13337	-0-	-3223	-0-	13272 3	65 9	Y	59	127 1		27
05		17112 X	12640	-0-	-4472	-0-	12582 3	58 9	Y	53			80
06		13950 X	12355	-0-	-1595	-0-	12288 3	67 9	Y	61	113 1		28
07		14105 X	12727	-0-	-1378	-0-	12676 3	51 9	Y	46			74
08		13764 X	12491	-0-	-1273	-0-	12447 3	44 9	Y	40	56 1		58
-----													
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855													
03		15593 X	15112	-0-	-481	-0-	15083 3	29 9	Y	26	46 1		3
04		14880 X	14354	-0-	-526	-0-	14097 3	257 9	Y	234	192 1		45
05		15345 X	14828	-0-	-517	-0-	14617 3	211 9	Y	192	203 1		34
06		14640 X	13962	-0-	-678	-0-	13773 3	189 9	Y	172	185 1		21
07		15097 X	14357	-0-	-740	-0-	14157 3	200 9	Y	182	166 1		37
08		14632 X	14341	-0-	-291	-0-	14136 3	205 9	Y	186	183 1		40
-----													
GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712													
03		13981 X	9936	-0-	-4045	-0-	9869 3	67 9	Y	61	53 1	3 8	45
04		13290 X	10079	-0-	-3211	-0-	10012 3	67 9	Y	61	53 1	7 8	46
05		11594 X	10192	-0-	-1402	-0-	10133 3	59 9	Y	54	53 1	1 8	46
06		10260 X	9548	-0-	-712	-0-	9480 3	68 9	Y	62	52 1		56
07		10416 X	7976	-0-	-2440	-0-	7937 3	39 9	Y	35	51 1		40
*08		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	10642 3	59 9	Y	54	55 1		39
-----													
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848													
03		18130 X	18130	-0-	-0-	-0-	18054 3	76 9	Y	69			119
04		18116 X	18116	-0-	-0-	-0-	18029 3	87 9	Y	79	161 1		37
05		17949 X	17378	-0-	-571	-0-	17293 3	85 9	Y	77			114
06		17370 X	16836	-0-	-534	-0-	16744 3	92 9	Y	84	159 1		39
07		17949 X	16956	-0-	-993	-0-	16889 3	67 9	Y	61			100
08		18724 X	16594	-0-	-2130	-0-	16536 3	58 9	Y	53	76 1		77
-----													
PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927													
03		17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	16940 3	96 9	Y	87	62 1		40
04		15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	15790 3	72 9	Y	65			105
05		15089 X	15089	-0-	-0-	-0-	15021 3	68 9	Y	62	92 1		75
06		14730 X	14096	-0-	-634	-0-	14041 3	55 9	Y	50	89 1		36
07		15221 X	14455	-0-	-766	-0-	14401 3	54 9	Y	49			85
08		17050 X	13574	-0-	-3476	-0-	13488 3	86 9	Y	78	82 1		81
-----													
GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950													
03		16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	16420 3	106 9	Y	96	84 1		75
04		15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	15376 3	92 9	Y	84	87 1		72
05		15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	15501 3	89 9	Y	81	83 1		70
06		15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	15213 3	110 9	Y	100	79 1		91
07		12648 X	11786	-0-	-862	-0-	11728 3	58 9	Y	53	82 1	1 8	61
*08		16523 X	15086	-0-	-1437	-0-	15003 3	83 9	Y	75	81 1		55
-----													
ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833													
03		19933 X	19312	-0-	-621	-0-	19312 3		Y	-0-			-0-
04		19170 X	17774	-0-	-1396	-0-	17774 3		Y	-0-			-0-
05		19251 X	18080	-0-	-1171	-0-	18080 3		Y	-0-			-0-
06		18690 X	17253	-0-	-1437	-0-	17253 3		Y	-0-			-0-
07		19313 X	17968	-0-	-1345	-0-	17968 3		Y	-0-			-0-
08		18631 X	17576	-0-	-1055	-0-	17576 3		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR EAST TEXAS LLC													//CONT.// 850990									
BIRDSONG GAS UNIT													WELL #: 1H		RRCID -> 278989		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 11042		PERF.11404 - 16971	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE									
03		8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	8128 3	53 9	N	48	42	1		37								
04		8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	8808 3	51 9	N	46	44	1		39								
05		9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	9048 3	55 9	N	50	45	1		44								
06		8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	8894 3	64 9	N	58	49	1		53								
07		9145 X	7385	-0-	-1760	-0-	7351 3	34 9	N	31	47	1		37								
*08		9145 X	7081	-0-	-2064	-0-	7041 3	40 9	N	36	47	1		26								
-----																						
POOL, W.B. GAS UNIT													WELL #: 7H		RRCID -> 285269		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 10750		PERF.11289 - 16330	
03		24986 X	5161	-0-	-19825	-0-	5161 3		Y	-0-				-0-								
04		37278 X	37278	-0-	-0-	-0-	37278 3		Y	-0-				-0-								
05		33306 X	33306	-0-	-0-	-0-	33306 3		Y	-0-				-0-								
06		29426 X	29426	-0-	-0-	-0-	29426 3		Y	-0-				-0-								
07		30814 X	27287	-0-	-3527	-0-	27287 3		Y	-0-				-0-								
*08		26035 X	26035	-0-	-0-	-0-	26035 3		Y	-0-				-0-								
-----																						
HIGH ESTATE GAS UNIT													WELL #: 13H		RRCID -> 285625		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10925 - 15432	
03		26288 X	23459	-0-	-2829	-0-	23459 3		N	-0-				-0-								
04		24240 X	20995	-0-	-3245	-0-	20995 3		N	-0-				-0-								
05		22227 X	13386	-0-	-8841	-0-	13386 3		N	-0-				-0-								
06		22710 X	7036	-0-	-15674	-0-	7036 3		N	-0-				-0-								
07		23467 X	10913	-0-	-12554	-0-	10913 3		N	-0-				-0-								
08		23467 X	-0-	-0-	-23467	-0-			N	-0-				-0-								
-----																						
TGNR GULF COAST LLC													850992									
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 090287		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10208 - 10688	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
-----																						
GARNETT GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 093531		COMPL. DATE 05/09/1987		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10512 - 10634	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-								
-----																						
BASSETT, R. D. GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 100013		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10519 - 10689	
03		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	487 1	940 2	Y	-0-				22								
04		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	430 1	774 2	Y	-0-				22								
05		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	473 1	811 2	Y	1				23								
							1 9															
06		974 N	974	-0-	-0-	-0-	349 1	622 2	Y	3				26								
							3 9															
*07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	341 1	620 2	Y	9				35								
							10 9															
08		1209 N	936	-0-	-273	-0-	334 1	600 2	Y	2	34	1		3								
							2 9															

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992														
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	52	1	745	2	Y	-0-		10
04		946 N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	886	2	Y	-0-		10
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	2	Y	-0-		10
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	45	1	639	2	Y	-0-		10
*07		679 N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	3		13
							3	9						
08		868 N	722	-0-	-146	-0-	39	1	672	2	Y	10	13 1	10
							11	9						
-----														
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661														
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646														
03		1178 N	1025	-0-	-153	-0-	66	1	959	2	Y	-0-		13
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	81	1	1185	2	Y	-0-		13
05		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	79	1	1123	2	Y	-0-		13
06		990 N	896	-0-	-94	-0-	59	1	837	2	Y	-0-		13
07		1178 N	850	-0-	-328	-0-	52	1	798	2	Y	-0-		13
08		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	63	1	1094	2	Y	-0-		13
-----														
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010														
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-			24
04		330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2		Y	-0-			24
05		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2		Y	-0-			24
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-			24
*07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-			24
*08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			24
-----														
JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745														
03		1488 N	1395	-0-	-93	-0-	90	1	1304	2	Y	1		22
							1	9						
04		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	136	1	1992	2	Y	-0-		22
05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	121	1	1733	2	Y	1		23
							1	9						
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	111	1	1589	2	Y	-0-		23
*07		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	118	1	1818	2	Y	8		31
							9	9						
*08		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	109	1	1898	2	Y	26	30 1	27
							29	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992													
BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #: 2		RRCID -> 144588		COMPL. DATE 12/12/1992			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	930 N	849	-0-	-81	-0-	55	1	794	2	Y	-0-				28
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	55	1	811	2	Y	-0-				28
05	930 N	911	-0-	-19	-0-	60	1	851	2	Y	-0-				28
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	56	1	795	2	Y	-0-				28
07	899 N	791	-0-	-108	-0-	48	1	743	2	Y	-0-				28
*08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	Y	-0-				28
-----															
GARNETT GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 144707		COMPL. DATE 02/11/1993			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708				
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	258	1	790	2	Y	2				19
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	248	1	720	2	Y	1				20
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	385	1	1170	2	Y	9				29
06	660 N	352	-0-	-308	-0-	10	9	259	2	Y	1				30
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	291	1	897	2	Y	6				36
*08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	288	1	830	2	Y	8	24	1		20
-----															
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.				WELL #: 2		RRCID -> 145081		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694				
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	70	1	1008	2	Y	-0-				9
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	72	1	1053	2	Y	-0-				9
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	77	1	1099	2	Y	1				10
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	71	1	1015	2	Y	-0-				10
*07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	69	1	1057	2	Y	5				15
08	DLQ G-10	2077	-0-	2077	2077	111	1	1937	2	Y	26	14	1		27
-----															
BASSETT, R.D. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 145472		COMPL. DATE 04/03/1993			TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735				
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	343	1	662	2	Y	-0-				22
04	960 N	953	-0-	-7	-0-	340	1	613	2	Y	-0-				22
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	407	1	698	2	Y	1				23
06	960 N	943	-0-	-17	-0-	338	1	602	2	Y	3				26
*07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	399	1	726	2	Y	10				36
*08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	371	1	667	2	Y	2	35	1		3
-----															
GARNETT GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 152349		COMPL. DATE 07/22/2011			TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 155249		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	Y	-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	Y	-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	Y	-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	17	1	262	2	Y	2
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	26	1	451	2	Y	5
						6	9				6
-----											
KANGERGA		WELL #: 1		RRCID -> 157690		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 160666		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 161045		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744			
03	403 N	319	-0-	-84	-0-	21	1	298	2	Y	-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	1
						1	9				
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	Y	-0-
*07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	85	1	1306	2	Y	6
						7	9				
*08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	126	1	2204	2	Y	29
						32	9				11
											1
											30
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167065		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685			
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	82	1	1180	2	Y	1
						1	9				13
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	84	1	1233	2	Y	-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	88	1	1257	2	Y	1
						1	9				14
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	78	1	1115	2	Y	-0-
07	1085 N	887	-0-	-198	-0-	54	1	830	2	Y	3
						3	9				14
08	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	62	1	1074	2	Y	14
						15	9				16
											1
											15
-----											
BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #: 3		RRCID -> 167344		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668			
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	79	1	1147	2	Y	-0-
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	89	1	1304	2	Y	-0-
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	97	1	1378	2	Y	-0-
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	96	1	1377	2	Y	-0-
*07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	92	1	1418	2	Y	-0-
*08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	86	1	1502	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992								
GARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168515		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1643 N	1329	-0-	-314	-0-	327 1 3 9	999 2	Y	3	37
04	1590 N	1225	-0-	-365	-0-	314 1 1 9	910 2	Y	1	38
05	1643 N	1155	-0-	-488	-0-	284 1 8 9	863 2	Y	7	45
06	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	333 1 4 9	943 2	Y	4	49
07	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	299 1 7 9	922 2	Y	6	55
*08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	309 1 9 9	889 2	Y	8 37 1	26
-----										
JONES, A.G. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 180932		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
JACKSON, FRED B.		WELL #: 2		RRCID -> 181903		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	541			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	541			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	541			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	541			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	541			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	80	-0-	80	621	14 1 13 9	53 2	Y	12 7 1	5
-----										
JACKSON, FRED B.		WELL #: 4		RRCID -> 183983		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961		
03	14B2 EXT	83	-0-	83	83	14 1	69 2	Y	-0- 6 1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83			Y	-0-	-0-
*08	83 N	-0-	-0-	-83	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
JACKSON, FRED B.		WELL #: 3		RRCID -> 184969		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894		
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	467 1 11 9	2299 2	Y	10 12 1	4
04	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	475 1 14 9	2215 2	Y	13 12 1	5
05	1581 N	1234	-0-	-347	-0-	253 1 12 9	969 2	Y	11 12 1	4
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	305 1 12 9	1235 2	Y	11 8 1	7
07	1581 N	542	-0-	-1039	-0-	122 1 11 9	409 2	Y	10 12 1	5
*08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	328 1 13 9	1280 2	Y	12 12 1	5



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207854		COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1643 N	1420	-0-	-223	-0-	92	1	1327	2	Y	1		11
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	95	1	1400	2	Y	-0-		11
05	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	101	1	1438	2	Y	1		12
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	94	1	1349	2	Y	-0-		12
*07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	104	1	1602	2	Y	7		19
*08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	99	1	1732	2	Y	23	18 1	24
-----													
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207855		COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726				
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	62	1	899	2	Y	-0-		9
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	61	1	888	2	Y	-0-		9
05	961 N	935	-0-	-26	-0-	61	1	874	2	Y	-0-		9
06	930 N	843	-0-	-87	-0-	55	1	788	2	Y	-0-		9
07	961 N	675	-0-	-286	-0-	41	1	631	2	Y	3		12
08	682 N	632	-0-	-50	-0-	34	1	588	2	Y	9	12 1	9
-----													
GARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 211087		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707				
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	498	1	1521	2	Y	5		49
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	462	1	1340	2	Y	1		50
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	526	1	1597	2	Y	13		63
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	570	1	1615	2	Y	7		70
*07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	527	1	1625	2	Y	10		80
*08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	529	1	1524	2	Y	15	54 1	41
-----													
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 211088		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763				
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	128	1	1844	2	Y	1		8
04	690 N	241	-0-	-449	-0-	15	1	226	2	Y	-0-		8
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-		8
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	68	1	977	2	Y	-0-		8
07	248 N	89	-0-	-159	-0-	5	1	84	2	Y	-0-		8
*08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	64	1	1124	2	Y	16	8 1	16
-----													
GARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212311		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992														
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			8
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
-----														
LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745														
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	146	1	447	2	Y	2			14
						2	9							
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	148	1	428	2	Y	-0-			14
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	139	1	421	2	Y	3			17
						3	9							
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	159	1	449	2	Y	2			19
						2	9							
*07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	144	1	443	2	Y	3			22
						3	9							
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	144	1	415	2	Y	4	15	1	11
						4	9							
-----														
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
TGNR GULF COAST LLC		//CONT.// 850992												
JACKSON, FRED B.		WELL #: 7		RRCID -> 216068		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	289	-0-	-21	-0-	47	1	231	2	Y	10	12	1	4
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	11	9	52	1	Y	13	12	1	5
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	14	9	72	1	Y	11	12	1	4
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	12	9	66	1	Y	11	8	1	7
*07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	71	1	237	2	Y	10	12	1	5
08	372 N	257	-0-	-115	-0-	11	9	50	1	Y	12	12	1	5
						13	9							
BASSETT, R.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216069		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799					
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	739	1	1426	2	Y	1			32
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	1	9	748	1	Y	-0-			32
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	632	1	1084	2	Y	1			33
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	1	9	877	1	Y	8			41
*07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	9	9	859	1	Y	22			63
*08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	24	9	910	1	Y	5	61	1	7
						6	9							
JACKSON, FRED B.		WELL #: 6		RRCID -> 216070		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806					
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	347	1	1708	2	Y	10	12	1	4
04	1710 N	1635	-0-	-75	-0-	11	9	286	1	Y	13	12	1	5
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	14	9	289	1	Y	11	12	1	4
06	1710 N	1622	-0-	-88	-0-	12	9	319	1	Y	11	8	1	7
*07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	12	9	426	1	Y	10	12	1	5
08	2077 X	2075	-0-	-2	-0-	11	9	421	1	Y	12	12	1	5
						13	9							
JONES, A.G. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 217067		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAXWELL, J.P. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 217295		COMPL. DATE 12/09/2005			TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087					
03	868 N	554	-0-	-314	-0-	551	2	3	9	Y	3			12
04	630 N	464	-0-	-166	-0-	463	2	1	9	Y	1			13
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	944	2	20	9	Y	18			31
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9	9	Y	8			39
*07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	Y	3			42
*08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	Y	3			45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992  
 MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03		1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1001 2	4 9	Y	Y	4			15
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	994 2	2 9	Y	Y	2			17
05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1184 2	26 9	Y	Y	24			41
06		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1208 2	13 9	Y	Y	12			53
*07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1236 2	6 9	Y	Y	5			58
*08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1318 2	6 9	Y	Y	5			63

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
05		T. A.	880	-0-	880	880	880 2		Y	Y	-0-			-0-
06		T. A.	3609	-0-	3609	4489	3609 2		Y	Y	-0-			-0-
07		T. A.	2976	-0-	2976	7465	2976 2		Y	Y	-0-			-0-
*08		10329 X	2864	-0-	-7465	-0-	2864 2		Y	Y	-0-			-0-

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

03		1612 N	1483	-0-	-129	-0-	1483 2		Y	Y	-0-			25
04		1560 N	1362	-0-	-198	-0-	1362 2		Y	Y	-0-			25
05		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		Y	Y	-0-			25
06		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		Y	Y	-0-			25
*07		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		Y	Y	-0-			25
*08		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		Y	Y	-0-			25

TITAN ROCK E&P, LLC 860931  
 ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	153 1	746 2	Y	Y	-0-			24
04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	181 1	1018 2	Y	Y	-0-			24
05		310 N	46	-0-	-264	-0-	17 1	29 2	Y	Y	-0-			24
06		390 N	190	-0-	-200	-0-	68 1	122 2	Y	Y	-0-			24
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	104 1	610 2	Y	Y	-0-			24
*08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	44 1	336 2	Y	Y	-0-			24

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	75 1	363 2	Y	Y	-0-			51
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	48 1	269 2	Y	Y	-0-			51
05		279 N	34	-0-	-245	-0-	12 1	22 2	Y	Y	-0-			51
06		420 N	29	-0-	-391	-0-	10 1	19 2	Y	Y	-0-			51
07		341 N	38	-0-	-303	-0-	6 1	32 2	Y	Y	-0-			51
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	3 1	21 2	Y	Y	-0-			51

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 157955		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
-----																
ROSS, RALPH		WELL #: 3		RRCID -> 203334		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718								
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	108	1	524	2	Y	-0-					33
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	109	1	610	2	Y	-0-					33
05	310 N	58	-0-	-252	-0-	21	1	37	2	Y	-0-					33
06	600 N	78	-0-	-522	-0-	28	1	50	2	Y	-0-					33
07	744 N	193	-0-	-551	-0-	28	1	165	2	Y	-0-					33
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	2	Y	-0-					33
-----																
ROSS, RALPH		WELL #: 4		RRCID -> 203467		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890								
03	465 N	211	-0-	-254	-0-	36	1	175	2	Y	-0-					24
04	420 N	148	-0-	-272	-0-	22	1	126	2	Y	-0-					24
05	403 N	25	-0-	-378	-0-	9	1	16	2	Y	-0-					24
06	210 N	120	-0-	-90	-0-	43	1	77	2	Y	-0-					24
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	18	1	104	2	Y	-0-					24
*08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	461	2	Y	-0-					24
-----																
ROSS, RALPH		WELL #: 5		RRCID -> 205222		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562								
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	2	Y	-0-					3
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					3
05	403 N	76	-0-	-327	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					3
06	330 N	221	-0-	-109	-0-	22	1	199	2	Y	-0-					3
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	Y	-0-					3
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					3
-----																
ROSS, RALPH		WELL #: 6		RRCID -> 205223		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784								
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
-----																
ROSS, RALPH		WELL #: 7		RRCID -> 212219		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796								
03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	251	1	2371	2	Y	-0-					4
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	252	1	2238	2	Y	-0-					4
05	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	273	1	2374	2	Y	-0-					4
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	248	1	2243	2	Y	-0-					4
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	265	1	2078	2	Y	-0-					4
*08	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	271	1	2275	2	Y	-0-					4
-----																
ROSS, RALPH		WELL #: 8		RRCID -> 213656		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826								
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	84	1	789	2	Y	-0-					16
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	97	1	857	2	Y	-0-					16
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	86	1	748	2	Y	-0-					16
06	840 N	815	-0-	-25	-0-	81	1	734	2	Y	-0-					16
07	992 N	786	-0-	-206	-0-	89	1	697	2	Y	-0-					16
08	837 N	768	-0-	-69	-0-	82	1	686	2	Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 219397		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2	Y	-0-		4
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-		4
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-		4
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	Y	-0-		4
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	Y	-0-		4
*08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	Y	-0-		4
-----										
GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 219400		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728		
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2	Y	-0-		2
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-		2
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	Y	-0-		2
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	Y	-0-		2
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-		2
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-		2
-----										
BATON, HOSEA		WELL #: 2		RRCID -> 235204		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
-----										
TRIVIUM OPERATING, LLC		871168		RRCID -> 085512		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167		
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 1								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BEALL, ROBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095320		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
BEALL		WELL #: 2		RRCID -> 105465		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435		
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	98 1	810 2	Y	3	48
						3 9				
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	99 1	761 2	Y	4	52
						4 9				
05	806 N	800	-0-	-6	-0-	109 1	691 2	Y	-0-	52
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	111 1	735 2	Y	40	92
						44 9				
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	100 1	797 2	Y	9	101
						10 9				
*08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	103 1	815 2	Y	64	64 1 101
						70 9				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168									
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 2		RRCID -> 176779		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	110 1	911 2	N	-0-		87
04	990 N	926	-0-	-64	-0-	107 1	819 2	N	-0-		87
05	992 N	901	-0-	-91	-0-	122 1	779 2	N	-0-		87
06	990 N	932	-0-	-58	-0-	122 1	810 2	N	-0-		87
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	113 1	896 2	N	-0-		87
*08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	116 1	917 2	N	-0-		87

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 3		RRCID -> 177747		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 8		RRCID -> 181219		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLER, VIRGINIA		WELL #: 10		RRCID -> 181370		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROSSON-WARD LAND		CO. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181920		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402	
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	41 1	339 2	N	-0-		13
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	41 1	318 2	N	-0-		13
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	51 1	323 2	N	-0-		13
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	71 1	471 2	N	-0-		13
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	64 1	509 2	N	-0-		13
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	50 1	392 2	N	-0-		13

BEALL		WELL #: 4		RRCID -> 182775		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
06	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	157 1	1045 2	Y	15		35
						17 9					
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	133 1	1060 2	Y	3		38
						3 9					
*08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	83 1	657 2	Y	51	51 1	38
						56 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 183020		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BEALL		WELL #: 6		RRCID -> 183211		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 183799		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186212		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663								
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	325	1	1301	2	N	-0-					63
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	270	1	1089	2	N	-0-					63
05	1488 N	1262	-0-	-226	-0-	233	1	1029	2	N	-0-					63
06	1560 N	1215	-0-	-345	-0-	244	1	971	2	N	-0-					63
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	288	1	1121	2	N	-0-					63
*08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	282	1	1064	2	N	-0-					63
-----																
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 188170		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458								
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	30	1	246	2	N	-0-					105
04	360 N	285	-0-	-75	-0-	33	1	252	2	N	-0-					105
05	310 N	190	-0-	-120	-0-	26	1	164	2	N	-0-					105
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	40	1	268	2	N	-0-					105
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	37	1	292	2	N	-0-					105
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	N	-0-					105
-----																
GANDY		WELL #: 2		RRCID -> 190451		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297								
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	127	1	1047	2	N	-0-					78
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	129	1	988	2	N	-0-					78
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	152	1	970	2	N	-0-					78
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	146	1	969	2	N	-0-					78
07	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	113	1	896	2	N	-0-					78
08	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	116	1	917	2	N	-0-					78
-----																
ROSSON-WARD LAND CO.		WELL #: 2		RRCID -> 195076		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168												
BEALL		WELL #: 5		RRCID -> 195608		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	97	1	642	2	N	-0-		7
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	163	1	1300	2	N	-0-		7
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	142	1	1118	2	N	-0-		27
							22	9						

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195745		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664					
03	1116	N	846	-0-	-270	-0-	107	1	733	2	N	5		57
							6	9						
04	1260	N	686	-0-	-574	-0-	88	1	591	2	N	6		63
							7	9						
05	899	N	767	-0-	-132	-0-	95	1	670	2	N	2		65
							2	9						
06	810	N	610	-0-	-200	-0-	61	1	543	2	N	5		70
							6	9						
07	713	N	552	-0-	-161	-0-	59	1	485	2	N	7		77
							8	9						
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	152	1	969	2	N	-0-		77

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195769		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEALL		WELL #: 8		RRCID -> 196999		COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T 1		RRCID -> 197184		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661					
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	87	1	600	2	N	-0-		35
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	89	1	596	2	N	-0-		35
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	85	1	600	2	N	-0-		35
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	66	1	589	2	N	-0-		35
07	713	N	681	-0-	-32	-0-	73	1	608	2	N	-0-		35
08	682	N	618	-0-	-64	-0-	84	1	534	2	N	-0-		35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T 2		RRCID -> 197186		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678					
03	651	N	34	-0-	-617	-0-	4	1	30	2	N	-0-		82
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	86	1	574	2	N	-0-		82
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	128	1	904	2	N	-0-		82
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	-0-		82
07	682	N	16	-0-	-666	-0-	2	1	14	2	N	-0-		82
08	1023	N	7	-0-	-1016	-0-	1	1	6	2	N	-0-		82



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168											
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198035		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198757		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 200138		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 13		RRCID -> 200139		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T 4		RRCID -> 200186		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200239		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650					
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	140	1	961	2	N	-0-		95
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	124	1	830	2	N	-0-	2	97
						2	9						
05	1054 N	937	-0-	-117	-0-	116	1	821	2	N	-0-		97
06	1080 N	855	-0-	-225	-0-	85	1	757	2	N	12		109
						13	9						
07	992 N	922	-0-	-70	-0-	99	1	817	2	N	5		114
						6	9						
08	930 N	906	-0-	-24	-0-	123	1	783	2	N	-0-		114

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168								
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 200241		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1240 X	738	-0-	-502	-0-	93 1	641 2	N	4	67
						4 9				
04	1080 X	323	-0-	-757	-0-	42 1	281 2	N	-0-	67
05	1116 X	885	-0-	-231	-0-	110 1	775 2	N	-0-	67
06	720 N	523	-0-	-197	-0-	53 1	470 2	N	-0-	67
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	65 1	541 2	N	-0-	67
*08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	145 1	929 2	N	-0-	67

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200367		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201004		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201244		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201479		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202009		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168										
WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 202060		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	157 1	1081 2	N	-0-			58
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	185 1	1241 2	N	2			60
						2 9						
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	181 1	1276 2	N	-0-			60
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	142 1	1262 2	N	-0-			60
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	166 1	1373 2	N	-0-			60
08	1457 N	805	-0-	-652	-0-	109 1	696 2	N	-0-			60
-----												
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 202398		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
-----												
WOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203264		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
-----												
WOOD "C"		WELL #: 6		RRCID -> 203267		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204235		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635				
03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	279 1	1921 2	Y	24	37 1		17
						26 9						
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	230 1	1544 2	Y	14			31
						15 9						
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	178 1	1256 2	Y	16			47
						18 9						
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	199 1	1775 2	Y	18	38 1		27
						20 9						
07	1860 N	1723	-0-	-137	-0-	184 1	1525 2	Y	13			40
						14 9						
08	1457 N	1231	-0-	-226	-0-	165 1	1057 2	Y	8			48
						9 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168										
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204563		COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		782 N	782	-0-	-0-	98 1	674 2	Y	9	14	1	6
						10 9						
04		984 N	984	-0-	-0-	126 1	846 2	Y	11			17
						12 9						
05		1584 N	1584	-0-	-0-	194 1	1371 2	Y	17			34
						19 9						
06		1068 X	1068	-0-	-0-	107 1	950 2	Y	10	27	1	17
						11 9						
07		1208 X	1208	-0-	-0-	129 1	1069 2	Y	9			26
						10 9						
*08		2164 X	2164	-0-	-0-	291 1	1858 2	Y	14			40
						15 9						
-----												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204929		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879			
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06		120 N	120	-0-	-0-	12 1	108 2	N	-0-			43
07		14B2 EXT	362	-0-	362	39 1	323 2	N	-0-			43
08		14B2 EXT	263	-0-	263	36 1	227 2	N	-0-			43
-----												
WOOD "E"		WELL #: 8		RRCID -> 204933		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WOOD "F"		WELL #: 11		RRCID -> 204934		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205293		COMPL. DATE 08/17/2004			TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638			
03		2339 N	2339	-0-	-0-	465 1	1863 2	Y	10			57
						11 9						
04		2220 N	2037	-0-	-183	403 1	1628 2	Y	5			62
						6 9						
05		2294 N	1831	-0-	-463	336 1	1488 2	Y	6			68
						7 9						
06		2220 N	1858	-0-	-362	372 1	1479 2	Y	6			74
						7 9						
07		2404 N	2404	-0-	-0-	490 1	1902 2	Y	11	58	1	27
						12 9						
*08		2206 N	2206	-0-	-0-	458 1	1731 2	Y	15			43
						17 9						



OAK HILL (COTTON VALLEY)													
TRIVIUM OPERATING, LLC													
GRISSOM GAS UNIT													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
//CONT.// 871168													
WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	282 1	1942 2	Y	29	63 1	17		
04	3000 N	3010	-0-	10	10	386 1	2587 2	Y	34		51		
05	2931 N	2921	-0-	-10	-0-	358 1	2528 2	Y	32		83		
06	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	299 1	2659 2	Y	28	66 1	45		
07	3100 X	2852	-0-	-248	-0-	305 1	2524 2	Y	21		66		
*08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	459 1	2938 2	Y	22		87		
-----													
GRISSOM GAS UNIT													
WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584													
03	6320 X	1086	-0-	-5234	-0-	217 1	867 2	Y	2		26		
04	1500 N	976	-0-	-524	-0-	193 1	779 2	Y	4		30		
05	1240 N	768	-0-	-472	-0-	141 1	624 2	Y	3		33		
06	1050 N	732	-0-	-318	-0-	146 1	584 2	Y	2		35		
07	1023 N	861	-0-	-162	-0-	175 1	682 2	Y	4	28 1	11		
*08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	171 1	646 2	Y	6		17		
-----													
GRISSOM GAS UNIT													
WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651													
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	147 1	1019 2	Y	-0-		57		
04	930 N	916	-0-	-14	-0-	119 1	797 2	Y	-0-		57		
05	1240 N	849	-0-	-391	-0-	104 1	745 2	Y	-0-		57		
06	1140 N	943	-0-	-197	-0-	95 1	848 2	Y	-0-		57		
07	961 N	820	-0-	-141	-0-	85 1	735 2	Y	-0-		57		
08	837 N	674	-0-	-163	-0-	90 1	584 2	Y	-0-		57		
-----													
GRISSOM GAS UNIT													
WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	102 1	910 2	N	-0-		-0-		
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	83 1	686 2	N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	681	-0-	681	681	92 1	589 2	N	-0-		-0-		
-----													
GRISSOM GAS UNIT													
WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651													
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	96 1	660 2	Y	-0-		5		
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	126 1	846 2	Y	-0-		5		
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	126 1	893 2	Y	-0-		5		
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	93 1	827 2	Y	-0-		5		
07	992 N	822	-0-	-170	-0-	89 1	733 2	Y	-0-		5		
08	1023 N	681	-0-	-342	-0-	92 1	589 2	Y	-0-		5		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
-----												
THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
-----												
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
-----												
WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
-----												
THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792												
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	446	1	1516	2	N	-0-	48
04	1950 N	1923	-0-	-27	-0-	386	1	1537	2	N	-0-	48
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	428	1	1509	2	N	4	52
						4	9					
06	1890 N	1652	-0-	-238	-0-	307	1	1339	2	N	5	57
						6	9					
07	1984 N	1903	-0-	-81	-0-	361	1	1542	2	N	-0-	57
08	1953 N	1781	-0-	-172	-0-	261	1	1520	2	N	-0-	57

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168										
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208929		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10786		PERF. 9240 - 10599		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	837 N	829	-0-	-8	-0-	105 1	724 2	N	-0-			52
04	900 N	688	-0-	-212	-0-	89 1	599 2	N	-0-			52
05	868 N	831	-0-	-37	-0-	103 1	728 2	N	-0-			52
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	84 1	748 2	N	-0-			52
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	89 1	733 2	N	-0-			52
08	837 N	725	-0-	-112	-0-	98 1	627 2	N	-0-			52
-----												
WOOD "L"		WELL #: 13		RRCID -> 209495		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9504 - 10862		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
-----												
WOOD "H"		WELL #: 9		RRCID -> 209671		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9296 - 10770		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
-----												
THOMPSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 209880		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9254 - 10729		
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	147 1	499 2	N	-0-			22
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	312 1	1242 2	N	-0-			22
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	199 1	702 2	N	-0-			22
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	151 1	656 2	N	-0-			22
07	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	213 1	911 2	N	-0-			22
*08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	159 1	925 2	N	-0-			22
-----												
THOMPSON "H"		WELL #: 9		RRCID -> 209882		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9282 - 10777		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON "I"		WELL #: 10		RRCID -> 209883		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9266 - 10740		
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	191 1	649 2	N	-0-			85
04	900 N	838	-0-	-62	-0-	168 1	670 2	N	-0-			85
05	961 N	783	-0-	-178	-0-	173 1	610 2	N	-0-			85
06	810 N	779	-0-	-31	-0-	145 1	634 2	N	-0-	67 1		18
07	868 N	830	-0-	-38	-0-	157 1	673 2	N	-0-			18
08	775 N	736	-0-	-39	-0-	108 1	628 2	N	-0-			18
-----												
SANDERS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 209886		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9320 - 10821		
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	162 1	1112 2	N	-0-			70
04	1260 N	657	-0-	-603	-0-	85 1	572 2	N	-0-			70
05	682 N	550	-0-	-132	-0-	68 1	482 2	N	-0-			70
06	1230 N	526	-0-	-704	-0-	53 1	473 2	N	-0-			70
07	682 N	536	-0-	-146	-0-	58 1	478 2	N	-0-			70
*08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	80 1	510 2	N	-0-			70



OAK HILL (COTTON VALLEY)												
TRIVIUM OPERATING, LLC												
THOMPSON "D"												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
//CONT.// 871168												
WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	260	1	883	2	N	-0-	85
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	193	1	770	2	N	-0-	85
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	168	1	593	2	N	-0-	85
06	930 N	738	-0-	-192	-0-	138	1	600	2	N	-0-	85
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	237	1	1014	2	N	19	104
						21	9					
08	775 N	657	-0-	-118	-0-	96	1	561	2	N	-0-	104
SANDERS "I"												
WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SANDERS "C"												
WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
THOMPSON "G"												
WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SANDERS "H"												
WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SANDERS "G"												
WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	127	1	1134	2	N	18	38
						20	9					
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	110	1	911	2	N	-0-	38
08	14B2 EXT	717	-0-	717	717	97	1	620	2	N	-0-	38

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK										
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168																
SANDERS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 212306		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
06	626	N	626	-0-	-0-	62	1	556	2	N	7			7				
						8	9											
07	648	N	648	-0-	-0-	70	1	578	2	N	-0-			7				
08	14B2 EXT		436	-0-	436	59	1	376	2	N	1			8				
						1	9											
SANDERS "D"											WELL #: 5		RRCID -> 212307		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43				
06	1675	N	1675	-0-	-0-	169	1	1506	2	N	-0-			43				
07	1493	N	1493	-0-	-0-	161	1	1332	2	N	-0-			43				
08	14B2 EXT		1109	-0-	1109	150	1	959	2	N	-0-			43				
ROBBINS											WELL #: 1		RRCID -> 213883		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89				
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89				
SANDERS "J"											WELL #: 11		RRCID -> 213885		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
06	285	N	285	-0-	-0-	29	1	256	2	N	-0-			-0-				
07	322	N	322	-0-	-0-	35	1	287	2	N	-0-			-0-				
*08	170	N	170	-0-	-0-	23	1	147	2	N	-0-			-0-				
THOMPSON "K"											WELL #: 12		RRCID -> 213917		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7				
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7				
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7				
THOMPSON "F"											WELL #: 7		RRCID -> 214777		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642	
03	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	322	1	1095	2	N	-0-		38				
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	334	1	1322	2	N	-0-		38				
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	366	1	1290	2	N	-0-		38				
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	530	1	2303	2	N	2		40				
							2	9										
07	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	289	1	1238	2	N	-0-		40				
08	1643	N	1415	-0-	-228	-0-	209	1	1206	2	N	-0-		40				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
THOMPSON "J"		WELL #: 11		RRCID -> 214780		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214782		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FREEMAN, COOT		WELL #: 1		RRCID -> 214788		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
-----																
ROBBINS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 215521		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROBBINS "D"		WELL #: 5		RRCID -> 215662		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815								
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROBBINS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 217111		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 218465		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915								
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	N	-0-					84
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	N	-0-					84
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	N	-0-					84
06	15 N	12	-0-	-3	-0-	2	1	10	2	N	-0-					84
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	N	-0-					84
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
ROBBINS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 218663		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
-----																
ROBBINS "G"		WELL #: 8		RRCID -> 218664		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROBBINS "I"		WELL #: 10		RRCID -> 219696		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868								
03	175 X	-0-	-0-	-175	-0-					N	-0-					12
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
-----																
GARRISON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221094		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROBBINS "H"		WELL #: 9		RRCID -> 222146		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GARRISON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 222712		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GARRISON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222714		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
GARRISON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 222717		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GARRISON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 222720		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ROBBINS "J"		WELL #: 11		RRCID -> 223545		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	318	1	1385	2	N	-0-					45
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	213	1	909	2	N	-0-					45
08	14B2 EXT	1445	-0-	-0-	-0-	1445	212	1	1233	2	N	-0-				45
-----																
ROBBINS "L"		WELL #: 13		RRCID -> 224442		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
-----																
ROBBINS "K"		WELL #: 12		RRCID -> 224487		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848								
03	1457 N	1276	-0-	-181	-0-	290	1	986	2	N	-0-					40
04	1500 N	1446	-0-	-54	-0-	290	1	1153	2	N	3					43
							3									
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	328	1	1157	2	N	-0-					43
06	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	228	1	994	2	N	-0-					43
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	293	1	1253	2	N	2					45
							2									
*08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	225	1	1312	2	N	10					55
							11									
-----																
GARRISON "F"		WELL #: 7		RRCID -> 227092		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168												
MACKEY		WELL #: 1		RRCID -> 229395		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 238070		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 238071		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440						
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	227	1	1871	2	N	6			73
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	229	1	1760	2	N	11			84
05	2139 N	1929	-0-	-210	-0-	262	1	1666	2	N	1			85
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	275	1	1831	2	N	14			99
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	247	1	1959	2	N	13			112
*08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	237	1	1861	2	N	5			117

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 238077		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433						
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	131	1	1080	2	N	-0-			85
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	149	1	1144	2	N	-0-			85
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	147	1	936	2	N	2			87
06	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	141	1	934	2	N	2			89
07	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	125	1	998	2	N	3			92
*08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	132	1	1040	2	N	12	71	1	33

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 239529		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422						
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	170	1	1404	2	N	1			28
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	171	1	1308	2	N	7			35
05	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	191	1	1216	2	N	7			42
06	1470 N	1464	-0-	-6	-0-	191	1	1267	2	N	5			47
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	172	1	1369	2	N	5			52
*08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	177	1	1393	2	N	8			60

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
TRIVIUM OPERATING, LLC												
OAK HILL GAS UNIT 1												
WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ROBBINS "N"												
WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993												
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	324	1	1102	2	N	10	45
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	328	1	1307	2	N	2	47
05	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	321	1	1132	2	N	-0-	47
06	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	252	1	1099	2	N	8	55
07	1705 N	1503	-0-	-202	-0-	285	1	1218	2	N	-0-	55
08	1457 N	1346	-0-	-111	-0-	197	1	1149	2	N	-0-	55
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY												
THORNTON, EMMA GU 1												
WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800												
03	1853 N	451	-0-	-1402	-0-	8	1	443	2	Y	-0-	-0-
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	13	1	526	2	Y	-0-	-0-
05	652 X	652	-0-	-0-	-0-	15	1	637	2	Y	-0-	-0-
06	450 X	150	-0-	-300	-0-	3	1	147	2	Y	-0-	-0-
07	620 X	336	-0-	-284	-0-	336	2			Y	-0-	-0-
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WHITE, WI GU 1												
WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
HOLLAND, CHARLES												
WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 106734		COMPL. DATE 07/05/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115887		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344								
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	416	2	Y	5	5	8			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	1	1	8			-0-
06	420 N	85	-0-	-335	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	56	-0-	-192	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SENESAC, NOLAN		WELL #: 1-T		RRCID -> 144720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 145980		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310								
03	T. A.	1201	-0-	1201	2140	35 8	1 9	1158	2	Y	7	7	1			5
04	3453 X	1313	-0-	-2140	-0-	39 8	1 9	1266	2	Y	7	7	1			5
05	961 N	693	-0-	-268	-0-	20 3	1 9	670	2	Y	3	6	1			2
06	1170 N	840	-0-	-330	-0-	24 3	1 9	813	2	Y	3	4	1			1
07	1364 N	985	-0-	-379	-0-	32 3	1 9	947	2	Y	5					6
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	6	9			Y	NO RPT					6
-----																
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 150701		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298								
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	713	2	Y	5	5	1			4
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	772	2	Y	5	5	1			4
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	14 3	1 9	494	2	Y	3	5	1			2
06	720 N	583	-0-	-137	-0-	17 3	1 9	563	2	Y	3	4	1			1
07	837 N	656	-0-	-181	-0-	21 3	1 9	631	2	Y	4					5
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	4	9			Y	NO RPT					5



OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152350		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 153757		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----									
HOLCOMB "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155886		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610	
03	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	42 1	1338 2	Y	1
						1 9			12 1
04	1410 X	1353	-0-	-57	-0-	47 1	1305 2	Y	1
						1 9			
05	1457 X	1315	-0-	-142	-0-	47 1	1266 2	Y	2
						2 9			
06	1350 X	1262	-0-	-88	-0-	45 1	1216 2	Y	1
						1 9			
07	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	54 1	1427 2	Y	1
						1 9			
08	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT
									8
-----									
HOLCOMB "C"		WELL #: 3		RRCID -> 156210		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660	
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	33 1	1063 2	Y	-0-
04	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	44 1	1199 2	Y	2
						2 9			11 1
05	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	38 1	1034 2	Y	2
						2 9			
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	41 1	1112 2	Y	2
						2 9			
07	1302 N	1118	-0-	-184	-0-	41 1	1075 2	Y	2
						2 9			
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT
									10
-----									
HOLCOMB "C"		WELL #: 5		RRCID -> 156326		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596	
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	19 1	602 2	Y	-0-
04	570 N	545	-0-	-25	-0-	19 1	526 2	Y	-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	20 1	548 2	Y	-0-
06	600 N	560	-0-	-40	-0-	20 1	540 2	Y	-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	23 1	605 2	Y	-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT
									-0-
-----									
HOLCOMB "C"		WELL #: 4		RRCID -> 159705		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
HEDGE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171174		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	63 1	1866 2	Y	9	77
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	10 9	1744 2	Y	3	80
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	53 1	1947 2	Y	5	85
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	3 9	1818 2	Y	-0-	85
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	54 1	1782 2	Y	3	88
08	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	6 9		Y	NO RPT	88
-----										
HOLCOMB "C"		WELL #: 7		RRCID -> 171810		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710		
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	34 1	1083 2	Y	-0-	8 1
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	41 1	1138 2	Y	-0-	1
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	38 1	1019 2	Y	-0-	1
06	930 N	928	-0-	-2	-0-	33 1	895 2	Y	-0-	1
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	39 1	1023 2	Y	-0-	1
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
STOKER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 173488		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746		
03	T. A.	1704	-0-	1704	5436	1694 2	10 9	Y	9	24
04	6944 X	1508	-0-	-5436	-0-	1499 2	9 9	Y	8	32
05	2263 X	927	-0-	-1336	-0-	924 2	3 9	Y	3	32 1
06	2190 X	909	-0-	-1281	-0-	906 2	3 9	Y	3	6
07	1705 X	1046	-0-	-659	-0-	1038 2	8 9	Y	7	3 8
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT	10
-----										
HOLCOMB "C"		WELL #: 8		RRCID -> 177832		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660		
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	69 1	2203 2	Y	2	19 1
04	2100 N	1974	-0-	-126	-0-	2 9	1903 2	Y	2	7
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	69 1	1818 2	Y	2	9
06	2190 N	1732	-0-	-458	-0-	2 9	1668 2	Y	2	11
07	2046 N	1961	-0-	-85	-0-	62 1	1887 2	Y	2	13
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	2 9		Y	NO RPT	13
-----										
HOLCOMB "C"		WELL #: 9		RRCID -> 180151		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656		
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	26 1	814 2	Y	-0-	-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	28 1	768 2	Y	-0-	-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	32 1	855 2	Y	-0-	-0-
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	38 1	1023 2	Y	-0-	-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	36 1	941 2	Y	-0-	-0-
08	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HEDGE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 181420		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5

-----														
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	182876	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11016	- 11026		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
03		3968 X	2273	-0-	-1695	-0-	40	1	2226	2	Y	6	12 1	4
							7	9						
04		2970 X	2580	-0-	-390	-0-	60	1	2513	2	Y	6		10
							7	9						
05		2635 X	2115	-0-	-520	-0-	50	1	2056	2	Y	8		18
							9	9						
06		2190 X	2084	-0-	-106	-0-	47	1	2030	2	Y	6	17 1	7
							7	9						
07		2666 X	1571	-0-	-1095	-0-	1560	2	11	9	Y	10	2 8	15
08		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT		15
-----														
SENESAC, NOLAN		WELL #:		2 L	RRCID ->	183018	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9212	- 10420		
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	63	1	1697	2	Y	13		29
							14	9						
04		2220 N	2010	-0-	-210	-0-	66	1	1924	2	Y	18		47
							20	9						
05		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	84	1	2518	2	Y	10		57
							11	9						
06		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	90	1	2290	2	Y	17		74
							19	9						
07		2077 N	1864	-0-	-213	-0-	66	1	1779	2	Y	17	4 8	87
							19	9						
08		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT		87
-----														
SENESAC, NOLAN		WELL #:		3 L	RRCID ->	186664	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10340	- 10350		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
HOLCOMB "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191003	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10632	- 10642		
03		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2896	2	6	9	Y	5	24 1	10
04		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2718	2	9	9	Y	8		18
05		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2779	2	12	9	Y	11		29
06		2610 N	2559	-0-	-51	-0-	2551	2	8	9	Y	7		36
07		2697 N	2458	-0-	-239	-0-	2450	2	8	9	Y	7		43
08		2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT		43
-----														
SENESAC, NOLAN		WELL #:		4	RRCID ->	197199	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	10643	PERF.10370	- 10390		
03		1705 X	1322	-0-	-383	-0-	47	1	1268	2	Y	6		13
							7	9						
04		1650 X	813	-0-	-837	-0-	27	1	778	2	Y	7		20
							8	9						
05		1705 X	1155	-0-	-550	-0-	37	1	1114	2	Y	4		24
							4	9						
06		1290 N	1108	-0-	-182	-0-	41	1	1058	2	Y	8		32
							9	9						
07		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	40	1	1082	2	Y	11	3 8	40
							12	9						
08		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT		40

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197740		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 9720 - 10230	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	49 1	1616 2	Y	12		18
						13 9					
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	51 1	1647 2	Y	15	22 1	11
						17 9					
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	41 1	1418 2	Y	11		22
						12 9					
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	49 1	1653 2	Y	13	22 1	13
						14 9					
07	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	35 1	1044 2	Y	7		20
						8 9					
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		20
-----											
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198718		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10522		PERF. 10220 - 10240	
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	75 1	2466 2	Y	7		11
						8 9					
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	66 1	2123 2	Y	7	13 1	5
						8 9					
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	53 1	1827 2	Y	5		10
						6 9					
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	72 1	2435 2	Y	9	10 1	7
						10 9				2 8	
07	2139 N	2093	-0-	-46	-0-	68 1	2019 2	Y	5		12
						6 9					
08	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT		12
-----											
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200104		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 8930 - 10230	
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	43 1	1409 2	Y	4		7
						4 9					
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	71 1	2291 2	Y	7	9 1	5
						8 9					
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	63 1	2148 2	Y	6		11
						7 9					
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	70 1	2364 2	Y	6	11 1	6
						7 9					
07	2325 N	2034	-0-	-291	-0-	66 1	1962 2	Y	5		11
						6 9					
08	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT		11
-----											
HOLLAND, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 202168		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 10932		PERF. 9352 - 10694	
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	20 1	1121 2	Y	9		16
						10 9					
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	25 1	1055 2	Y	7		23
						8 9					
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	39 1	1627 2	Y	8		31
						9 9					
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	31 1	1335 2	Y	10		41
						11 9					
07	1116 N	698	-0-	-418	-0-	690 2	8 9	Y	7	1 8	47
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		47

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
STOKER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 203284		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	66 1	1262 2	Y	9		29
04	1920 N	1539	-0-	-381	-0-	10 9	1465 2	Y	11		40
05	2170 N	1698	-0-	-472	-0-	62 1	1610 2	Y	12	41 1	11
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	12 9	1555 2	Y	11		22
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	75 1	1535 2	Y	13	2 8	33
08	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	13 9		Y	NO RPT		33
-----											
HOLLAND, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 206039		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664			
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	23 1	1283 2	Y	27		40
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	30 9	1495 2	Y	25		65
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	36 1	1420 2	Y	19		84
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	28 9	1340 2	Y	24		108
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	34 1	36 9	Y	33	1 8	140
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	21 9		Y	NO RPT		140
-----											
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206236		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810			
03	1767 X	1151	-0-	-616	-0-	20 1	1121 2	Y	9	23 1	6
04	1620 X	1286	-0-	-334	-0-	10 9	1246 2	Y	9		15
05	1364 X	1277	-0-	-87	-0-	30 1	1238 2	Y	8		23
06	1320 X	1050	-0-	-270	-0-	10 9	1021 2	Y	5	21 1	7
07	1333 X	1042	-0-	-291	-0-	23 1	10 9	Y	9		16
08	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-	6 9		Y	NO RPT		16
-----											
HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208418		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOLLAND, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 208673		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824			
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	15 1	819 2	Y	6		10
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	7 9	1190 2	Y	6		16
05	1519 N	1334	-0-	-185	-0-	29 1	1297 2	Y	5		21
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	7 9	970 2	Y	6		27
07	1271 N	687	-0-	-584	-0-	31 1	7 9	Y	6	1 8	32
08	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	6 9		Y	NO RPT		32

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	82	1	2716	2	Y	16	15 1
04	2160 X	2031	-0-	-129	-0-	18	9	1959	2	Y	10	14 1
05	2201 X	1573	-0-	-628	-0-	61	1	1521	2	Y	7	10 1
06	2160 X	1736	-0-	-424	-0-	11	9	1678	2	Y	7	8 1
07	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	44	1	2209	2	Y	24	13 8
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	26	9			Y	NO RPT	14
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302												
03	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	86	1	2847	2	Y	26	21 1
04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	29	9	2473	2	Y	20	23 1
05	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	77	1	2379	2	Y	17	21 1
06	2820 N	2508	-0-	-312	-0-	22	9	2418	2	Y	16	20 1
07	3100 N	3321	-0-	221	221	70	1	3188	2	Y	24	31
08	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-	19	9			Y	NO RPT	31
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382												
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	74	1	2447	2	Y	11	19
04	2610 N	2287	-0-	-323	-0-	12	9	2206	2	Y	12	22 1
05	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	68	1	2731	2	Y	12	21
06	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	13	9	2716	2	Y	13	21 1
07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	80	1	2442	2	Y	10	23
08	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-	13	9			Y	NO RPT	23
TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302												
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	67	1	2174	2	Y	16	8 1
04	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	18	9	2416	2	Y	17	17 1
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	74	1	2183	2	Y	14	16 1
06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	19	9	2342	2	Y	18	21 1
07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	65	1	1941	2	Y	7	8 1
08	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	15	9			Y	NO RPT	4

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222441		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 8990 - 10408			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	83	1	2727	2	Y	32		51
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	35	9	1847	2	Y	29	60 1	20
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	57	1	2212	2	Y	28		48
06	2070 N	1892	-0-	-178	-0-	32	9	1812	2	Y	24	47 1	25
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	65	1	2076	2	Y	24		49
08	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-	31	9			Y	NO RPT		49
-----													
HOLCOMB "C"		WELL #: 11		RRCID -> 226237		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10698 - 10718			
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	68	1	2163	2	Y	4	78 1	19
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	4	9	2367	2	Y	10		29
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	86	1	2293	2	Y	12		41
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	11	9	2142	2	Y	9		50
07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	85	1	2450	2	Y	11		61
08	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-	13	9			Y	NO RPT		61
-----													
HOLCOMB "C"		WELL #: 12		RRCID -> 226238		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 10917		PERF.10666 - 10686			
03	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	91	1	2891	2	Y	1	21 1	5
04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	1	9	2494	2	Y	2		7
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	91	1	2508	2	Y	3		10
06	2580 N	2529	-0-	-51	-0-	2	9	2437	2	Y	2		12
07	2666 N	2548	-0-	-118	-0-	93	1	2453	2	Y	2		14
08	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-	2	9			Y	NO RPT		14
-----													
TUTT, W. R.		WELL #: 4		RRCID -> 232833		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 12345		PERF. 9005 - 10356			
03	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	76	1	2450	2	Y	35	16 1	23
04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	39	9	2343	2	Y	33	36 1	20
05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	72	1	2509	2	Y	32	34 1	18
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	36	9	2013	2	Y	30	40 1	8
07	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	75	1	2270	2	Y	17	14 1	11
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	35	9			Y	NO RPT		11

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BARKER-BOTTER		WELL #: 1		RRCID -> 238083		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	126 1	4092 2	N	21	3 8	50
04	3600 X	3484	-0-	-116	-0-	23 9	103 1	N	16	1 8	65
05	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	18 9	110 1	N	21	1 8	85
06	4110 X	3445	-0-	-665	-0-	23 9	98 1	N	14	1 8	98
07	4247 X	3697	-0-	-550	-0-	15 9	111 1	N	18	1 8	115
08	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	20 9		N	NO RPT		115
-----											
LOFTIS		WELL #: 3		RRCID -> 238182		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579			
03	3100 X	2529	-0-	-571	-0-	2525 2	4 9	N	4	4 1	-0-
04	3000 X	2406	-0-	-594	-0-	2399 2	7 9	N	6	6 1	-0-
05	2976 X	2778	-0-	-198	-0-	2774 2	4 9	N	4	4 1	-0-
06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2985 2	7 9	N	6	6 1	-0-
07	2542 X	2238	-0-	-304	-0-	2234 2	4 9	N	4	4 1	-0-
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 238976		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150			
03	3255 X	3094	-0-	-161	-0-	90 1	2974 2	Y	27	24 1	19
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	30 9	103 1	Y	26	26 1	19
05	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	29 9	87 1	Y	22	27 1	14
06	3000 X	2789	-0-	-211	-0-	24 9	80 1	Y	17	23 1	8
07	3596 X	3320	-0-	-276	-0-	19 9	107 1	Y	24		32
08	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	26 9		Y	NO RPT		32
-----											
LOFTIS		WELL #: 5		RRCID -> 239163		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570			
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2420 2	13 9	N	12	12 1	-0-
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2394 2	21 9	N	19	19 1	-0-
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2302 2	10 9	N	9	9 1	-0-
06	2340 N	2277	-0-	-63	-0-	2263 2	14 9	N	13	13 1	-0-
07	2511 N	1934	-0-	-577	-0-	1923 2	11 9	N	10	10 1	-0-
08	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 240179		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190			
03	3131 X	2852	-0-	-279	-0-	83 1	2751 2	Y	16	19 1	11
04	3030 X	2595	-0-	-435	-0-	18 9	78 1	Y	13	14 1	10
05	2852 X	2603	-0-	-249	-0-	14 9	74 1	Y	12	14 1	8
06	2760 X	2093	-0-	-667	-0-	13 9	60 1	Y	8	13 1	3
07	2852 X	2362	-0-	-490	-0-	9 9	77 1	Y	11		14
08	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	12 9		Y	NO RPT		14



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2480 X	2024	-0-	-456	-0-	36	1	1964	2	Y	22	53	15
04	2340 X	2245	-0-	-95	-0-	24	9	2168	2	Y	23		38
05	2356 X	1963	-0-	-393	-0-	52	1	1898	2	Y	17		55
06	2280 X	1910	-0-	-370	-0-	25	9	1852	2	Y	14	51	18
07	2325 X	1979	-0-	-346	-0-	46	1	28	9	Y	25	2	41
08	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	1951	2			Y	NO RPT		41
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A													
03	3131 X	2383	-0-	-748	-0-	42	1	2321	2	Y	18	46	12
04	3030 X	1933	-0-	-1097	-0-	20	9	1873	2	Y	14		26
05	2759 X	2429	-0-	-330	-0-	45	1	2355	2	Y	15		41
06	2670 X	2235	-0-	-435	-0-	15	9	2173	2	Y	11	38	14
07	2759 X	2017	-0-	-742	-0-	57	1	21	9	Y	19	2	31
08	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	12	9			Y	NO RPT		31
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146													
03	4030 X	2727	-0-	-1303	-0-	80	1	2630	2	Y	15	24	11
04	4080 X	2588	-0-	-1492	-0-	17	9	2498	2	Y	12	14	9
05	4216 X	4156	-0-	-60	-0-	77	1	4018	2	Y	18	16	11
06	3450 X	2909	-0-	-541	-0-	13	9	2814	2	Y	11	17	5
07	3565 X	2428	-0-	-1137	-0-	83	1	2337	2	Y	11		16
08	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	12	9			Y	NO RPT		16
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A													
03	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	65	1	3560	2	Y	23	54	16
04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	25	9	3556	2	Y	23		39
05	3782 X	3744	-0-	-38	-0-	85	1	3635	2	Y	19		58
06	3660 X	3288	-0-	-372	-0-	25	9	3199	2	Y	14	55	17
07	3782 X	3164	-0-	-618	-0-	88	1	29	9	Y	26	3	40
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	21	9			Y	NO RPT		40

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244934		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	110 1 33 9	3615 2	Y	30		47
04	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	104 1 39 9	3358 2	Y	35	57 1	25
05	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	101 1 31 9	3448 2	Y	28		53
06	3450 X	1955	-0-	-1495	-0-	56 1 18 9	1881 2	Y	16	52 1	17
07	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	117 1 29 9	3481 2	Y	26		43
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		43
-----											
LOFTIS		WELL #: 4		RRCID -> 245985		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570			
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1979 2	15 9	N	14	14 1	-0-
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2114 2	26 9	N	24	24 1	-0-
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2176 2	13 9	N	12	12 1	-0-
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2181 2	19 9	N	17	17 1	-0-
07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2225 2	19 9	N	17	17 1	-0-
08	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
W. R. TUTT		WELL #: 6		RRCID -> 260818		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TUTT, W. R.		WELL #: 5		RRCID -> 261114		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BIVINS GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 263386		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326			
03	3875 X	3124	-0-	-751	-0-	91 1 28 9	3005 2	Y	25	26 1	21
04	3750 X	3589	-0-	-161	-0-	107 1 29 9	3453 2	Y	26	28 1	19
05	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	103 1 26 9	3505 2	Y	24	28 1	15
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	103 1 22 9	3492 2	Y	20	26 1	9
07	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	124 1 29 9	3697 2	Y	26		35
08	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		35

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 264642		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	117 1 35 9	3849 2	Y	32	20 1	22
04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	100 1 28 9	3228 2	Y	25	27 1	20
05	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	105 1 28 9	3586 2	Y	25	26 1	19
06	3750 X	3344	-0-	-406	-0-	95 1 22 9	3227 2	Y	20	29 1	10
07	3875 X	3331	-0-	-544	-0-	108 1 25 9	3198 2	Y	23		33
08	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT		33
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 264700		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364			
03	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	94 1 23 9	3112 2	Y	21	17 1	15
04	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	87 1 19 9	2803 2	Y	17	20 1	12
05	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	66 1 13 9	2267 2	Y	12	17 1	7
06	2880 X	2369	-0-	-511	-0-	68 1 12 9	2289 2	Y	11	13 1	5
07	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	97 1 18 9	2896 2	Y	16		21
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT		21
STOKER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 265204		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844			
03	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	136 1 19 9	2602 2	Y	17		45
04	3030 X	1657	-0-	-1373	-0-	67 1 11 9	1579 2	Y	10		55
05	3596 X	2478	-0-	-1118	-0-	109 1 17 9	2352 2	Y	15	58 1	12
06	3480 X	2581	-0-	-899	-0-	112 1 15 9	2454 2	Y	14		26
07	3596 X	2374	-0-	-1222	-0-	108 1 19 9	2247 2	Y	17	3 8	40
08	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT		40
STOKER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 265414		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RAINWATER		WELL #: 3H		RRCID -> 271212		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 10432 PERF. 11126 - 15960			
03	22351 X	21606	-0-	-745	-0-	21518 2	88 9	N	80		153
04	21630 X	18549	-0-	-3081	-0-	18483 2	66 9	N	60		213
05	22351 X	22142	-0-	-209	-0-	22076 2	66 9	N	60	182 1	91
06	22148 X	22148	-0-	-0-	-0-	22081 2	67 9	N	61		152
07	22788 X	22788	-0-	-0-	-0-	22705 2	83 9	N	75	172 1	43
08	22134 X	NO RPT	-0-	-22134	-0-			N	NO RPT	12 8	43

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
WHITE-THORNTON (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	280942	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.11204	- 18818		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		29171 X	24875	-0-	-4296	-0-	441	1	24290	2	Y	131	75 1	82
							144	9						
04		28230 X	27930	-0-	-300	-0-	650	1	27123	2	Y	143	153 1	72
							157	9						
05		29171 X	27185	-0-	-1986	-0-	640	1	26349	2	Y	178	174 1	76
							196	9						
06		27630 X	24790	-0-	-2840	-0-	553	1	24073	2	Y	149	181 1	44
							164	9						
07		28861 X	24002	-0-	-4859	-0-	23789	2	213	9	Y	194	184 1	16
08		26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					Y	NO RPT	38 8	16
TUTT-GREER (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	283048	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	10270	PERF.10721	- 17333		
03		65317 X	62586	-0-	-2731	-0-	1865	1	60435	2	Y	260	126 1	170
							286	9						
04		61260 X	55693	-0-	-5567	-0-	1653	1	53795	2	Y	223	230 1	163
							245	9						
05		60853 X	57076	-0-	-3777	-0-	1645	1	55158	2	Y	248	245 1	166
							273	9						
06		60570 X	54140	-0-	-6430	-0-	1545	1	52466	2	Y	117	209 1	74
							129	9						
07		62589 X	56814	-0-	-5775	-0-	1715	1	54937	2	Y	147	126 1	95
							162	9						
08		59334 X	NO RPT	-0-	-59334	-0-					Y	NO RPT		95
THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	283781	COMPL. DATE	06/30/2018	TOTAL DEPTH	10797	PERF.11240	- 18363		
03		32426 X	30042	-0-	-2384	-0-	532	1	29290	2	Y	200	109 1	125
							220	9						
04		31380 X	29222	-0-	-2158	-0-	679	1	28336	2	Y	188	218 1	95
							207	9						
05		32426 X	29687	-0-	-2739	-0-	699	1	28792	2	Y	178	197 1	76
							196	9						
06		30810 X	27022	-0-	-3788	-0-	603	1	26254	2	Y	150	181 1	45
							165	9						
07		30194 X	25795	-0-	-4399	-0-	25580	2	215	9	Y	195	183 1	16
08		29388 X	NO RPT	-0-	-29388	-0-					Y	NO RPT	41 8	16
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518												
SMITH, B.G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	083500	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 3220	- 3260		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
SMITH, B. G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	186391	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	4049	PERF. 3220	- 3260		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. 884563												
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 10212 - 10433												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		Y	-0-		-0-
04		960 N	851	-0-	-109	-0-	851 2		Y	-0-		-0-
05		1054 N	840	-0-	-214	-0-	840 2		Y	-0-		-0-
06		1200 N	1044	-0-	-156	-0-	1044 2		Y	-0-		-0-
07		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		Y	-0-		-0-
08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452												
03		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4320 2	2 9	Y	2	2 8	22
04		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2766 2	1 9	Y	1	1 8	22
05		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2980 2	3 9	Y	3	3 8	22
06		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2524 2	2 9	Y	2	2 8	22
07		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3575 2	2 9	Y	2	2 8	22
*08		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3277 2	2 9	Y	2	2 8	22
-----												
DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040												
03		1147 N	1018	-0-	-129	-0-	1018 2		Y	-0-		1
04		1080 N	825	-0-	-255	-0-	825 2		Y	-0-		1
05		1116 N	928	-0-	-188	-0-	928 2		Y	-0-		1
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		Y	-0-		1
07		868 N	833	-0-	-35	-0-	833 2		Y	-0-		1
08		744 N	551	-0-	-193	-0-	551 2		Y	-0-		1
-----												
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368												
03		1147 N	994	-0-	-153	-0-	992 2	2 9	Y	2	2 8	14
04		1110 N	1103	-0-	-7	-0-	1092 2	11 9	Y	10	22 1	2
05		1178 N	702	-0-	-476	-0-	702 2		Y	-0-		2
06		960 N	728	-0-	-232	-0-	728 2		Y	-0-		2
07		1147 N	1048	-0-	-99	-0-	1048 2		Y	-0-		2
*08		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		Y	-0-		2
-----												
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456												
03		3100 N	3283	-0-	183	183	3282 2	1 9	Y	1	1 8	11
04		1590 N	1399	-0-	-191	-0-	1397 2	2 9	Y	2	1 8	12
05		2759 N	1349	-0-	-1410	-0-	1348 2	1 9	Y	1	1 8	12
06		2670 X	1455	-0-	-1215	-0-	1455 2		Y	-0-		12
07		2759 X	1762	-0-	-997	-0-	1761 2	1 9	Y	1	1 8	12
*08		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		Y	-0-		12
-----												
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615												
03		1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1386 2		Y	-0-		14
04		1410 N	1222	-0-	-188	-0-	1222 2		Y	-0-		14
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		Y	-0-		14
06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		Y	-0-		14
07		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		Y	-0-		14
08		1426 N	1385	-0-	-41	-0-	1385 2		Y	-0-		14
-----												
SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488												
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-		-0-
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		Y	-0-		-0-
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		Y	-0-		-0-
*06		560 N	466	-0-	-94	-0-	466 2		Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2021 - WELL PLUGGED 6-29-2021

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
LOCKRIDGE GU		WELL #: 1		RRCID -> 086302		COMPL. DATE 11/14/1979		TOTAL DEPTH 10802		PERF.10456 - 10671	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	465 N	407	-0-	-58	-0-	407 2		Y	-0-		-0-
04	450 N	303	-0-	-147	-0-	303 2		Y	-0-		-0-
05	465 N	280	-0-	-185	-0-	277 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	349 2		Y	-0-		-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-		-0-
*08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-		-0-
-----											
THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 3		RRCID -> 087553		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 9076 - 10412	
03	651 N	644	-0-	-7	-0-	644 2		Y	-0-		-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-		-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		Y	-0-		-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		Y	-0-		-0-
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		Y	-0-		-0-
*08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		Y	-0-		-0-
-----											
FREEMAN, J.B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 088289		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10696		PERF. 9178 - 10034	
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		Y	-0-		8
04	1470 N	1155	-0-	-315	-0-	1155 2		Y	-0-		8
05	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	1168 2		Y	-0-		8
06	1470 N	1231	-0-	-239	-0-	1231 2		Y	-0-		8
07	1209 N	575	-0-	-634	-0-	574 2	1 9	Y	1		9
08	1116 N	481	-0-	-635	-0-	481 2		Y	-0-		9
-----											
THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 088504		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10066 - 9154	
03	992 N	842	-0-	-150	-0-	842 2		Y	-0-		18
04	930 N	900	-0-	-30	-0-	900 2		Y	-0-		18
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		Y	-0-		18
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		Y	-0-		18
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		Y	-0-		18
*08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		Y	-0-		18
-----											
DELTA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 090853		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9200 - 10536	
03	1488 N	946	-0-	-542	-0-	946 2		Y	-0-		3
04	1170 N	922	-0-	-248	-0-	922 2		Y	-0-		3
05	1116 N	768	-0-	-348	-0-	768 2		Y	-0-		3
06	930 N	768	-0-	-162	-0-	768 2		Y	-0-		3
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		Y	-0-		3
*08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		Y	-0-		3
-----											
SOONER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 090868		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10667		PERF. 9384 - 10106	
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		Y	-0-		25
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1878 2	1 9	Y	1	1 8	25
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		Y	-0-		25
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1649 2	2 9	Y	2		25
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1914 2	1 9	Y	1	1 8	25
*08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		Y	-0-		25
-----											
THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 092404		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9170 - 10092	
03	1271 N	969	-0-	-302	-0-	969 2		Y	-0-		-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		Y	-0-		-0-
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		Y	-0-		-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		Y	-0-		-0-
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		Y	-0-		-0-
*08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1424 2	2 9	Y	2			15
04		1800 N	1376	-0-	-424	-0-	1376 2		Y	-0-			15
05		1891 N	1326	-0-	-565	-0-	1326 2		Y	-0-			15
06		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		Y	-0-			15
07		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2238 2	1 9	Y	1	1 8		15
*08		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2559 2	3 9	Y	3	3 8		15
-----													
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444													
03		930 N	739	-0-	-191	-0-	739 2		Y	-0-			8
04		750 N	693	-0-	-57	-0-	693 2		Y	-0-			8
05		775 N	731	-0-	-44	-0-	731 2		Y	-0-			8
06		720 N	637	-0-	-83	-0-	637 2		Y	-0-			8
07		713 N	688	-0-	-25	-0-	686 2	2 9	Y	2	2 8		8
08		744 N	648	-0-	-96	-0-	648 2		Y	-0-			8
-----													
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461													
03		2821 X	2441	-0-	-380	-0-	2438 2	3 9	Y	3	3 8		37
04		2580 X	2243	-0-	-337	-0-	2226 2	17 9	Y	15	47 1	1 8	4
05		2666 X	2625	-0-	-41	-0-	2623 2	2 9	Y	2	2 8		4
06		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3232 2	2 9	Y	2	2 8		4
07		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3099 2	1 9	Y	1	1 8		4
*08		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3457 2	3 9	Y	3	3 8		4
-----													
SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138													
03		2914 X	2317	-0-	-597	-0-	2316 2	1 9	Y	1	1 8		13
04		2820 X	1979	-0-	-841	-0-	1978 2	1 9	Y	1	1 8		13
05		2511 X	1916	-0-	-595	-0-	1916 2		Y	-0-			13
06		2430 X	1915	-0-	-515	-0-	1915 2		Y	-0-			13
07		2325 X	1950	-0-	-375	-0-	1949 2	1 9	Y	1	1 8		13
08		1922 N	1807	-0-	-115	-0-	1807 2		Y	-0-			13
-----													
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467													
03		1209 N	963	-0-	-246	-0-	963 2		Y	-0-			46
04		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		Y	-0-			46
05		1147 N	996	-0-	-151	-0-	996 2		Y	-0-			46
06		930 N	783	-0-	-147	-0-	782 2	1 9	Y	1	1 8		46
07		1302 N	683	-0-	-619	-0-	683 2		Y	-0-			46
08		930 N	656	-0-	-274	-0-	656 2		Y	-0-			46
-----													
THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047													
03		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		Y	-0-			55
04		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		Y	-0-			55
05		1767 N	1534	-0-	-233	-0-	1534 2		Y	-0-			55
06		1800 N	1269	-0-	-531	-0-	1269 2		Y	-0-			55
07		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		Y	-0-			55
08		1519 N	1465	-0-	-54	-0-	1465 2		Y	-0-			55
-----													
PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439													
03		5115 X	4023	-0-	-1092	-0-	4022 2	1 9	Y	1	1 8		101
04		5100 X	3782	-0-	-1318	-0-	3781 2	1 9	Y	1	1 8		101
05		5270 X	5265	-0-	-5	-0-	5262 2	3 9	Y	3	3 8		101
06		5100 X	4810	-0-	-290	-0-	4809 2	1 9	Y	1	1 8		101
07		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5149 2	7 9	Y	6	3 8		104
08		5270 X	4126	-0-	-1144	-0-	4126 2		Y	-0-			104

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
WALTERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098680		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9260 - 10410	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2945 X	2637	-0-	-308	-0-	2637	2				30
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2				30
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3121	2	2	9	2	30
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3076	2	2	9	2	30
07	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2993	2	1	9	1	30
08	3038 X	2353	-0-	-685	-0-	2351	2	2	9	2	30
-----											
PAUL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100105		COMPL. DATE 12/09/1992		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9377 - 10455	
03	3255 X	3046	-0-	-209	-0-	3037	2	9	9	8	131
04	2790 X	2197	-0-	-593	-0-	2187	2	10	9	9	140
05	2480 X	2398	-0-	-82	-0-	2397	2	1	9	1	140
06	2940 X	2248	-0-	-692	-0-	2247	2	1	9	1	140
07	3038 X	2315	-0-	-723	-0-	2314	2	1	9	1	140
08	3038 X	2610	-0-	-428	-0-	2610	2				140
-----											
WALTERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100106		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10536		PERF. 9600 - 9108	
03	992 N	863	-0-	-129	-0-	863	2				15
04	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2				15
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2				15
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2				15
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2				15
08	1767 N	818	-0-	-949	-0-	818	2				15
-----											
WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100701		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 10551		PERF. 10216 - 10452	
03	651 N	438	-0-	-213	-0-	438	2				-0-
04	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	2				-0-
05	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/25/2021 - WELL PLUGGED 5/25/21											
-----											
THORNTON, HENRY G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 104056		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 10551		PERF. 10163 - 10449	
03	775 N	470	-0-	-305	-0-	470	2				27
04	660 N	238	-0-	-422	-0-	238	2				27
05	682 N	352	-0-	-330	-0-	352	2				27
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2				27
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2				27
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2				27
-----											
PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 104249		COMPL. DATE 02/04/1983		TOTAL DEPTH 10537		PERF. 10166 - 10473	
03	1519 N	921	-0-	-598	-0-	921	2				82
04	1260 N	844	-0-	-416	-0-	844	2				82
05	1333 N	811	-0-	-522	-0-	808	2	3	9	3	82
06	900 N	821	-0-	-79	-0-	819	2	2	9	2	82
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	3	82
*08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	981	2	1	9	1	82
-----											
HINKLE, C.A.		WELL #: 2		RRCID -> 104808		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 10482		PERF. 9220 - 10392	
03	930 N	802	-0-	-128	-0-	802	2				250
04	810 N	761	-0-	-49	-0-	760	2	1	9	1	250
05	868 N	793	-0-	-75	-0-	793	2				250
06	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	2				250
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2				250
08	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	2				250



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		2A	RRCID ->	109592	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9886 - 10461
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-		9
04	510 N	354	-0-	-156	-0-	354	2		Y	-0-		9
05	651 N	547	-0-	-104	-0-	547	2		Y	-0-		9
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		Y	-0-		9
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1 9	Y	1	1 8	9
*08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-		9
-----												
LOCKRIDGE GU		WELL #:		2	RRCID ->	145070	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9994 - 10636
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	324	2	7 9	Y	6		14
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-		14
05	248 N	185	-0-	-63	-0-	183	2	2 9	Y	2	12 1	4
06	330 N	194	-0-	-136	-0-	194	2		Y	-0-		4
07	341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2		Y	-0-		4
08	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2		Y	-0-		4
-----												
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		4	RRCID ->	149080	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9086 - 10449
03	3069 X	2743	-0-	-326	-0-	2741	2	2 9	Y	2	2 8	51
04	2970 X	1941	-0-	-1029	-0-	1939	2	2 9	Y	2	2 8	51
05	3069 X	2470	-0-	-599	-0-	2468	2	2 9	Y	2	2 8	51
06	2880 X	2446	-0-	-434	-0-	2444	2	2 9	Y	2	2 8	51
07	2976 X	2338	-0-	-638	-0-	2335	2	3 9	Y	3	3 8	51
08	2728 X	2410	-0-	-318	-0-	2404	2	6 9	Y	5	5 8	51
-----												
THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	149489	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10247 - 10525
03	961 N	722	-0-	-239	-0-	722	2		Y	-0-		9
04	930 N	841	-0-	-89	-0-	841	2		Y	-0-		9
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-		9
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		Y	-0-		9
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		Y	-0-		9
*08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		Y	-0-		9
-----												
THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		5	RRCID ->	149618	COMPL. DATE	03/21/1994	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	9090 - 10450
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		Y	-0-		9
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1835	2	1 9	Y	1	9 1	-0-
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		Y	-0-		-0-
*06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2021 - WELL PLUGGED 6-17-2021												
-----												
BIRD, G. W. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	149742	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10127 - 10404
03	1643 N	1132	-0-	-511	-0-	1132	2		Y	-0-		21
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2 9	Y	2	1 8	22
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1 9	Y	1	1 8	22
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		Y	-0-		22
07	1674 N	1540	-0-	-134	-0-	1539	2	1 9	Y	1	1 8	22
*08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		Y	-0-		22
-----												
HINKLE, C.A.		WELL #:		4	RRCID ->	150229	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL DEPTH	10664	PERF.	10374 - 10446
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1 9	Y	1		23
04	780 N	711	-0-	-69	-0-	710	2	1 9	Y	1		24
05	837 N	666	-0-	-171	-0-	666	2		Y	-0-	19 1	5
06	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	2		Y	-0-		5
07	744 N	553	-0-	-191	-0-	552	2	1 9	Y	1	1 8	5
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		Y	-0-		5

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
LOCKRIDGE GU		WELL #: 3		RRCID -> 150249		COMPL. DATE 05/08/1994		TOTAL DEPTH 10879		PERF.10486 - 10716	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	784	2	14	9	Y	46
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	46
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	Y	25
06	780 N	620	-0-	-160	-0-	618	2	2	9	Y	27
07	620 N	539	-0-	-81	-0-	539	2			Y	27
08	651 N	555	-0-	-96	-0-	555	2			Y	27
-----											
HINKLE, C.A.		WELL #: 3		RRCID -> 151037		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10154 - 10436	
03	1550 N	1112	-0-	-438	-0-	1110	2	2	9	Y	15
04	1440 N	1306	-0-	-134	-0-	1303	2	3	9	Y	16
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1285	2	12	9	Y	8
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	2	1	9	Y	8
07	1364 N	1041	-0-	-323	-0-	1039	2	2	9	Y	9
*08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1448	2	4	9	Y	10
-----											
FREEMAN, J.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 160009		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10279 - 10510	
03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	6
04	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2760	2	1	9	Y	6
05	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	6
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9	Y	6
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2178	2	2	9	Y	8
*08	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2764	2	1	9	Y	9
-----											
THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 6		RRCID -> 160384		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9724 - 10452	
03	620 N	346	-0-	-274	-0-	346	2			Y	-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-
*08	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-
-----											
THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161205		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9095 - 10449	
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	25
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2039	2	1	9	Y	25
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2383	2	2	9	Y	25
06	3000 N	3582	-0-	582	-0-	3580	2	2	9	Y	25
07	3100 N	2716	-0-	-384	-0-	2715	2	1	9	Y	25
*08	2721 N	2523	-0-	-198	-0-	2522	2	1	9	Y	25
-----											
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 161579		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 9374 - 9914	
03	1116 N	746	-0-	-370	-0-	746	2			Y	15
*04	1140 N	956	-0-	-184	-0-	955	2	1	9	Y	15
*05	1209 N	922	-0-	-287	-0-	922	2			Y	15
*06	720 N	81	-0-	-639	-0-	81	2			Y	15
*07	2046 X	1135	-0-	-911	-0-	1135	2			Y	15
*08	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2600	2	1	9	Y	15
-----											
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 161684		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9340 - 9978	
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	28
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1401	2	2	9	Y	28
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	2	1	9	Y	28
06	990 N	185	-0-	-805	-0-	185	2			Y	28
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2145	2	1	9	Y	28
*08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2230	2	1	9	Y	28

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	163405	COMPL. DATE	09/06/1998	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9500 - 10030
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	1116 N	854	-0-	-262	-0-	854 2	Y	-0-				-0-
04	990 N	796	-0-	-194	-0-	796 2	Y	-0-				-0-
05	1023 N	517	-0-	-506	-0-	517 2	Y	-0-				-0-
06	840 N	52	-0-	-788	-0-	52 2	Y	-0-				-0-
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2	Y	-0-				-0-
*08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2	Y	-0-				-0-
-----												
PAUL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	166590	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	10151 - 10457
03	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	1661 2	7 9 Y	6	1 8			70
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1781 2	9 9 Y	8				78
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2	9 9 Y	-0-				78
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1778 2	1 9 Y	1	1 8			78
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1869 2	1 9 Y	1	1 8			78
08	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	1718 2	9 9 Y	-0-				78
-----												
DELTA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168406	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	N/A
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1439 2	2 9 Y	2				15
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2	9 9 Y	-0-				15
05	1240 N	925	-0-	-315	-0-	925 2	9 9 Y	-0-				15
06	1290 N	965	-0-	-325	-0-	965 2	9 9 Y	-0-				15
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1976 2	1 9 Y	1	1 8			15
08	930 N	833	-0-	-97	-0-	833 2	9 9 Y	-0-				15
-----												
FREEMAN, J.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	168609	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	N/A
03	1364 N	1280	-0-	-84	-0-	1280 2	9 9 Y	-0-				7
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2	9 9 Y	-0-				7
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2	9 9 Y	-0-				7
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2	9 9 Y	-0-				7
07	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1337 2	2 9 Y	2				9
*08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2	9 9 Y	-0-				9
-----												
HINKLE, C.A.		WELL #:		5	RRCID ->	169168	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	9405 - 10296
03	1147 N	744	-0-	-403	-0-	743 2	1 9 Y	1				19
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1065 2	2 9 Y	2				21
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	926 2	4 9 Y	4	13 1			12
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	9 9 Y	-0-				12
07	1116 N	643	-0-	-473	-0-	642 2	1 9 Y	1	1 8			12
*08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1234 2	2 9 Y	2	1 8			13
-----												
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		5	RRCID ->	170420	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9012 - 10424
03	1426 N	1131	-0-	-295	-0-	1130 2	1 9 Y	1	1 8			31
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1723 2	2 9 Y	2	2 8			31
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2154 2	2 9 Y	2	2 8			31
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1787 2	2 9 Y	2	2 8			31
07	1798 N	1537	-0-	-261	-0-	1535 2	2 9 Y	2	2 8			31
08	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	1609 2	4 9 Y	4	4 8			31
-----												
SOONER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	170442	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9157 - 10524
03	2821 X	2256	-0-	-565	-0-	2255 2	1 9 Y	1	1 8			30
04	2730 X	2197	-0-	-533	-0-	2196 2	1 9 Y	1	1 8			30
05	2821 X	2466	-0-	-355	-0-	2463 2	3 9 Y	3	3 8			30
06	2730 X	2226	-0-	-504	-0-	2225 2	1 9 Y	1	1 8			30
07	2821 X	2286	-0-	-535	-0-	2285 2	1 9 Y	1	1 8			30
*08	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2496 2	3 9 Y	3	3 8			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3100 N	3213	-0-	113	113		3212	2	1 9	Y	1	1 8	4
04		2370 N	2063	-0-	-307	-0-		2063	2		Y	-0-		4
05		2449 N	1058	-0-	-1391	-0-		1058	2		Y	-0-		4
06		2370 X	916	-0-	-1454	-0-		916	2		Y	-0-		4
07		2449 X	991	-0-	-1458	-0-		990	2	1 9	Y	1		5
08		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-		5
-----														
HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456														
03		1457 N	1455	-0-	-2	-0-		1451	2	4 9	Y	4	1 8	21
04		1410 N	1054	-0-	-356	-0-		1051	2	3 9	Y	3		24
05		1426 N	1182	-0-	-244	-0-		1172	2	10 9	Y	9	18 1	15
06		1410 N	1166	-0-	-244	-0-		1166	2		Y	-0-		15
07		1085 N	849	-0-	-236	-0-		847	2	2 9	Y	2	1 8	16
*08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		1321	2	3 9	Y	3	2 8	17
-----														
DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510														
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		1161	2	1 9	Y	1		13
04		1230 N	1112	-0-	-118	-0-		1112	2		Y	-0-		13
05		1271 N	1106	-0-	-165	-0-		1106	2		Y	-0-		13
06		1110 N	1024	-0-	-86	-0-		1024	2		Y	-0-		13
07		1147 N	1096	-0-	-51	-0-		1096	2		Y	-0-		13
*08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1366	2		Y	-0-		13
-----														
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464														
03		961 N	908	-0-	-53	-0-		908	2		Y	-0-		-0-
04		810 N	640	-0-	-170	-0-		640	2		Y	-0-		-0-
05		868 N	822	-0-	-46	-0-		822	2		Y	-0-		-0-
06		870 N	647	-0-	-223	-0-		647	2		Y	-0-		-0-
07		766 N	766	-0-	-0-	-0-		766	2		Y	-0-		-0-
08		837 N	824	-0-	-13	-0-		824	2		Y	-0-		-0-
-----														
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685														
03		1984 X	1952	-0-	-32	-0-		1948	2	4 9	Y	4		79
04		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-		2079	2		Y	-0-		79
05		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-		2298	2		Y	-0-		79
06		2130 X	2020	-0-	-110	-0-		2020	2		Y	-0-		79
07		2201 X	2185	-0-	-16	-0-		2185	2		Y	-0-		79
08		2294 X	2078	-0-	-216	-0-		2078	2		Y	-0-		79
-----														
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463														
03		1457 N	981	-0-	-476	-0-		981	2		Y	-0-		105
04		1050 N	991	-0-	-59	-0-		991	2		Y	-0-		105
05		1085 N	1021	-0-	-64	-0-		1018	2	3 9	Y	3	3 8	105
06		960 N	947	-0-	-13	-0-		945	2	2 9	Y	2	2 8	105
07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		1110	2	3 9	Y	3	3 8	105
08		1023 N	926	-0-	-97	-0-		926	2		Y	-0-		105
-----														
FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724														
03		1643 N	1432	-0-	-211	-0-		1429	2	3 9	Y	3		62
04		1560 N	1215	-0-	-345	-0-		1215	2		Y	-0-		62
05		1581 N	1185	-0-	-396	-0-		1185	2		Y	-0-		62
06		1380 N	1277	-0-	-103	-0-		1277	2		Y	-0-		62
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1298	2		Y	-0-		62
*08		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		1266	2		Y	-0-		62

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2142	2	3	9	Y	3	3	32
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2377	2	18	9	Y	16	43	4
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2114	2	2	9	Y	2	2	4
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2323	2	2	9	Y	2	2	4
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2552	2	1	9	Y	1	1	4
*08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2931	2	3	9	Y	3	3	4
-----														
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A														
03	1426	N	1021	-0-	-405	-0-	1021	2			Y	-0-		56
04	1230	N	838	-0-	-392	-0-	838	2			Y	-0-		56
05	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	1007	2	2	9	Y	2	2	56
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			Y	-0-		56
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-		56
08	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			Y	-0-		56
-----														
DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A														
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1543	2	2	9	Y	2		10
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1484	2	1	9	Y	1	1	10
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-		10
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	2	1	9	Y	1	1	10
07	1550	N	1052	-0-	-498	-0-	1052	2			Y	-0-		10
*08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-		10
-----														
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A														
03	1488	N	1135	-0-	-353	-0-	1135	2			Y	-0-		17
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	2			Y	-0-		17
05	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			Y	-0-		17
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-		17
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-		17
*08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-		17
-----														
SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488														
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1824	2	1	9	Y	1	1	8
04	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1631	2			Y	-0-		8
05	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			Y	-0-		8
06	1770	N	1653	-0-	-117	-0-	1653	2			Y	-0-		8
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2436	2	1	9	Y	1	1	8
*08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-		8
-----														
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820														
03	2015	N	1457	-0-	-558	-0-	1457	2			Y	-0-		18
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2153	2	1	9	Y	1	1	18
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2849	2	1	9	Y	1	1	18
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2126	2	1	9	Y	1	1	18
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2128	2	1	9	Y	1	1	18
08	2821	N	1677	-0-	-1144	-0-	1675	2	2	9	Y	2	2	18
-----														
THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140														
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-		106
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-		106
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-		106
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-		106
07	2015	N	1639	-0-	-376	-0-	1638	2	1	9	Y	1	1	106
08	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	1913	2			Y	-0-		106

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)																
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563																
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	682	N	636	-0-	-46	-0-		636	2		Y	-0-				-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-		696	2		Y	-0-				-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-		754	2		Y	-0-				-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-		670	2		Y	-0-				-0-
07	713	N	658	-0-	-55	-0-		658	2		Y	-0-				-0-
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-		953	2		Y	-0-				-0-
-----																
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1																
WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680																
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-		1445	2		Y	-0-				18
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-		1289	2		Y	-0-				18
05	1209	N	1108	-0-	-101	-0-		1108	2		Y	-0-				18
06	1410	N	1009	-0-	-401	-0-		1009	2		Y	-0-				18
07	1333	N	975	-0-	-358	-0-		975	2		Y	-0-				18
*08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-		1329	2	2	9	Y	2	2	8	18
-----																
THORNTON, EMMA GAS UNIT																
WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196																
03	1891	N	1556	-0-	-335	-0-		1556	2		Y	-0-				21
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-		1578	2		Y	-0-				21
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-		1421	2		Y	-0-				21
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-		2042	2		Y	-0-				21
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-		2013	2	1	9	Y	1	1	8	21
*08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-		2164	2		Y	-0-				21
-----																
BIRD, G. W. ESTATE																
WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095																
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-		1142	2		Y	-0-				19
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-		1721	2	2	9	Y	2	1	8	20
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-		1373	2	1	9	Y	1	1	8	20
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-		1206	2		Y	-0-				20
07	1767	N	1264	-0-	-503	-0-		1264	2		Y	-0-				20
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-		1787	2		Y	-0-				20
-----																
HINKLE, C.A.																
WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224																
03	806	N	633	-0-	-173	-0-		632	2	1	9	Y	1			22
04	750	N	637	-0-	-113	-0-		636	2	1	9	Y	1			23
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-		684	2	3	9	Y	3	15	1	11
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-		620	2		Y	-0-				11
07	651	N	479	-0-	-172	-0-		478	2	1	9	Y	1			12
08	682	N	674	-0-	-8	-0-		673	2	1	9	Y	1			13
-----																
SOONER GAS UNIT																
WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206																
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-		1231	2		Y	-0-				7
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-		1186	2		Y	-0-				7
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-		2344	2	3	9	Y	3	3	8	7
06	1200	N	1146	-0-	-54	-0-		1146	2		Y	-0-				7
07	1240	N	1206	-0-	-34	-0-		1206	2		Y	-0-				7
08	1581	N	1244	-0-	-337	-0-		1244	2		Y	-0-				7
-----																
DELTA GAS UNIT																
WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541																
03	1705	N	1593	-0-	-112	-0-		1591	2	2	9	Y	2			21
04	1680	N	1422	-0-	-258	-0-		1422	2		Y	-0-				21
05	1767	N	1504	-0-	-263	-0-		1504	2		Y	-0-				21
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-		1650	2		Y	-0-				21
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-		1861	2	1	9	Y	1	1	8	21
*08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-		1680	2		Y	-0-				21

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563								
WALTERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189925		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3844 X	3007	-0-	-837	-0-	3006 2	1 9 Y	1	1 8	38
04	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3680 2	1 9 Y	1	1 8	38
05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3870 2	2 9 Y	2	2 8	38
06	3390 X	2732	-0-	-658	-0-	2731 2	1 9 Y	1	1 8	38
07	3813 X	3726	-0-	-87	-0-	3724 2	2 9 Y	2	2 8	38
08	3875 X	3509	-0-	-366	-0-	3507 2	2 9 Y	2	2 8	38
-----										
PAUL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 191103		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546		
03	3100 N	3121	-0-	21	321	3121 2	Y	-0-		78
04	3000 N	2738	-0-	-262	59	2738 2	Y	-0-		78
05	3102 X	3043	-0-	-59	-0-	3041 2	2 9 Y	2	2 8	78
06	2640 X	2547	-0-	-93	-0-	2546 2	1 9 Y	1	1 8	78
07	2728 X	2420	-0-	-308	-0-	2418 2	2 9 Y	2	1 8	79
08	2852 X	2553	-0-	-299	-0-	2553 2	Y	-0-		79
-----										
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 191617		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482		
03	2325 N	2046	-0-	-279	-0-	2046 2	Y	-0-		72
04	2310 N	1898	-0-	-412	-0-	1898 2	Y	-0-		72
05	2387 N	2129	-0-	-258	-0-	2129 2	Y	-0-		72
06	1980 N	160	-0-	-1820	-0-	160 2	Y	-0-		72
07	1953 N	1066	-0-	-887	-0-	1065 2	1 9 Y	1	1 8	72
08	2139 X	2038	-0-	-101	-0-	2038 2	Y	-0-		72
-----										
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193118		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460		
03	2573 N	2417	-0-	-156	-0-	2417 2	N	-0-		240
04	2460 N	1910	-0-	-550	-0-	1910 2	N	-0-		240
05	2573 N	1818	-0-	-755	-0-	1816 2	2 9 N	2	2 8	240
06	2340 N	144	-0-	-2196	-0-	144 2	N	-0-		240
07	1984 N	1337	-0-	-647	-0-	1337 2	N	-0-		240
*08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2	N	-0-		240
-----										
SOONER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 198194		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530		
03	3100 N	3395	-0-	295	295	3394 2	1 9 Y	1	1 8	21
04	3000 N	3439	-0-	439	734	3438 2	1 9 Y	1	1 8	21
05	3100 N	3859	-0-	759	1493	3853 2	6 9 Y	5	5 8	21
06	5590 X	4097	-0-	-1493	-0-	4095 2	2 9 Y	2	2 8	21
07	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3609 2	1 9 Y	1	1 8	21
08	3844 X	3228	-0-	-616	-0-	3224 2	4 9 Y	4	4 8	21
-----										
BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 199776		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100		
03	2790 X	2324	-0-	-466	-0-	2323 2	1 9 Y	1	1 8	30
04	2700 X	2540	-0-	-160	-0-	2537 2	3 9 Y	3	1 8	32
05	2790 X	2356	-0-	-434	-0-	2353 2	3 9 Y	3	1 8	34
06	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2514 2	1 9 Y	1	1 8	34
07	2635 X	2558	-0-	-77	-0-	2557 2	1 9 Y	1	1 8	34
*08	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2702 2	2 9 Y	2	2 8	34
-----										
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 199952		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370		
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2	N	-0-		160
04	2040 N	1874	-0-	-166	-0-	1874 2	N	-0-		160
05	2108 N	1993	-0-	-115	-0-	1992 2	1 9 N	1	1 8	160
06	2070 N	138	-0-	-1932	-0-	138 2	N	-0-		160
07	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2	N	-0-		160
*08	3100 N	3195	-0-	95	95	3193 2	2 9 N	2	2 8	160

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
FREEMAN, J.B. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	200242	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	10678 - 9274
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3441 X	3244	-0-	-197	-0-	3243 2	1 9	Y	1	1 8		19
04	3330 X	3243	-0-	-87	-0-	3242 2	1 9	Y	1	1 8		19
05	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3225 2	1 9	Y	1	1 8		19
06	3150 X	2860	-0-	-290	-0-	2859 2	1 9	Y	1	1 8		19
07	3348 X	3034	-0-	-314	-0-	3031 2	3 9	Y	3	1 8		21
*08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3493 2	2 9	Y	2			23
-----												
THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		9	RRCID ->	201637	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	10607	PERF.	9100 - 10372
03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2327 2	3 9	Y	3	3 8		19
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1918 2	15 9	Y	14	28 1	1 8	4
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1869 2	2 9	Y	2	2 8		4
06	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2397 2	2 9	Y	2	2 8		4
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1915 2	1 9	Y	1	1 8		4
08	1860 N	1674	-0-	-186	-0-	1673 2	1 9	Y	1	1 8		4
-----												
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	201899	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9370 - 10811
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		Y	-0-			-0-
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		Y	-0-			-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2021 - WELL PLUGGED 5/28/21												
-----												
SOONER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	202499	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9190 - 10512
03	2604 X	1969	-0-	-635	-0-	1968 2	1 9	Y	1	1 8		10
04	2520 X	1793	-0-	-727	-0-	1792 2	1 9	Y	1	1 8		10
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2745 2	3 9	Y	3	3 8		10
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2189 2	1 9	Y	1	1 8		10
07	3100 N	3779	-0-	679	679	3777 2	2 9	Y	2	2 8		10
*08	3100 N	5250	-0-	2150	2829	5246 2	4 9	Y	4	4 8		10
-----												
BIRD, G. W. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	203461	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9080 - 10452
03	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	1710 2	1 9	Y	1	1 8		35
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2239 2	3 9	Y	3	1 8		37
05	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2637 2	3 9	Y	3	1 8		39
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2266 2	1 9	Y	1	1 8		39
07	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2876 2	1 9	Y	1	1 8		39
*08	3100 N	3118	-0-	18	18	3115 2	3 9	Y	3	3 8		39
-----												
HINKLE, C.A.		WELL #:		8	RRCID ->	203901	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9042 - 10440
03	2015 N	1410	-0-	-605	-0-	1407 2	3 9	Y	3	1 8		20
04	1620 N	1136	-0-	-484	-0-	1133 2	3 9	Y	3	1 8		22
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1652 2	14 9	Y	13	21 1	1 8	13
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1517 2	1 9	Y	1	1 8		13
07	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1142 2	2 9	Y	2	1 8		14
08	1643 N	1236	-0-	-407	-0-	1234 2	2 9	Y	2	1 8		15
-----												
DELTA GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	206336	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	9345 - 10536
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1675 2	3 9	Y	3	1 8		20
04	1830 N	1289	-0-	-541	-0-	1289 2		Y	-0-			20
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2013 2	1 9	Y	1	1 8		20
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2007 2	1 9	Y	1	1 8		20
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1737 2	1 9	Y	1	1 8		20
*08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2108 2	2 9	Y	2	2 8		20



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	Y	-0-		40
04		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1757	2	Y	2	2 8	40
05		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2	Y	-0-		40
06		1800 N	110	-0-	-1690	-0-	110	2	Y	-0-		40
07		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2154	2	Y	1	1 8	40
*08		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	Y	-0-		40
-----												
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576												
03		1519 N	1009	-0-	-510	-0-	1009	2	Y	-0-		34
04		1350 N	834	-0-	-516	-0-	833	2	Y	1	1 8	34
05		1395 N	1203	-0-	-192	-0-	1203	2	Y	-0-		34
06		990 N	76	-0-	-914	-0-	76	2	Y	-0-		34
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	2	Y	1	1 8	34
08		1209 N	922	-0-	-287	-0-	922	2	Y	-0-		34
-----												
LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490												
03		1364 N	1081	-0-	-283	-0-	1061	2	Y	18		43
04		1140 N	1012	-0-	-128	-0-	1012	2	Y	-0-		43
05		1023 N	1010	-0-	-13	-0-	999	2	Y	10	42 1	11
06		1050 N	891	-0-	-159	-0-	889	2	Y	2		13
07		1054 N	893	-0-	-161	-0-	892	2	Y	1		14
*08		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1144	2	Y	1		15
-----												
SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286												
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	Y	-0-		8
04		1320 N	1088	-0-	-232	-0-	1088	2	Y	-0-		8
05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	Y	-0-		8
06		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	Y	-0-		8
07		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	Y	-0-		8
*08		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	Y	-0-		8
-----												
DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536												
03		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2134	2	Y	4	1 8	25
04		1830 N	1759	-0-	-71	-0-	1758	2	Y	1	1 8	25
05		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1957	2	Y	2	2 8	25
06		1830 N	1605	-0-	-225	-0-	1605	2	Y	-0-		25
07		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2822	2	Y	1	1 8	25
*08		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2857	2	Y	3	3 8	25
-----												
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308												
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	Y	2	2 8	23
04		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1774	2	Y	13	32 1	4
05		1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2	Y	-0-		4
06		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	Y	-0-		4
07		3100 N	3472	-0-	372	-0-	3470	2	Y	2	2 8	4
*08		2601 N	2229	-0-	-372	-0-	2226	2	Y	3	3 8	4
-----												
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186												
03		1457 N	1285	-0-	-172	-0-	1284	2	Y	1	1 8	30
04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	Y	-0-		30
05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	2	Y	1	1 8	30
06		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	Y	2	2 8	30
07		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	2	Y	2	2 8	30
*08		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1841	2	Y	5	5 8	30

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
WALTERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213962		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3486 2	1 9	Y	1	1 8	29
04	3060 X	2619	-0-	-441	-0-	2618 2	1 9	Y	1	1 8	29
05	3069 X	2583	-0-	-486	-0-	2582 2	1 9	Y	1	1 8	29
06	3060 X	2740	-0-	-320	-0-	2739 2	1 9	Y	1	1 8	29
07	3162 X	2749	-0-	-413	-0-	2748 2	1 9	Y	1	1 8	29
*08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3478 2	2 9	Y	2	2 8	29
-----											
BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 215146		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444			
03	2418 N	1465	-0-	-953	-0-	1464 2	1 9	Y	1	1 8	28
04	3000 N	3124	-0-	124	124	3117 2	7 9	Y	6	1 8	33
05	3100 N	2985	-0-	-115	9	2982 2	3 9	Y	3	2 8	34
06	3000 N	4507	-0-	1507	1516	4505 2	2 9	Y	2	2 8	34
07	5868 X	4352	-0-	-1516	-0-	4349 2	3 9	Y	3	3 8	34
*08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3846 2	3 9	Y	3	3 8	34
-----											
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 219214		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539			
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		Y	-0-		44
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1902 2	2 9	Y	2	2 8	44
05	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	1629 2	1 9	Y	1	1 8	44
06	1890 N	68	-0-	-1822	-0-	68 2		Y	-0-		44
07	1953 N	1298	-0-	-655	-0-	1298 2		Y	-0-		44
08	1643 N	1138	-0-	-505	-0-	1138 2		Y	-0-		44
-----											
THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221903		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520			
03	2542 X	1873	-0-	-669	-0-	1872 2	1 9	Y	1	1 8	22
04	2160 X	1820	-0-	-340	-0-	1819 2	1 9	Y	1	1 8	22
05	2232 X	1592	-0-	-640	-0-	1592 2		Y	-0-		22
06	2160 X	1084	-0-	-1076	-0-	1084 2		Y	-0-		22
07	1891 X	1650	-0-	-241	-0-	1650 2		Y	-0-		22
*08	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	3081 2	2 9	Y	2	2 8	22
-----											
LOCKRIDGE GU		WELL #: 6		RRCID -> 221907		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 10817 PERF. 10434 - 10664			
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	986 2	19 9	Y	17		67
04	750 N	733	-0-	-17	-0-	733 2		Y	-0-		67
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	743 2	8 9	Y	7	31 1	43
06	960 N	677	-0-	-283	-0-	675 2	2 9	Y	2		45
07	744 N	684	-0-	-60	-0-	683 2	1 9	Y	1		46
*08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		Y	-0-		46
-----											
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 9		RRCID -> 222214		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409			
03	3348 X	2254	-0-	-1094	-0-	2253 2	1 9	Y	1	1 8	63
04	3240 X	2248	-0-	-992	-0-	2247 2	1 9	Y	1	1 8	63
05	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2906 2	8 9	Y	7	7 8	63
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2586 2	8 9	Y	7	7 8	63
07	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2556 2	1 9	Y	1	1 8	63
*08	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2867 2	2 9	Y	2	2 8	63
-----											
HINKLE, C.A.		WELL #: 9		RRCID -> 225734		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394			
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1621 2	4 9	Y	4	1 8	21
04	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1222 2	3 9	Y	3	1 8	23
05	1581 N	1283	-0-	-298	-0-	1271 2	12 9	Y	11	19 1	15
06	1530 N	1221	-0-	-309	-0-	1220 2	1 9	Y	1	1 8	15
07	1271 N	1070	-0-	-201	-0-	1068 2	2 9	Y	2	1 8	16
08	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1236 2	2 9	Y	2	2 8	16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1178 N	1007	-0-	-171	-0-	1007 2		Y	-0-		-0-
04		930 N	907	-0-	-23	-0-	907 2		Y	-0-		-0-
05		868 N	803	-0-	-65	-0-	803 2		Y	-0-		-0-
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		Y	-0-		-0-
07		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		Y	-0-		-0-
*08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		Y	-0-		-0-
-----												
WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426												
03		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3545 2	1 9	Y	1	1 8	45
04		3210 X	2958	-0-	-252	-0-	2957 2	1 9	Y	1	1 8	45
05		3317 X	2912	-0-	-405	-0-	2911 2	1 9	Y	1	1 8	45
06		3420 X	2689	-0-	-731	-0-	2688 2	1 9	Y	1	1 8	45
07		3534 X	2531	-0-	-1003	-0-	2530 2	1 9	Y	1	1 8	45
*08		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2995 2	2 9	Y	2	2 8	45
-----												
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476												
03		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1572 2	1 9	Y	1	1 8	33
04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		Y	-0-		33
05		1519 N	1487	-0-	-32	-0-	1487 2		Y	-0-		33
06		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1654 2	1 9	Y	1	1 8	33
07		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1604 2	1 9	Y	1	1 8	33
*08		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2026 2	1 9	Y	1	1 8	33
-----												
DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454												
03		3255 X	2296	-0-	-959	-0-	2292 2	4 9	Y	4	1 8	21
04		3150 X	2464	-0-	-686	-0-	2462 2	2 9	Y	2	2 8	21
05		3255 X	2520	-0-	-735	-0-	2518 2	2 9	Y	2	2 8	21
06		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2234 2	1 9	Y	1	1 8	21
07		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2569 2	1 9	Y	1	1 8	21
*08		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2998 2	3 9	Y	3	3 8	21
-----												
HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362												
03		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3573 2	7 9	Y	6	2 8	44
04		2820 X	44	-0-	-2776	-0-	44 2		Y	-0-		44
05		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3162 2	4 9	Y	4	47 1	1 8
*06		752 X	10	-0-	-742	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2021 - WELL PLUGGED 6-9-2021												
-----												
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300												
03		1612 X	663	-0-	-949	-0-	663 2		Y	-0-		42
04		1560 X	694	-0-	-866	-0-	694 2		Y	-0-		42
05		1612 X	341	-0-	-1271	-0-	341 2		Y	-0-		42
06		900 X	270	-0-	-630	-0-	270 2		Y	-0-		42
07		930 X	463	-0-	-467	-0-	463 2		Y	-0-		42
08		341 N	173	-0-	-168	-0-	173 2		Y	-0-		42
-----												
SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444												
03		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		Y	-0-		25
04		1710 N	943	-0-	-767	-0-	943 2		Y	-0-		25
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		Y	-0-		25
06		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		Y	-0-		25
07		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		Y	-0-		25
08		1922 X	1479	-0-	-443	-0-	1479 2		Y	-0-		25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			Y	-0-		46
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2			Y	-0-		46
05		961 N	889	-0-	-72	-0-	889 2			Y	-0-		46
06		1200 N	47	-0-	-1153	-0-	47 2			Y	-0-		46
07		1209 N	796	-0-	-413	-0-	796 2			Y	-0-		46
08		899 N	565	-0-	-334	-0-	565 2			Y	-0-		46
-----													
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524													
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2			Y	-0-		-0-
04		720 N	669	-0-	-51	-0-	669 2			Y	-0-		-0-
05		837 N	724	-0-	-113	-0-	724 2			Y	-0-		-0-
06		810 N	731	-0-	-79	-0-	731 2			Y	-0-		-0-
07		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2			Y	-0-		-0-
*08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2			Y	-0-		-0-
-----													
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690													
03		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2			Y	-0-		31
04		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2			Y	-0-		31
05		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2			Y	-0-		31
06		1020 N	83	-0-	-937	-0-	83 2			Y	-0-		31
07		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2	1 9	Y	1	1 8		31
*08		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2			Y	-0-		31
-----													
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560													
03		3596 X	2919	-0-	-677	-0-	2917 2	2 9	Y	2	2 8		34
04		3480 X	3093	-0-	-387	-0-	3092 2	1 9	Y	1	1 8		34
05		3534 X	3258	-0-	-276	-0-	3255 2	3 9	Y	3	3 8		34
06		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4357 2	2 9	Y	2	2 8		34
07		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4329 2	2 9	Y	2	2 8		34
*08		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3659 2	3 9	Y	3	3 8		34
-----													
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466													
03		2077 N	1581	-0-	-496	-0-	1580 2	1 9	Y	1	1 8		24
04		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1539 2	2 9	Y	2	1 8		25
05		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1631 2	1 9	Y	1	1 8		25
06		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2			Y	-0-		25
07		2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2986 2	1 9	Y	1	1 8		25
*08		3100 N	3348	-0-	248	-0-	248 2	3 9	Y	3	3 8		25
-----													
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506													
03		3658 X	3469	-0-	-189	-0-	3466 2	3 9	Y	3	3 8		72
04		3360 X	2648	-0-	-712	-0-	2646 2	2 9	Y	2	2 8		72
05		3782 X	2809	-0-	-973	-0-	2807 2	2 9	Y	2	2 8		72
06		3660 X	2701	-0-	-959	-0-	2698 2	3 9	Y	3	3 8		72
07		3782 X	2840	-0-	-942	-0-	2836 2	4 9	Y	4	4 8		72
08		3472 X	2355	-0-	-1117	-0-	2349 2	6 9	Y	5	5 8		72
-----													
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430													
03		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2			N	-0-		45
04		1020 N	824	-0-	-196	-0-	820 2	4 9	N	4	4 8		45
05		1240 N	817	-0-	-423	-0-	817 2			N	-0-		45
06		1290 N	976	-0-	-314	-0-	970 2	6 9	N	5	5 8		45
07		916 N	916	-0-	-0-	-0-	913 2	3 9	N	3	3 8		45
*08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	893 2	2 9	N	2	2 8		45

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563															
LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-		1332	2	26	9	Y	24		53
04	1410	N	1200	-0-	-210	-0-		1200	2			Y	-0-		53
05	1395	N	1226	-0-	-169	-0-		1212	2	14	9	Y	13	51 1	15
06	1320	N	1113	-0-	-207	-0-		1109	2	4	9	Y	4		19
07	1240	N	1236	-0-	-4	-0-		1235	2	1	9	Y	1	1 8	19
08	1240	N	1036	-0-	-204	-0-		1035	2	1	9	Y	1		20
-----															
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424															
03	2418	X	2354	-0-	-64	-0-		2353	2	1	9	Y	1	1 8	111
04	2520	N	1780	-0-	-740	-0-		1780	2			Y	-0-		111
05	2728	N	1847	-0-	-881	-0-		1843	2	4	9	Y	4	4 8	111
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-		2337	2	8	9	Y	7	7 8	111
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-		2446	2			Y	-0-		111
08	2356	X	2256	-0-	-100	-0-		2255	2	1	9	Y	1	1 8	111
-----															
SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618															
03	2790	X	1674	-0-	-1116	-0-		1673	2	1	9	Y	1	1 8	26
04	2700	X	1666	-0-	-1034	-0-		1665	2	1	9	Y	1	1 8	26
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-		2103	2			Y	-0-		26
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-		2581	2	1	9	Y	1	1 8	26
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-		3373	2	1	9	Y	1	1 8	26
*08	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-		2831	2	4	9	Y	4	4 8	26
-----															
DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492															
03	3224	X	1747	-0-	-1477	-0-		1744	2	3	9	Y	3	1 8	20
04	3030	X	1547	-0-	-1483	-0-		1546	2	1	9	Y	1	1 8	20
05	2604	X	2015	-0-	-589	-0-		2014	2	1	9	Y	1	1 8	20
06	2400	X	1429	-0-	-971	-0-		1429	2			Y	-0-		20
07	2480	X	1677	-0-	-803	-0-		1676	2	1	9	Y	1	1 8	20
08	2015	N	1032	-0-	-983	-0-		1032	2			Y	-0-		20
-----															
HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544															
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-		984	2			Y	-0-		16
04	930	N	865	-0-	-65	-0-		865	2			Y	-0-		16
05	961	N	795	-0-	-166	-0-		795	2			Y	-0-	16 1	-0-
06	960	N	697	-0-	-263	-0-		697	2			Y	-0-		-0-
07	899	N	561	-0-	-338	-0-		560	2	1	9	Y	1	1 8	-0-
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-		853	2			Y	-0-		-0-
-----															
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006															
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-		1516	2	1	9	Y	1	1 8	39
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-		1725	2			Y	-0-		39
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-		1397	2			Y	-0-		39
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-		1741	2	1	9	Y	1	1 8	39
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-		1393	2			Y	-0-		39
08	1395	N	1319	-0-	-76	-0-		1317	2	2	9	Y	2	2 8	39
-----															
DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546															
03	2418	X	1690	-0-	-728	-0-		1689	2	1	9	Y	1	1 8	39
04	1980	N	1621	-0-	-359	-0-		1620	2	1	9	Y	1	1 8	39
05	2077	N	1638	-0-	-439	-0-		1638	2			Y	-0-		39
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-		1942	2	1	9	Y	1	1 8	39
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-		1834	2	1	9	Y	1	1 8	39
*08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-		1852	2			Y	-0-		39

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563									
PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	257049	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9080	- 10430
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2945 X	2702	-0-	-243	-0-	2701 2	1 9	Y	1	1	8		75
04	2850 X	2408	-0-	-442	-0-	2408 2		Y	-0-				75
05	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2		Y	-0-				75
06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3335 2	1 9	Y	1	1	8		75
07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3141 2	1 9	Y	1	1	8		75
*08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3123 2	2 9	Y	2	2	8		75
-----													
THORNTON, HENRY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	257444	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9074	- 10494
03	403 N	222	-0-	-181	-0-	222 2		Y	-0-				-0-
04	300 N	132	-0-	-168	-0-	132 2		Y	-0-				-0-
05	310 N	159	-0-	-151	-0-	159 2		Y	-0-				-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
THORNTON, HENRY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	257445	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9090	- 10454
03	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1532 2	1 9	Y	1	1	8		122
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		Y	-0-				122
05	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	1512 2	1 9	Y	1	1	8		122
06	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	1416 2	1 9	Y	1	1	8		122
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1848 2	1 9	Y	1	1	8		122
*08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1893 2	1 9	Y	1	1	8		122
-----													
THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	257720	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9110	- 10458
03	2046 N	2011	-0-	-35	-0-	2010 2	1 9	Y	1	1	8		32
04	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2583 2	1 9	Y	1	1	8		32
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2340 2	3 9	Y	3	3	8		32
06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2616 2	2 9	Y	2	2	8		32
07	3100 N	3781	-0-	681	-0-	3779 2	2 9	Y	2	2	8		32
*08	3100 N	4313	-0-	1213	-0-	4310 2	3 9	Y	3	3	8		32
-----													
THORNTON JAMESON		WELL #:		1H	RRCID ->	282354	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	10897	- 16500
03	28675 X	26917	-0-	-1758	-0-	26904 2	13 9	N	12	187	1	12 8	70
04	27600 X	25626	-0-	-1974	-0-	25628 2	98 9	N	89	7	8		152
05	28086 X	26481	-0-	-1605	-0-	26361 2	120 9	N	109	14	8		247
06	26580 X	1940	-0-	-24640	-0-	1936 2	4 9	N	4	4	8		247
07	26908 X	25932	-0-	-976	-0-	25917 2	15 9	N	14	182	1	7 8	72
*08	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	29018 2	11 9	N	10	10	8		72
-----													
THORNTON JAMESON		WELL #:		2H	RRCID ->	283514	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	10413	PERF.	10902	- 17250
03	40920 X	37744	-0-	-3176	-0-	37460 2	284 9	N	258	185	1		303
04	39360 X	35841	-0-	-3519	-0-	35690 2	151 9	N	137	183	1		257
05	40052 X	36140	-0-	-3912	-0-	35958 2	182 9	N	165				422
06	37980 X	2515	-0-	-35465	-0-	2515 2		N	-0-				422
07	39246 X	32455	-0-	-6791	-0-	32455 2		N	-0-				422
*08	39099 X	39099	-0-	-0-	-0-	39099 2		N	-0-				422

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
WILSON RESOURCES, INC.				930315								
WOLFE, A. S. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102486	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	10837	PERF.10443	- 10684
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	815	-0-	-270	-0-	8 1	804 2	N	3			100
						3 9						
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	10 1	1017 2	N	7			107
						8 9						
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	13 1	1285 2	N	5			112
						6 9						
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	12 1	1235 2	N	-0-			112
07	1085 N	885	-0-	-200	-0-	9 1	876 2	N	-0-			112
08	1085 N	603	-0-	-482	-0-	6 1	597 2	N	-0-			112
LAIRD, S. S. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112598	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10414	- 10661
03	1333 N	950	-0-	-383	-0-	9 1	941 2	N	-0-			218
04	1230 N	1034	-0-	-196	-0-	10 1	1021 2	N	3			221
						3 9						
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	21 1	2051 2	N	22	191 1		52
						24 9						
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	24 1	2357 2	N	-0-			52
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	22 1	2187 2	N	6			58
						7 9						
*08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	22 1	2234 2	N	19			77
						21 9						
JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	124983	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10463	- 10693
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	17 1	1650 2	Y	-0-			117
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	14 1	1431 2	Y	-0-			117
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	14 1	1387 2	Y	2			119
						2 9						
06	1200 N	1035	-0-	-165	-0-	10 1	1021 2	Y	4			123
						4 9						
07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	21 1	2114 2	Y	6			129
						7 9						
*08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	22 1	2160 2	Y	3			132
						3 9						
JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	126299	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10399	- 10639
03	2194 N	2075	-0-	-119	-0-	21 1	2050 2	N	4			221
						4 9						
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	23 1	2277 2	N	25			246
						28 9						
05	2759 X	2037	-0-	-722	-0-	20 1	2005 2	N	11			257
						12 9						
06	2670 X	1478	-0-	-1192	-0-	15 1	1461 2	N	2			259
						2 9						
07	2759 X	1322	-0-	-1437	-0-	13 1	1309 2	N	-0-			259
08	2418 X	1526	-0-	-892	-0-	15 1	1476 2	N	32			291
						35 9						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315  
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	2922	-0-	-178	235	29	1	2887	2	Y	5		72
04	3000 N	3242	-0-	242	477	32	1	3165	2	Y	41		113
05	3215 X	2738	-0-	-477	-0-	27	1	2697	2	Y	13		126
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	39	1	3873	2	Y	-0-		126
07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	30	1	2983	2	Y	21		147
*08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	23	9	3799	2	Y	6		153

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	11	1	1133	2	N	7		214
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	11	1	1060	2	N	80		294
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	11	1	1111	2	N	14		308
06	1110 N	932	-0-	-178	-0-	9	1	921	2	N	2		310
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	13	1	1281	2	N	30		340
08	1147 N	774	-0-	-373	-0-	8	1	765	2	N	1		341

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	16	1	1642	2	Y	-0-		69
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	12	1	1246	2	Y	-0-		69
05	1240 N	1113	-0-	-127	-0-	11	1	1100	2	Y	2		71
06	1200 N	915	-0-	-285	-0-	9	1	902	2	Y	4		75
07	1240 N	937	-0-	-303	-0-	9	1	926	2	Y	2		77
08	1116 N	431	-0-	-685	-0-	4	1	426	2	Y	1		78

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

03	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	10	1	994	2	N	-0-		128
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	15	1	1529	2	N	7		135
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	14	1	1417	2	N	10		145
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	18	1	1770	2	N	-0-		145
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	18	1	1800	2	N	10		155
08	1457 N	780	-0-	-677	-0-	8	1	769	2	N	3		158



-----												
OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK	
WILSON RESOURCES, INC.			//CONT.//		930315							
LAIRD, S.S. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 139360			COMPL. DATE	08/12/1991	TOTAL DEPTH	10802 PERF.10160 - 10622
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
03		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	14	1	1362	2	Y	131
04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	13	1	1290	2	Y	131
05		1302 N	1246	-0-	-56	-0-	12	1	1234	2	Y	131
06		1260 N	1045	-0-	-215	-0-	10	1	1035	2	Y	131
07		1302 N	1240	-0-	-62	-0-	12	1	1196	2	Y	50
							32	9				
08		1240 N	802	-0-	-438	-0-	8	1	793	2	Y	51
							1	9				
-----												
JACOBS ESTATE GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 139601			COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	10860 PERF.10204 - 10658
03		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	11	1	1118	2	Y	42
							2	9				
04		960 N	786	-0-	-174	-0-	8	1	768	2	Y	51
							10	9				
05		992 N	684	-0-	-308	-0-	7	1	675	2	Y	53
							2	9				
06		960 N	487	-0-	-473	-0-	5	1	482	2	Y	53
07		806 N	438	-0-	-368	-0-	4	1	433	2	Y	54
							1	9				
08		682 N	545	-0-	-137	-0-	5	1	540	2	Y	54
-----												
JACOBS ESTATE GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 163007			COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	10821 PERF.10443 - 10655
03		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	22	1	2176	2	Y	63
							3	9				
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	13	1	1313	2	Y	77
							15	9				
05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	11	1	1124	2	Y	80
							3	9				
06		1200 N	980	-0-	-220	-0-	10	1	970	2	Y	80
07		1240 N	1187	-0-	-53	-0-	12	1	1172	2	Y	83
							3	9				
*08		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	13	1	1267	2	Y	83
-----												
WOLFE, A.S. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 167156			COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	10750 PERF.10387 - 10622
03		1674 N	985	-0-	-689	-0-	10	1	973	2	Y	43
							2	9				
04		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	20	1	2021	2	Y	70
							30	9				
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	19	1	1891	2	Y	79
							10	9				
06		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	15	1	1526	2	Y	79
07		1674 N	1442	-0-	-232	-0-	14	1	1417	2	Y	89
							11	9				
*08		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1623	2	Y	92
							3	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.// 930315									
LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167318		COMPL. DATE 12/10/1997			TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	13 1	1252 2	Y	-0-		135
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	11 1	1084 2	Y	-0-		135
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	10 1	1022 2	Y	-0-		135
06	900 N	739	-0-	-161	-0-	7 1	732 2	Y	-0-		135
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	15 1	1548 2	Y	38	76 1	97
						42 9					
*08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	15 1	1487 2	Y	2		99
						2 9					
XTO ENERGY INC.		945936									
GILLIAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078595		COMPL. DATE 08/31/1978			TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426		
03	992 N	419	-0-	-573	-0-	11 1	408 2	Y	-0-		58
04	780 N	373	-0-	-407	-0-	10 1	363 2	Y	-0-		58
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	10 1	361 2	Y	-0-		58
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	396 2		Y	-0-		58
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		Y	-0-		58
*08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		Y	-0-		58
FREEMAN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 082609		COMPL. DATE 02/01/1979			TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543		
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	72 1	2191 2	Y	62		121
						68 9					
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	70 1	2109 2	Y	-0-		121
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	70 1	2082 2	Y	-0-		121
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	59 1	1861 2	Y	-0-		121
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	52 1	1676 2	Y	-0-		121
08	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	49 1	1535 2	Y	-0-		121
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 086579		COMPL. DATE 08/03/1979			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693		
03	1023 N	803	-0-	-220	-0-	44 1	759 2	Y	-0-		8
04	990 N	783	-0-	-207	-0-	41 1	742 2	Y	-0-		8
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	45 1	843 2	Y	-0-		8
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	52 1	861 2	Y	-0-		8
07	806 N	692	-0-	-114	-0-	41 1	651 2	Y	-0-		8
08	899 N	664	-0-	-235	-0-	35 1	622 2	Y	6		14
						7 9					
GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 086580		COMPL. DATE 10/19/1979			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562		
03	682 N	638	-0-	-44	-0-	35 1	603 2	Y	-0-		-0-
04	660 N	636	-0-	-24	-0-	33 1	603 2	Y	-0-		-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	41 1	756 2	Y	-0-		-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	38 1	630 2	Y	-0-		-0-
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	38 1	597 2	Y	-0-		-0-
08	806 N	715	-0-	-91	-0-	38 1	677 2	Y	-0-		-0-
PEARSON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 087342		COMPL. DATE 02/16/1980			TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539		
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	52 1	1477 2	Y	-0-		-0-
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	50 1	1391 2	Y	-0-		-0-
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	51 1	1421 2	Y	-0-		-0-
06	1470 N	1365	-0-	-105	-0-	1365 2		Y	-0-		-0-
07	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	1390 2		Y	-0-		-0-
*08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TOON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 087540		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	26 1	455 2	Y	-0-	-0-
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	15 1	281 2	Y	-0-	-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17 1	309 2	Y	-0-	-0-
06	390 N	293	-0-	-97	-0-	17 1	276 2	Y	-0-	-0-
07	310 N	264	-0-	-46	-0-	16 1	248 2	Y	-0-	-0-
08	341 N	191	-0-	-150	-0-	10 1	181 2	Y	-0-	-0-
-----										
LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088852		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430		
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	45 1	1467 2	N	-0-	27
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	34 1	1103 2	N	-0-	27
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	28 1	896 2	N	-0-	27
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	27 1	866 2	N	-0-	27
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	27 1	881 2	N	-0-	27
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	13 1	405 2	N	-0-	27
-----										
LAIRD, MAUDE		WELL #: 2		RRCID -> 097407		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515		
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	22 1	711 2	Y	48	95
						53 9				
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	19 1	615 2	Y	-0-	95
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	22 1	698 2	Y	-0-	95
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	19 1	603 2	Y	-0-	95
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	19 1	604 2	Y	-0-	95
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	14 1	446 2	Y	-0-	95
-----										
HENDERSON -E-		WELL #: 1		RRCID -> 097652		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620		
03	620 N	415	-0-	-205	-0-	36 1	379 2	Y	-0-	-0-
04	600 N	406	-0-	-194	-0-	23 1	383 2	Y	-0-	-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	30 1	545 2	Y	-0-	-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	45 1	1125 2	Y	-0-	-0-
07	434 N	306	-0-	-128	-0-	11 1	295 2	Y	-0-	-0-
08	589 N	411	-0-	-178	-0-	24 1	387 2	Y	-0-	-0-
-----										
CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 098603		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789		
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	82 1	1563 2	Y	64	61 1
						70 9				52
04	1620 N	1317	-0-	-303	-0-	86 1	1180 2	Y	46	86 1
						51 9				12
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	127 1	2110 2	Y	72	31 1
						79 9				53
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	108 1	1606 2	Y	58	59 1
						64 9				52
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	111 1	1557 2	Y	55	61 1
						61 9				46
08	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	110 1	1521 2	Y	50	60 1
						55 9				36
-----										
MCDAVID, J. W. UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 098844		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946		
03	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	66 1	1251 2	Y	-0-	-0-
04	1350 N	1090	-0-	-260	-0-	74 1	1016 2	Y	-0-	-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	82 1	1351 2	Y	-0-	-0-
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	86 1	1275 2	Y	-0-	-0-
07	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	72 1	1003 2	Y	-0-	-0-
08	1426 N	1357	-0-	-69	-0-	91 1	1266 2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	78	1	1485	2	Y	-0-			-0-
04		1350 N	1163	-0-	-187	-0-	79	1	1084	2	Y	-0-			-0-
05		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	97	1	1600	2	Y	-0-			-0-
06		1470 N	1420	-0-	-50	-0-	90	1	1330	2	Y	-0-			-0-
07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	97	1	1355	2	Y	-0-			-0-
*08		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	139	1	1936	2	Y	-0-			-0-
-----															
HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510															
03		1333 N	1241	-0-	-92	-0-	110	1	1131	2	Y	-0-			-0-
04		1170 N	1052	-0-	-118	-0-	58	1	994	2	Y	-0-			-0-
05		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	76	1	1403	2	Y	-0-			-0-
06		1200 N	1007	-0-	-193	-0-	38	1	969	2	Y	-0-			-0-
07		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	54	1	1483	2	Y	-0-			-0-
*08		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	94	1	1422	2	Y	-0-			-0-
-----															
COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564															
03		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	82	1	1364	2	N	2	46	1	-0-
04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	97	1	1625	2	N	-0-			-0-
05		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	113	1	1886	2	Y	-0-			-0-
06		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	109	1	1811	2	Y	-0-			-0-
07		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	102	1	1699	2	Y	-0-			-0-
*08		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	108	1	1804	2	Y	-0-			-0-
-----															
BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012															
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	11	1	352	2	N	-0-			2
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	N	-0-			2
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	367	2	N	-0-			2
06		360 N	355	-0-	-5	-0-	10	1	345	2	N	-0-			2
07		372 N	302	-0-	-70	-0-	9	1	293	2	N	-0-			2
08		372 N	320	-0-	-52	-0-	9	1	311	2	N	-0-			2
-----															
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573															
03		3162 X	2385	-0-	-777	-0-	131	1	2254	2	Y	-0-			-0-
04		2820 X	2053	-0-	-767	-0-	107	1	1946	2	Y	-0-			-0-
05		2542 X	1649	-0-	-893	-0-	84	1	1565	2	Y	-0-			-0-
06		2310 X	2085	-0-	-225	-0-	119	1	1966	2	Y	-0-			-0-
07		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	162	1	2556	2	Y	-0-			-0-
*08		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	163	1	2898	2	Y	-0-			-0-
-----															
TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563															
03		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	76	1	1311	2	Y	-0-			-0-
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	69	1	1263	2	Y	-0-			-0-
05		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	70	1	1310	2	Y	-0-			-0-
06		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	70	1	1160	2	Y	-0-			-0-
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	Y	-0-			-0-
*08		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	69	1	1221	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENNDERSON "E"		WELL #: 3		RRCID -> 133782		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	142 1	1516 2	Y	-0-	-0-	
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	83 1	1396 2	Y	-0-	-0-	
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	71 1	1304 2	Y	-0-	-0-	
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	54 1	1333 2	Y	-0-	-0-	
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	55 1	1553 2	Y	-0-	-0-	
*08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	116 1	1935 2	Y	-0-	-0-	
-----											
HENNDERSON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 135340		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813			
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	85 1	880 2	Y	-0-	-0-	
04	930 N	849	-0-	-81	-0-	47 1	802 2	Y	-0-	-0-	
05	930 N	840	-0-	-90	-0-	43 1	797 2	Y	-0-	-0-	
06	930 N	728	-0-	-202	-0-	28 1	700 2	Y	-0-	-0-	
07	868 N	830	-0-	-38	-0-	29 1	801 2	Y	-0-	-0-	
*08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	63 1	958 2	Y	-0-	-0-	
-----											
HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 142452		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726			
03	651 N	571	-0-	-80	-0-	29 1	542 2	Y	-0-	-0-	
04	450 N	351	-0-	-99	-0-	24 1	327 2	Y	-0-	-0-	
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	37 1	613 2	Y	-0-	-0-	
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	36 1	528 2	Y	-0-	-0-	
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	36 1	507 2	Y	-0-	-0-	
08	651 N	534	-0-	-117	-0-	36 1	498 2	Y	-0-	-0-	
-----											
CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 142727		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743			
03	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	61 1	1169 2	Y	-0-	-0-	
04	1170 N	908	-0-	-262	-0-	62 1	846 2	Y	-0-	-0-	
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	76 1	1259 2	Y	-0-	-0-	
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	91 1	1350 2	Y	-0-	-0-	
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	122 1	1708 2	Y	-0-	-0-	
*08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	131 1	1816 2	Y	-0-	-0-	
-----											
CHILDRESS GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 142728		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928			
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	111 1	2113 2	Y	-0-	-0-	
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	117 1	1614 2	Y	-0-	-0-	
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	127 1	2101 2	Y	-0-	-0-	
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	141 1	2087 2	Y	-0-	-0-	
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	157 1	2198 2	Y	-0-	-0-	
*08	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	160 1	2224 2	Y	-0-	-0-	
-----											
HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 142834		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744			
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	122 1	2313 2	Y	-0-	-0-	
04	2220 N	1636	-0-	-584	-0-	111 1	1525 2	Y	-0-	-0-	
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	131 1	2176 2	Y	-0-	-0-	
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	150 1	2226 2	Y	-0-	-0-	
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	165 1	2302 2	Y	-0-	-0-	
08	2294 N	2086	-0-	-208	-0-	140 1	1946 2	Y	-0-	-0-	
-----											
CHILDRESS		WELL #: 2A		RRCID -> 142863		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972												
03	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	70	1	1339	2	Y	-0-	-0-
04	1350 N	1122	-0-	-228	-0-	76	1	1046	2	Y	-0-	-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	89	1	1468	2	Y	-0-	-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	90	1	1338	2	Y	-0-	-0-
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	96	1	1346	2	Y	-0-	-0-
08	1550 N	1402	-0-	-148	-0-	94	1	1308	2	Y	-0-	-0-
-----												
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764												
03	992 N	918	-0-	-74	-0-	46	1	872	2	Y	-0-	-0-
04	870 N	600	-0-	-270	-0-	41	1	559	2	Y	-0-	-0-
05	930 N	924	-0-	-6	-0-	53	1	871	2	Y	-0-	-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	58	1	862	2	Y	-0-	-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	60	1	838	2	Y	-0-	-0-
08	930 N	828	-0-	-102	-0-	56	1	772	2	Y	-0-	-0-
-----												
CHILDRRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
CHILDRRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985												
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	102	1	1937	2	Y	39	23
						43	9					
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	120	1	1648	2	Y	34	6
						37	9					
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	86	1	1429	2	Y	42	29
						46	9					
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	99	1	1467	2	Y	37	29
						41	9					
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	104	1	1451	2	Y	36	27
						40	9					
*08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	99	1	1375	2	Y	30	20
						33	9					
-----												
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985												
03	1798 N	1600	-0-	-198	-0-	80	1	1520	2	Y	-0-	-0-
04	1710 N	1164	-0-	-546	-0-	79	1	1085	2	Y	-0-	-0-
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	107	1	1770	2	Y	-0-	-0-
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	119	1	1770	2	Y	-0-	-0-
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	118	1	1647	2	Y	-0-	-0-
08	1891 N	1703	-0-	-188	-0-	114	1	1589	2	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		1674 N	1433	-0-	-241	-0-	39	1	1394	2	Y	-0-				-0-
04		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	37	1	1309	2	Y	-0-				-0-
05		1488 N	1409	-0-	-79	-0-	37	1	1372	2	Y	-0-				-0-
06		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-				-0-
07		1395 N	1227	-0-	-168	-0-	1227	2			Y	-0-				-0-
08		1395 N	1017	-0-	-378	-0-	1017	2			Y	-0-				-0-
-----																
LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027																
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	2	Y	-0-				-0-
04		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	129	1	1780	2	Y	-0-				-0-
05		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	104	1	1727	2	Y	-0-				-0-
06		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	123	1	1827	2	Y	-0-				-0-
07		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	165	1	2310	2	Y	-0-				-0-
*08		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	167	1	2314	2	Y	-0-				-0-
-----																
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620																
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	534	2	Y	-0-				-0-
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	Y	-0-				-0-
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	Y	-0-				-0-
06		540 N	500	-0-	-40	-0-	29	1	471	2	Y	-0-				-0-
07		527 N	498	-0-	-29	-0-	30	1	468	2	Y	-0-				-0-
08		651 N	605	-0-	-46	-0-	32	1	573	2	Y	-0-				-0-
-----																
TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526																
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	38	1	654	2	Y	-0-				23
04		630 N	584	-0-	-46	-0-	30	1	554	2	Y	-0-				23
05		868 N	716	-0-	-152	-0-	36	1	680	2	Y	-0-				23
06		660 N	578	-0-	-82	-0-	33	1	545	2	Y	-0-				23
07		589 N	507	-0-	-82	-0-	30	1	477	2	Y	-0-				23
08		713 N	555	-0-	-158	-0-	28	1	505	2	Y	20				43
							22	9								
-----																
TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017																
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	-0-				-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	Y	-0-				-0-
05		403 N	402	-0-	-1	-0-	20	1	382	2	Y	-0-				-0-
06		390 N	343	-0-	-47	-0-	20	1	323	2	Y	-0-				-0-
07		403 N	238	-0-	-165	-0-	14	1	224	2	Y	-0-				-0-
08		403 N	367	-0-	-36	-0-	20	1	347	2	Y	-0-				-0-
-----																
COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538																
03		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	134	1	2240	2	N	4	41	1		-0-
							4	9								
04		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	118	1	1963	2	N	-0-				-0-
05		1333 N	1216	-0-	-117	-0-	69	1	1147	2	Y	-0-				-0-
06		2310 N	1919	-0-	-391	-0-	109	1	1810	2	Y	-0-				-0-
07		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	132	1	2208	2	Y	-0-				-0-
*08		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	142	1	2371	2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FREEMAN, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 154780		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	23 1	705 2	Y	-0-	-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	25 1	750 2	Y	-0-	-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	27 1	813 2	Y	-0-	-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	28 1	898 2	Y	-0-	-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	25 1	809 2	Y	-0-	-0-
*08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	28 1	891 2	Y	-0-	-0-
-----										
GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 154847		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578		
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	88 1	1518 2	Y	-0-	13
04	1320 N	949	-0-	-371	-0-	49 1	900 2	Y	-0-	13
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	80 1	1493 2	Y	-0-	13
06	1320 N	1030	-0-	-290	-0-	59 1	971 2	Y	-0-	13
07	992 N	764	-0-	-228	-0-	46 1	718 2	Y	-0-	13
08	1364 N	330	-0-	-1034	-0-	17 1	301 2	Y	11	24
						12 9				
-----										
BIRDSONG		WELL #: 2		RRCID -> 154851		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2021										
-----										
PEARSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 154934		COMPL. DATE 04/01/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548		
03	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	97 1	2766 2	Y	-0-	-0-
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	100 1	2771 2	Y	-0-	-0-
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	108 1	3045 2	Y	-0-	-0-
06	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		Y	-0-	-0-
07	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		Y	-0-	-0-
*08	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		Y	-0-	-0-
-----										
HENDERSON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 155921		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702		
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	95 1	1001 2	Y	-0-	-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	51 1	862 2	Y	-0-	-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	48 1	877 2	Y	-0-	-0-
06	870 N	416	-0-	-454	-0-	16 1	400 2	Y	-0-	-0-
07	899 N	408	-0-	-491	-0-	14 1	394 2	Y	-0-	-0-
08	899 N	518	-0-	-381	-0-	30 1	488 2	Y	-0-	-0-
-----										
HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 161941		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699		
03	868 N	861	-0-	-7	-0-	43 1	818 2	Y	-0-	-0-
04	870 N	514	-0-	-356	-0-	35 1	479 2	Y	-0-	-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	53 1	885 2	Y	-0-	-0-
06	840 N	734	-0-	-106	-0-	46 1	688 2	Y	-0-	-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	41 1	570 2	Y	-0-	-0-
08	930 N	760	-0-	-170	-0-	51 1	709 2	Y	-0-	-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
O												
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	N	-0-
							24	9				181 1
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N	-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	806	2	Y	-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	737	2	Y	-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	804	2	Y	-0-
*08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	808	2	Y	-0-
CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661												
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	-0-
04	1020 N	467	-0-	-553	-0-	-0-	32	1	435	2	Y	-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1516	2	Y	-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1214	2	Y	-0-
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1016	2	Y	-0-
*08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1208	2	Y	-0-
CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830												
03	1922 N	1773	-0-	-149	-0-	-0-	89	1	1684	2	Y	-0-
04	1830 N	1292	-0-	-538	-0-	-0-	88	1	1204	2	Y	-0-
05	1922 N	1611	-0-	-311	-0-	-0-	92	1	1519	2	Y	-0-
06	1710 N	1651	-0-	-59	-0-	-0-	104	1	1547	2	Y	-0-
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1392	2	Y	-0-
08	1612 N	1459	-0-	-153	-0-	-0-	98	1	1361	2	Y	-0-
CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682												
03	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	-0-	52	1	993	2	Y	-0-
04	990 N	787	-0-	-203	-0-	-0-	53	1	734	2	Y	-0-
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1373	2	Y	-0-
06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2100	2	Y	-0-
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2192	2	Y	-0-
*08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2023	2	Y	-0-
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623												
03	2573 N	2131	-0-	-442	-0-	-0-	106	1	2025	2	Y	-0-
04	2490 N	1428	-0-	-1062	-0-	-0-	97	1	1331	2	Y	-0-
05	3100 N	3219	-0-	119	-0-	-0-	183	1	3036	2	Y	-0-
06	3000 N	3059	-0-	59	-0-	-0-	193	1	2866	2	Y	-0-
07	2715 N	2537	-0-	-178	-0-	-0-	169	1	2368	2	Y	-0-
*08	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	2845	2	Y	-0-
CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664												
03	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	-0-	52	1	983	2	Y	58 50 1
							64	9				47
04	1080 N	936	-0-	-144	-0-	-0-	61	1	835	2	Y	36 74 1
							40	9				9
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	Y	62 19 1
							68	9				52
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1273	2	Y	44 48 1
							48	9				48
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1236	2	Y	50 55 1
							55	9				43
*08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1031	2	Y	45 54 1
							50	9				34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	2	5 1	10
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	2	9	3	9	Y	3	12 1	1
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	6	2	2	9	Y	2	1 1	2
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	2	2	1	9	Y	1	2 1	1
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	7	4 1	4
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	9	75	2	Y	4	7 1	1
						5	1						
						4	9						
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684													
03	1829 N	1523	-0-	-306	-0-	71	1	1356	2	Y	87	84 1	51
04	1680 N	1237	-0-	-443	-0-	96	9	1069	2	Y	82	118 1	15
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	78	1	2018	2	Y	99	42 1	72
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	109	9	1679	2	Y	79	81 1	70
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	113	1	1633	2	Y	75	83 1	62
08	2015 N	1778	-0-	-237	-0-	87	9	1590	2	Y	67	81 1	48
						114	1						
						74	9						
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894													
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	808	2	Y	-0-		-0-
04	870 N	666	-0-	-204	-0-	45	1	621	2	Y	-0-		-0-
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	124	1	2048	2	Y	-0-		-0-
06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	159	1	2363	2	Y	-0-		-0-
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	158	1	2217	2	Y	-0-		-0-
*08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	152	1	2113	2	Y	-0-		-0-
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750													
03	2108 N	1634	-0-	-474	-0-	82	1	1552	2	Y	-0-		-0-
04	2010 N	1692	-0-	-318	-0-	115	1	1577	2	Y	-0-		-0-
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	136	1	2252	2	Y	-0-		-0-
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	129	1	1916	2	Y	-0-		-0-
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	133	1	1865	2	Y	-0-		-0-
08	2294 N	1967	-0-	-327	-0-	132	1	1835	2	Y	-0-		-0-
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590													
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	48	1	908	2	Y	-0-		-0-
04	780 N	460	-0-	-320	-0-	31	1	429	2	Y	-0-		-0-
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	93	1	1547	2	Y	-0-		-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	74	1	1101	2	Y	-0-		-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	568	2	Y	-0-		-0-
08	1643 N	1096	-0-	-547	-0-	74	1	1022	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2325 N	1379	-0-	-946	-0-	63	1	1208	2	Y	98	90	1	66
						108	9							
04	2310 N	1095	-0-	-1215	-0-	68	1	929	2	Y	89	137	1	18
						98	9							
05	1798 N	1570	-0-	-228	-0-	82	1	1358	2	Y	118	50	1	86
						130	9							
06	1320 N	1070	-0-	-250	-0-	63	1	930	2	Y	70	96	1	60
						77	9							
07	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	66	1	918	2	Y	73	70	1	63
						80	9							
08	1581 N	1065	-0-	-516	-0-	66	1	914	2	Y	77	79	1	61
						85	9							
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812														
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	63	1	1204	2	Y	-0-			-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	65	1	898	2	Y	-0-			-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	66	1	1087	2	Y	-0-			-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	70	1	1034	2	Y	-0-			-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	74	1	1033	2	Y	-0-			-0-
*08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	71	1	986	2	Y	-0-			-0-
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948														
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	59	1	1113	2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	995	-0-	-145	-0-	67	1	928	2	Y	-0-			-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	69	1	1146	2	Y	-0-			-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	92	1	1358	2	Y	-0-			-0-
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	73	1	1021	2	Y	-0-			-0-
*08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	81	1	1127	2	Y	-0-			-0-
HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636														
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	20	1	241	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211	2	Y	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	2	Y	-0-			-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	353	2	Y	-0-			-0-
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	2	Y	-0-			-0-
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984														
03	2604 N	2447	-0-	-157	-0-	122	1	2325	2	Y	-0-			-0-
04	2490 N	1813	-0-	-677	-0-	123	1	1690	2	Y	-0-			-0-
05	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	150	1	2484	2	Y	-0-			-0-
06	2370 N	2366	-0-	-4	-0-	149	1	2217	2	Y	-0-			-0-
07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	159	1	2221	2	Y	-0-			-0-
08	2635 N	2263	-0-	-372	-0-	152	1	2111	2	Y	-0-			-0-
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970														
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	748	-0-	-92	-0-	51	1	697	2	Y	-0-			-0-
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	114	1	1888	2	Y	-0-			-0-
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	131	1	1949	2	Y	-0-			-0-
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	134	1	1872	2	Y	-0-			-0-
*08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	128	1	1777	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENDERSON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 176777		COMPL. DATE 01/15/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	102 1	1061 2	Y	-0-			55
04	1410 N	1126	-0-	-284	-0-	64 1	1016 2	Y	42			97
						46 9						
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	60 1	1082 2	Y	22			119
						24 9						
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	44 1	1058 2	Y	35			154
						39 9						
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	44 1	1491 2	Y	46			200
						51 9						
*08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	94 1	1474 2	Y	-0-	184 1		16
-----												
HENDERSON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 176967		COMPL. DATE 01/14/2000			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709			
03	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	99 1	1035 2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	1172	-0-	-118	-0-	65 1	1107 2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	68 1	1259 2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	42 1	1051 2	Y	-0-			-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	50 1	1372 2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	75 1	1192 2	Y	-0-			-0-
-----												
DENNIS, SOL		WELL #: 1		RRCID -> 178841		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031			
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	489 2	8 9	N	7			45
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	295 2	13 9	N	12			57
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	335 2	23 9	N	21			78
06	480 N	431	-0-	-49	-0-	410 2	21 9	N	19			97
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	211 2	14 9	N	13			110
08	372 N	330	-0-	-42	-0-	321 2	9 9	N	8			118
-----												
COLLIER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 184374		COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560			
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	55 1	1841 2	N	57			142
						63 9						
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	53 1	1763 2	N	-0-			142
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	56 1	1864 2	N	-0-			142
06	1890 N	1479	-0-	-411	-0-	43 1	1436 2	N	-0-			142
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	56 1	1866 2	N	-0-			142
08	1922 N	1625	-0-	-297	-0-	47 1	1578 2	N	-0-			142
-----												
DORSEY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184962		COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802			
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			15
04	870 N	779	-0-	-91	-0-	779 2		N	-0-			15
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			15
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			15
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			15
*08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			15
-----												
GILLIAM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188399		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389			
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	17 1	621 2	Y	-0-			25
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	17 1	597 2	Y	-0-			25
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	17 1	613 2	Y	-0-			25
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		Y	-0-			25
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-			25
*08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	540	2	Y	20					44
						22	9									
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	14	1	465	2	Y	-0-					44
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	484	2	Y	-0-					44
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	368	2	Y	-0-					44
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	11	1	341	2	Y	-0-					44
08	372 N	214	-0-	-158	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					44

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2418 N	2331	-0-	-87	-0-	68	1	2263	2	Y	-0-		-0-
04	2190 N	2159	-0-	-31	-0-	63	1	2096	2	Y	-0-		-0-
05	2418 N	1972	-0-	-446	-0-	57	1	1915	2	Y	-0-		-0-
06	2250 N	1677	-0-	-573	-0-	49	1	1628	2	Y	-0-		-0-
07	2232 N	1686	-0-	-546	-0-	49	1	1637	2	Y	-0-		-0-
08	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	56	1	1862	2	Y	-0-		-0-
-----													
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756													
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-		-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-		-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
-----													
KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600													
03	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	45	1	1512	2	Y	11		78
						12	9						
04	1560 N	1221	-0-	-339	-0-	36	1	1185	2	Y	-0-		78
05	1612 N	1087	-0-	-525	-0-	32	1	1051	2	Y	4	64 1	18
						4	9						
06	1530 N	1139	-0-	-391	-0-	33	1	1106	2	Y	-0-		18
07	1271 N	787	-0-	-484	-0-	23	1	764	2	Y	-0-		18
*08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	34	1	1142	2	Y	-0-		18
-----													
CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A													
03	1240 N	800	-0-	-440	-0-	40	1	760	2	Y	-0-		-0-
04	1140 N	69	-0-	-1071	-0-	5	1	64	2	Y	-0-		-0-
05	837 N	116	-0-	-721	-0-	7	1	109	2	Y	-0-		-0-
06	780 N	300	-0-	-480	-0-	19	1	281	2	Y	-0-		-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532													
03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-		1
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-		1
05	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-		1
06	2130 X	2127	-0-	-3	-0-	2127	2			Y	-0-		1
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-		1
08	2201 X	1967	-0-	-234	-0-	1967	2			Y	-0-		1
-----													
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998													
03	1798 N	1235	-0-	-563	-0-	62	1	1173	2	Y	-0-		-0-
04	1230 N	1183	-0-	-47	-0-	80	1	1103	2	Y	-0-		-0-
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	86	1	1421	2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	1087	-0-	-113	-0-	69	1	1018	2	Y	-0-		-0-
07	1209 N	991	-0-	-218	-0-	66	1	925	2	Y	-0-		-0-
08	1519 N	1265	-0-	-254	-0-	85	1	1180	2	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	60	1	1303	2	N	-0-	45
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	46	1	1000	2	N	-0-	45
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	53	1	1146	2	N	-0-	45
06	990 N	968	-0-	-22	-0-	43	1	925	2	N	-0-	45
07	1023 N	211	-0-	-812	-0-	9	1	202	2	N	-0-	45
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	45
-----												
MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037												
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-	22
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1661	2	12	9	Y	11	33
05	1736 N	1696	-0-	-40	-0-	1659	2	37	9	Y	34	67
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1594	2	33	9	Y	30	97
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1744	2	36	9	Y	33	130
*08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1680	2	120	9	Y	109 181 1	58
-----												
GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091												
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	78	1	1475	2	Y	39 38 1	23
04	1380 N	1194	-0-	-186	-0-	43	9	78	1	Y	38 54 1	7
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	42	9	98	1	Y	45 19 1	33
06	1530 N	1516	-0-	-14	-0-	50	9	93	1	Y	36 37 1	32
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	40	9	101	1	Y	34 38 1	28
08	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	37	9	101	1	Y	31 37 1	22
						34	9					
-----												
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523												
03	713 N	606	-0-	-107	-0-	606	2			Y	-0-	28
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-	28
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-	28
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-	28
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-	28
*08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-	28
-----												
LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524												
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	19	1	618	2	Y	-0-	12
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	Y	-0-	12
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	Y	-0-	12
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	18	1	588	2	Y	-0-	12
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	28	1	928	2	Y	-0-	12
*08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	20	1	671	2	Y	-0-	12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	COND	BALANCE
											PROD	
03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	5
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	5
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	5
06		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	5
07		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	5
*08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	5
-----												
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523												
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	21	1	702	2	Y	102
							22	9				
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	19	1	621	2	Y	102
05		620 N	555	-0-	-65	-0-	16	1	539	2	Y	102
06		690 N	453	-0-	-237	-0-	13	1	440	2	Y	102
07		651 N	478	-0-	-173	-0-	14	1	464	2	Y	102
08		558 N	468	-0-	-90	-0-	14	1	454	2	Y	102
-----												
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021												
03		217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	3
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	3
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	3
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	3
07		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	3
08		217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	3
-----												
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888												
03		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	14
04		1920 N	1832	-0-	-88	-0-	1832	2			Y	14
05		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	14
06		1500 N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			Y	14
07		1891 N	886	-0-	-1005	-0-	886	2			Y	14
08		1953 N	1320	-0-	-633	-0-	1320	2			Y	14
-----												
FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625												
03		2356 X	2335	-0-	-21	-0-	74	1	2261	2	Y	-0-
04		2280 X	2061	-0-	-219	-0-	66	1	1995	2	Y	-0-
05		2356 X	2096	-0-	-260	-0-	69	1	2027	2	Y	-0-
06		2280 X	1938	-0-	-342	-0-	59	1	1879	2	Y	-0-
07		2139 N	2105	-0-	-34	-0-	63	1	2042	2	Y	-0-
*08		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	65	1	2056	2	Y	-0-
-----												
GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429												
03		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	72	1	2595	2	Y	34
04		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	71	1	2533	2	Y	34
05		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	68	1	2499	2	Y	34
06		2460 N	2344	-0-	-116	-0-	2344	2			Y	34
07		2542 N	2325	-0-	-217	-0-	2325	2			Y	34
08		2542 N	1949	-0-	-593	-0-	1949	2			Y	34



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PEARSON, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 239589		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1767 N	1570	-0-	-197	-0-	53	1	1517	2	Y	-0-			80
04	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	56	1	1552	2	Y	54			134
						59	9							
05	2077 N	1608	-0-	-469	-0-	55	1	1553	2	Y	-0-			134
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-			134
07	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	1674	2			Y	-0-			134
08	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	1483	2	36	9	Y	33			167

OAK HILL (PETTIT)		66461 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
CRATON OPERATING LLC		186717												
MINOR, L. V. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 238361		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298					
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-			9
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			9
05	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-			9
06	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-			9
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	390	2	7	9	Y	6			15
08	T. A.	251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-			15

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143				CAPACITY			CNTY: RUSK					
ANDERSON-WALLACE GU		WELL #: 3		RRCID -> 286739		COMPL. DATE 11/01/2018			TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEN, DAVID		WELL #: 6		RRCID -> 286887		COMPL. DATE 04/10/2019			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

ANDERSON-WALLACE GU		WELL #: 4		RRCID -> 287224		COMPL. DATE 02/20/2019			TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399					
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			29
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-			29
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-			29
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			29
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-			29
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-			29

VIPER #2		WELL #: 8		RRCID -> 289287		COMPL. DATE 04/03/2020			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332					
03	6510 X	3253	-0-	-3257	-0-	287	1	2769	2	Y	179	162	1	97
						197	9							
04	6240 X	3355	-0-	-2885	-0-	312	1	2844	2	Y	181	221	1	57
						199	9							
05	4898 X	2146	-0-	-2752	-0-	192	1	1791	2	Y	148	148	1	57
						163	9							
06	4050 X	1878	-0-	-2172	-0-	165	1	1545	2	Y	153	178	1	32
						168	9							
07	3472 X	1923	-0-	-1549	-0-	174	1	1520	2	Y	208	230	1	10
						229	9							
08	3472 X	2190	-0-	-1282	-0-	198	1	1684	2	Y	280	278	1	12
						308	9							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (PETTIT)		//CONT.//		66461 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
ALLEN, DAVID		WELL #:		6	RRCID ->	291171	COMPL. DATE	07/06/2021	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7135 - 10666	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168									
PORTLEY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	290396	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7166 - 7244	
03	868 X	644	-0-	-224	-0-	82	1	562	2	N	-0-		-0-
04	568140 X	575	-0-	-567565	-0-	75	1	500	2	N	-0-		-0-
05	682 X	601	-0-	-81	-0-	75	1	526	2	N	-0-		-0-
06	575 X	575	-0-	-0-	-0-	58	1	517	2	N	-0-		-0-
07	687 X	687	-0-	-0-	-0-	70	1	575	2	N	38		38
*08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	42	9						
						87	1	556	2	N	-0-		38
-----													
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
STOKER HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	265367	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	7234 - 12490	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OAK HILL (PETTIT, UPPER)				66461 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.				945936									
HENDERSON 'E'		WELL #:		9	RRCID ->	282406	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	7256 - 7258	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
OAK HILL (TRAVIS PEAK)				66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
CLOWER		WELL #:		12	RRCID ->	289290	COMPL. DATE	08/03/2019	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7212 - 7396	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	Y	20		130
						22	9						
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	139	1	191	2	Y	10		140
						11	9						
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	42	2	Y	3		143
						3	9						
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	3	1	30	2	Y	4	60 1	87
						4	9						
07	341 N	275	-0-	-66	-0-	156	1	65	2	Y	49	60 1	76
						54	9						
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	326	1	32	9	Y	29		105
-----													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038									
JAMESON, ANGUS		WELL #:		5	RRCID ->	238028	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	7304 - 7314	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) CRATON OPERATING LLC BURTON, BERTHA G.U. 1		//CONT.//	66461 666 186717	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 209679	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 7492	-	7502			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KLO OIL & GAS, L.L.C. BURTON #1 GAS UNIT				470563	WELL #: 1	RRCID -> 049429	COMPL. DATE 11/03/1969	TOTAL DEPTH 11412	PERF. 7132	-	7312	
03	3100 N	906	-0-	-2194	2165	906	2		N	-0-		26
04	2766 N	601	-0-	-2165	-0-	601	2		N	-0-		26
05	961 N	858	-0-	-103	-0-	858	2		N	-0-		26
06	870 N	639	-0-	-231	-0-	639	2		N	-0-		26
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-		26
08	868 N	443	-0-	-425	-0-	443	2		N	-0-		26
MERIT ENERGY COMPANY COLLIE GARRETT GAS UNIT				561136	WELL #: 2	RRCID -> 282086	COMPL. DATE 05/23/2016	TOTAL DEPTH 10561	PERF. 7167	-	7177	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MUD CREEK OPERATING, LLC JARRELL				592487	WELL #: 1	RRCID -> 283468	COMPL. DATE 10/11/2017	TOTAL DEPTH 10916	PERF. 7386	-	7408	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		27
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	105	2	3 9	N	3		30
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	151	2	14 9	N	13		43
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-		43
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-		43
*08	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2817	2	136 9	N	124	3 8	164
SABINE OIL & GAS CORPORATION GRAY GU 1				742143	WELL #: 2	RRCID -> 246152	COMPL. DATE 10/07/2009	TOTAL DEPTH 10990	PERF. 7550	-	7560	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
HUFF, G. J. GU					WELL #: 6	RRCID -> 261268	COMPL. DATE 02/12/2011	TOTAL DEPTH 11034	PERF. 7590	-	7602	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
RANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430															
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	12	1	119	2	N	38			162
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	42	9	117	2	N	59	171	1	50
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	13	1	126	2	N	22			72
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	24	9	117	2	N	33			105
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	13	1	98	2	N	25			130
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	36	9	98	2	N	38	156	1	12
							10	1							
							28	9							
							12	1							
							42	9							
-----															
GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764															
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445															
03	155	X	131	-0-	-24	-0-	29	1	102	2	N	-0-			131
04	2430	X	128	-0-	-2302	-0-	13	1	115	2	N	-0-			131
05	2511	X	51	-0-	-2460	-0-	5	1	46	2	N	-0-			131
06	2430	X	54	-0-	-2376	-0-	5	1	49	2	N	-0-			131
07	124	X	19	-0-	-105	-0-	2	1	17	2	N	-0-			131
08	124	X	106	-0-	-18	-0-	27	1	79	2	N	-0-			131

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976  
 GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

03	93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-			3
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-			3
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	N	-0-			3
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-			3
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-			3
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-			3

TGMR EAST TEXAS LLC 850990  
 ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

03	1054 N	957	-0-	-97	-0-	922	3	35	9	N	32			123
04	990 N	852	-0-	-138	-0-	830	3	22	9	N	20			143
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	907	3	31	9	N	28			171
06	930 N	836	-0-	-94	-0-	797	3	39	9	N	35			206
07	868 N	840	-0-	-28	-0-	833	3	7	9	N	6	176	1	36
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	23			59

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890  
 HYLIN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) //CONT.// 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990															
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 286844 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 6580 - 6783															
03	2294 #	2183	-0-	-111	-0-	2183	3				N	-0-			-0-
04	2220 #	2073	-0-	-147	-0-	2073	3				N	-0-			-0-
05	2294 #	2205	-0-	-89	-0-	2205	3				N	-0-			-0-
06	2160 #	2147	-0-	-13	-0-	2147	3				N	-0-			-0-
07	2232 #	2104	-0-	-128	-0-	2104	3				N	-0-			-0-
08	2201 #	1784	-0-	-417	-0-	1784	3				N	-0-			-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 7310															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK															
XTO ENERGY INC. 945936															
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES															
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643															
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643															
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010															
03	434 N	320	-0-	-114	-0-	17	1	303	2	N	-0-				60
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	N	-0-				60
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-				60
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-				60
07	465 N	365	-0-	-100	-0-	21	1	344	2	N	-0-				60
*08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	N	-0-				60

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643  
 RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	18	1	321	2	N	-0-		165
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	N	-0-		165
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-		165
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	16	1	280	2	N	-0-		165
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	15	1	250	2	N	-0-		165
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	N	-0-		165

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

03	5580 X	5305	-0-	-275	-0-	280	1	4992	2	N	30		159
						33	9						
04	5400 X	4924	-0-	-476	-0-	260	1	4664	2	N	-0-		159
05	5580 X	5279	-0-	-301	-0-	263	1	4990	2	N	24		183
						26	9						
06	5400 X	5037	-0-	-363	-0-	265	1	4772	2	N	-0-		183
07	5301 X	5239	-0-	-62	-0-	300	1	4939	2	N	-0-		183
*08	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	308	1	5003	2	N	-0-		183

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

03	310 N	186	-0-	-124	-0-	10	1	176	2	N	-0-		92
04	510 N	147	-0-	-363	-0-	8	1	139	2	N	-0-		92
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	3		95
						3	9						
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-		95
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-		95
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	N	-0-		95

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555  
 SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

03	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	388	1	3985	2	N	24		99
						26	9						
04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	154	1	3505	2	N	17		116
						19	9						
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	242	1	2894	2	N	7		123
						8	9						
06	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	399	1	3882	2	N	18		141
						20	9						
07	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	680	1	4296	2	N	59	158 1	42
						65	9						
*08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	202	1	2735	2	N	11		53
						12	9						

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
SHERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	202312	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8640 - 9926				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
-----															
SKIPPER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	203259	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7854 - 10050				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	220680	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	10301	PERF. 7680 - 10116				
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				113
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				113
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-				113
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				113
-----															
SKIPPER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	234222	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10338	PERF. 8080 - 10217				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
-----															
SHERMAN		WELL #:		4	RRCID ->	237474	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10193	PERF. 7861 - 10074				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
-----															
SHERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	238625	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9370 - 10100				
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	110	1	1124	2	N	-0-				-0-
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	2	N	-0-				-0-
05	186 N	31	-0-	-155	-0-	2	1	29	2	N	-0-				-0-
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	10	1	92	2	N	-0-				-0-
07	124 N	32	-0-	-92	-0-	4	1	28	2	N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-



OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY		
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729						
VASTAR FEE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 182858	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 10193	PERF. 9212	- 9938	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2021										

VASTAR FEE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 183800	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8012	- 10139	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		WELL #:	1	RRCID -> 177789	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 8086	- 8592	
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	16 1	1259 2	N	6		10
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	16 1	1118 2	N	8	14 1	4
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	16 1	1045 2	N	7	6 1	5
06	1230 N	922	-0-	-308	-0-	13 1	900 2	N	8	11 1	2
07	1178 N	978	-0-	-200	-0-	13 1	958 2	N	6	6 1	2
*08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	17 1	1111 2	N	7	5 1	4

PALMER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 275827	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 12345	PERF. 7634	- 7902		
03	3131 X	2177	-0-	-954	-0-	28 1	2138 2	N	10		16
04	3000 X	2523	-0-	-477	-0-	36 1	2474 2	N	12	22 1	6
05	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	41 1	2678 2	N	10	9 1	7
06	2580 X	2479	-0-	-101	-0-	34 1	2430 2	N	14	18 1	3
07	2604 X	2366	-0-	-238	-0-	30 1	2326 2	N	9	8 1	4
08	2604 X	1805	-0-	-799	-0-	26 1	1766 2	N	12	9 1	7

MCSWAIN		WELL #:		6	RRCID -> 281949	COMPL. DATE 11/30/2016	TOTAL DEPTH 12460	PERF. 9614	- 9982		
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	142 1	708 2	N	-0-		1
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 1	25 2	N	-0-	1 1	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06	810 N	42	-0-	-768	-0-	8 1	34 2	N	-0-		-0-
*07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	38 1	186 2	N	-0-		-0-
*08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	194 1	801 2	N	-0-		-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
ANTHONY		WELL #:		4	RRCID ->	289099	COMPL. DATE	12/22/2019	TOTAL DEPTH	13172	PERF.	9996 - 10120		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1178 X	578	-0-	-600	-0-	7 1	564 2	N		6			10
							7 9							
04		1140 X	932	-0-	-208	-0-	13 1	906 2	N		12	17 1		5
							13 9							
05		1178 X	770	-0-	-408	-0-	11 1	749 2	N		9	8 1		6
							10 9							
06		1020 X	619	-0-	-401	-0-	8 1	600 2	N		10	13 1		3
							11 9							
07		961 X	822	-0-	-139	-0-	11 1	804 2	N		6	7 1		2
							7 9							
*08		957 N	957	-0-	-0-	-0-	14 1	931 2	N		11	7 1		6
							12 9							

ORE CITY (TRAVIS PEAK)				67579 380	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC				784116									
OBERLIN		WELL #:		2	RRCID ->	198262	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	9567 - 9662	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)				67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
KANGERGA, EMILY		WELL #:		1	RRCID ->	232100	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10707 - 10805	
03	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	472 3	3 9	N		3			88
04	570 N	285	-0-	-285 B	-0-	285 3		N		-0-			88
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N		-0-			88
06	450 N	353	-0-	-97 B	-0-	353 3		N		-0-			88
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3		N		-0-	73 1		15
*08	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3		N		-0-			15

WOOLLEY				WELL #:	1	RRCID ->	243109	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10972 - 11241
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321		RRCID ->	245854	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	12224	PERF.	10922 - 11224
SILER, W. H.		WELL #:		3									
03	372 N	235	-0-	-137 B	-0-	224 2	11 9	N		10			115
04	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	383 2	158 9	N		144	180 1		79
05	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	322 2	12 9	N		11			90
06	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	315 2	9 9	N		8			98
07	558 N	367	-0-	-191 B	-0-	287 2	80 9	N		73	154 1		17
*08	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	659 2	31 9	N		28			45

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321														
BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
03		2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-		2210 2	31 9	N	28	66 1		47
04		2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-		2132 2	3 9	N	3			50
05		2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-		2185 2	9 9	N	8			58
06		2160 N	1926	-0-	-234 B	-0-		1917 2	9 9	N	8			66
07		2201 N	1359	-0-	-842 B	-0-		1335 2	24 9	N	22			88
08		2201 N	1931	-0-	-270 B	-0-		1929 2	2 9	N	2			90
-----														
SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246														
03		363 N	363	-0-	-0- B	-0-		363 2		N	-0-			20
04		180 N	116	-0-	-64 B	-0-		116 2		N	-0-			20
05		81 N	81	-0-	-0- B	-0-		81 2		N	-0-			20
06		240 N	192	-0-	-48 B	-0-		192 2		N	-0-			20
07		190 N	190	-0-	-0- B	-0-		190 2		N	-0-			20
08		93 N	13	-0-	-80 B	-0-		13 2		N	-0-			20
-----														
BREITBURN OPERATING L.P. 090732														
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			8
-----														
WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632														
03		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-		70 1	1081 2	N	14	14 1		121
								15 9						
04		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-		85 1	1308 2	N	16	8 1		129
								18 9						
05		775 N	257	-0-	-518 B	-0-		16 1	237 2	N	4	12 1		121
								4 9						
06		220 N	220	-0-	-0- B	-0-		13 1	204 2	N	3	3 1		121
								3 9						
07		806 N	177	-0-	-629 B	-0-		10 1	164 2	N	3	3 1		121
								3 9						
08		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				N	NO RPT			121
-----														
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568														
03		31 N	10	-0-	-21 B	-0-		1 1	9 2	N	-0-			27
04		35 N	35	-0-	-0- B	-0-		2 1	33 2	N	-0-			27
05		31 N	22	-0-	-9 B	-0-		1 1	21 2	N	-0-			27
06		15 N	15	-0-	-0- B	-0-		1 1	14 2	N	-0-			27
07		31 N	15	-0-	-16 B	-0-		1 1	14 2	N	-0-			27
08		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			27
-----														
GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821														
03		8 N	8	-0-	-0- B	-0-		1 1	7 2	Y	-0-	1 1		50
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				Y	-0-			50
05		93 N	53	-0-	-40 B	-0-		6 1	47 2	Y	-0-			50
06		37 N	37	-0-	-0- B	-0-		4 1	33 2	Y	-0-			50
07		33 N	33	-0-	-0- B	-0-		3 1	30 2	Y	-0-			50
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			50

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
SWANN, M. C.		WELL #:		1		RRCID -> 196752		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11595 - 11792		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	53	1	815	2	N	17	10	1	124
04	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	19	9	750	2	N	19	4	1	139
05	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	21	9	751	2	N	10	14	1	135
06	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	50	1	711	2	N	11	9	1	137
07	837 N	734	-0-	-103 B	-0-	11	9	656	2	N	35	156	1	16
08	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-	46	1			N				16
						12	9							
						39	1							
						39	9							
-----														
GREEN BAY		WELL #:		2		RRCID -> 197198		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11690 - 11783		
03	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	127	1	1461	2	Y	-0-			27
04	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	158	1	1365	2	Y	27			27
05	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	30	9	1390	2	Y	58			58
06	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	163	1	1364	2	Y	1			59
07	1612 N	1522	-0-	-90 B	-0-	64	9	1361	2	Y	4			63
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	157	1			Y				63
						4	9							
-----														
GREEN BAY		WELL #:		3		RRCID -> 198565		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11756 - 11854		
03	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	23	1	263	2	Y	-0-			35
04	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	28	1	238	2	Y	-0-			35
05	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	30	1	251	2	Y	-0-			35
06	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	28	1	232	2	Y	-0-			35
07	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	26	1	228	2	Y	-0-			35
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y				35
-----														
SWANN, M. C.		WELL #:		2		RRCID -> 199363		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11555 - 11744		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			125
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N				125
-----														
WILSON, DAVID G.		WELL #:		4		RRCID -> 199378		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11845		PERF.11442 - 11677		
03	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	29	1	450	2	N	207	173	1	56
04	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	228	9	360	2	N	4	2	1	58
05	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	24	1	280	2	N	4	6	1	56
06	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	4	9	293	2	N	4	4	1	56
07	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	19	1	313	2	N	131	175	1	12
08	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-	4	9			N				12
						144	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
GREEN BAY		WELL #: 4		RRCID -> 199555		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642				Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642				Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642				Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642				Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642				Y	-0-			11
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-642				Y	NO RPT			11
-----													
SWANN, M. C.		WELL #: 3		RRCID -> 199734		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850					
03	1426 N	1347	-0-	-79 B	-0-	79 1	1222 2	N	42	16 1			120
04	1380 N	1284	-0-	-96 B	-0-	46 9	1175 2	N	29	7 1			142
05	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	77 1	1165 2	N	27	23 1			146
06	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	32 9	1016 2	N	19	14 1			151
07	1333 N	1182	-0-	-151 B	-0-	78 1	1053 2	N	60	195 1			16
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-	30 9		N	NO RPT				16
-----													
GREEN BAY		WELL #: 5		RRCID -> 200243		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954					
03	1705 N	1677	-0-	-28 B	-0-	65 1	1543 2	Y	-0-				12
04	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	179 1	1552 2	Y	-0-				12
05	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	249 1	2122 2	Y	-0-				12
06	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	218 1	1786 2	Y	-0-				12
07	1798 N	1653	-0-	-145 B	-0-	171 1	1478 2	Y	4				16
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	4 9		Y	NO RPT				16
-----													
GREEN BAY		WELL #: 6		RRCID -> 200244		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056					
03	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	40 1	465 2	Y	-0-				35
04	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	52 1	450 2	Y	-0-				35
05	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	54 1	456 2	Y	-0-				35
06	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	53 1	438 2	Y	-0-				35
07	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	49 1	425 2	Y	1				36
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	1 9		Y	NO RPT				36
-----													
MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 200679		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788					
03	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	143 1	2211 2	N	29	29 1			69
04	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	32 9	2122 2	N	25	13 1			81
05	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	139 1	2145 2	N	37	41 1			77
06	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	28 9	2058 2	N	31	27 1			81
07	2325 N	2270	-0-	-55 B	-0-	144 1	2111 2	N	30	33 1			78
08	2325 N	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-	41 9		N	NO RPT				78

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 201167		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	1435 N	1435	-0-	-0-	B	-0-	86 1	1325 2	N	22	17 1	116
							24 9					
04	1371 N	1371	-0-	-0-	B	-0-	80 1	1222 2	N	63	7 1	172
							69 9					
05	1451 N	1451	-0-	-0-	B	-0-	89 1	1323 2	N	35	25 1	182
							39 9					
06	1269 N	1269	-0-	-0-	B	-0-	76 1	1174 2	N	17	16 1	183
							19 9					
07	1409 N	1409	-0-	-0-	B	-0-	78 1	1310 2	N	19	20 1	182
							21 9					
08	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-			N	NO RPT		182
-----												
GREEN BAY		WELL #: 7		RRCID -> 201450		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942				
03	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	4 1	45 2	Y	-0-		1
04	60 N	20	-0-	-40	B	-0-	2 1	18 2	Y	-0-		1
05	62 N	29	-0-	-33	B	-0-	3 1	26 2	Y	-0-		1
06	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	4 1	33 2	Y	-0-		1
07	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	3 1	29 2	Y	-0-		1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		1
-----												
GUTHRIE		WELL #: 1		RRCID -> 201496		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614				
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		42
04	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	12 1	190 2	N	2	1 1	43
							2 9					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	1 1	42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		42
07	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	15 1	251 2	N	3	3 1	42
							3 9					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		42
-----												
MCELROY		WELL #: 1		RRCID -> 202491		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		97
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		97
-----												
MURRAY		WELL #: 1		RRCID -> 203891		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11850				
03	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 2		N	-0-		38
04	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447 2		N	-0-		38
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		38
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		38
*07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		38
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		38
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2021												
-----												
MCELROY "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 204105		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756				
03	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60 2		N	-0-		-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121 2		N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	124 N	51	-0-	-73	B	-0-	51 2		N	-0-		-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
SWANN, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 204442		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768					N	-0-					65
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-768					N	NO RPT					65
-----																
REAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 205736		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818								
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					27
04	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					27
05	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					27
06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
08	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					27
-----																
MCELROY		WELL #: 2		RRCID -> 206004		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820								
03	7	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					100
-----																
MCELROY "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 206535		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2945					N	-0-					30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2945					N	NO RPT					30
-----																
WILKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 206643		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-275					N	-0-					153
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-275					N	-0-					153
05	0 N	50	-0-	50 B	-225	50	2			N	-0-					153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-					153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-225					N	-0-					153
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-225					N	NO RPT					153
-----																
WILSON, DAVID G.		WELL #: 5		RRCID -> 207737		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					151
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					151
-----																
MCELROY		WELL #: 4		RRCID -> 207845		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
05	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	2	1	25	2	N	-0-					196
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
08	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					196

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
MCELROY		WELL #: 3		RRCID -> 208056		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/02/2014													

MCELROY		WELL #: 5		RRCID -> 208085		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-389			N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-389			N	-0-			30
05	0 N	23	-0-	23	B	-366	1 1	22 2	N	-0-			30
06	0 N	31	-0-	31	B	-335	2 1	29 2	N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-335			N	-0-			30
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-335			N	NO RPT			30

GREEN BAY		WELL #: 12		RRCID -> 209482		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908					
03	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	3 1	35 2	Y	-0-	1 1		5
04	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	3 1	22 2	Y	-0-			5
05	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	2 1	18 2	Y	-0-			5
06	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	3 1	23 2	Y	-0-			5
07	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	2 1	20 2	Y	-0-			5
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			5

GREEN BAY		WELL #: 9		RRCID -> 209483		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860					
03	186 N	145	-0-	-41	B	-0-	12 1	133 2	Y	-0-			2
04	150 N	126	-0-	-24	B	-0-	13 1	113 2	Y	-0-			2
05	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	14 1	121 2	Y	-0-			2
06	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	9 1	73 2	Y	-0-			2
07	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	14 1	118 2	Y	-0-			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			2

GREEN BAY		WELL #: 14		RRCID -> 209995		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092					
03	62 N	51	-0-	-11	B	-0-	4 1	47 2	Y	-0-			13
04	60 N	52	-0-	-8	B	-0-	5 1	47 2	Y	-0-			13
05	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-			Y	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
07	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	12 1	104 2	Y	-0-			13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			13

MCELROY		WELL #: 7		RRCID -> 210043		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792					
03	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	15 1	233 2	N	3	3 1		32
04	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	12 1	176 2	N	2	1 1		33
05	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	9 1	141 2	N	2	3 1		32
06	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	7 1	104 2	N	1	1 1		32
07	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	13 1	217 2	N	3	3 1		32
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-	3 9		N	NO RPT			32



OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
LINTNER		WELL #: 3		RRCID -> 210758		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	7 1	109 2	N	1	1 1		161
04	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	1 9						161
05	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	4 1	65 2	N	-0-			161
06	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	5 1	79 2	N	1	1 1		161
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	1 9						161
08	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-	2 1	26 2	N	-0-			161
						6 1	96 2	N	1	1 1		161
						1 9						161
								N	NO RPT			161
-----												
POND		WELL #: 1		RRCID -> 211516		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007				
03	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		N	-0-			112
04	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334 2		N	-0-			112
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-			112
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-			112
07	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313 2		N	-0-			112
08	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT			112
-----												
MCELROY		WELL #: 10		RRCID -> 211889		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784				
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			34
04	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	3 1	50 2	N	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			34
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			34
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			34
-----												
MCELROY		WELL #: 9		RRCID -> 211891		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702				
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			34
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	2 1	31 2	N	-0-			34
05	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	5 1	78 2	N	1	1 1		34
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	1 9						34
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	3 1	46 2	N	1	1 1		34
08	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-	1 9						34
-----												
CAMERON		WELL #: 4		RRCID -> 211928		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480				
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			27
04	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	2 1	27 2	N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			27
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27 1		-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2021

-----																
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732											
ECHARD HEIRS			WELL #:		13	RRCID -> 211975			COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 11916	PERF.11962 - 12153				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	84	1	965	2	Y	-0-				11
04		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	107	1	926	2	Y	-0-				11
05		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	105	1	889	2	Y	-0-				11
06		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	99	1	812	2	Y	-0-				11
07		1054 N	871	-0-	-183 B	-0-	90	1	779	2	Y	2				13
							2	9								
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				13
-----																
MCELROY			WELL #:		8	RRCID -> 212001			COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 12060	PERF.11635 - 11881				
-----																
03		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	5	1	71	2	N	1	1	1		32
							1	9								
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				32
05		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	6	1	84	2	N	1	1	1		32
							1	9								
06		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	3	1	54	2	N	1	1	1		32
							1	9								
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				32
08		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT				32
-----																
SWANN, M. C.			WELL #:		5	RRCID -> 212602			COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11940	PERF.11542 - 11685				
-----																
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				84
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				84
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				84
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				84
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				84
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				84
-----																
SWANN, M. C.			WELL #:		6	RRCID -> 212971			COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11942	PERF.11403 - 11793				
-----																
03		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	42	1	654	2	N	12	8	1		161
							13	9								
04		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	33	1	509	2	N	16	3	1		174
							18	9								
05		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	35	1	524	2	N	7	10	1		171
							8	9								
06		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	32	1	503	2	N	8	7	1		172
							9	9								
07		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	41	1	692	2	N	36	10	1		198
							40	9								
08		558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT				198
-----																
CAMERON			WELL #:		9	RRCID -> 213095			COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11720	PERF.11341 - 11493				
-----																
03		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	21	1	321	2	N	4	4	1		84
							4	9								
04		300 N	286	-0-	-14 B	-0-	17	1	266	2	N	3	2	1		85
							3	9								
05		279 N	235	-0-	-44 B	-0-	15	1	216	2	N	4	5	1		84
							4	9								
06		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	17	1	264	2	N	3	3	1		84
							3	9								
07		310 N	262	-0-	-48 B	-0-	15	1	243	2	N	4	4	1		84
							4	9								
08		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT				84

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
NE OVERTON UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 213128		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	234	1	347	2	N	-0-		-0-
04		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	230	1	344	2	N	-0-		-0-
05		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	213	1	331	2	N	1		1
06		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	201	1	353	2	N	-0-		1
07		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	234	1	355	2	N	-0-		1
08		558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT		1
-----														
GREEN BAY		WELL #:		13		RRCID -> 213457		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196				
03		961 N	824	-0-	-137 B	-0-	66	1	758	2	Y	-0-		5
04		810 N	757	-0-	-53 B	-0-	78	1	679	2	Y	-0-		5
05		868 N	748	-0-	-120 B	-0-	79	1	669	2	Y	-0-		5
06		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	77	1	630	2	Y	-0-		5
07		775 N	729	-0-	-46 B	-0-	75	1	652	2	Y	2		7
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		7
-----														
MCELROY		WELL #:		13		RRCID -> 213679		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		84
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		84
-----														
LINTNER		WELL #:		5		RRCID -> 213708		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532				
03		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-	1 1	110
04		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	N	1		111
05		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	1	9						
06		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	2	1	30	2	N	-0-	1 1	110
07		31 N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-		110
08		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-	1	1	12	2	N	-0-		110
-----														
WILSON, DAVID G.		WELL #:		7		RRCID -> 213857		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671				
03		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	48	1	737	2	N	10	10 1	72
04		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	11	9	592	2	N	8	4 1	76
05		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	39	1	628	2	N	8	12 1	72
06		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	42	1	581	2	N	9	8 1	73
07		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	9	9	603	2	N	8	9 1	72
08		620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-	37	1			N	NO RPT		72

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
WILSON, DAVID G.		WELL #:		6	RRCID ->	213858	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	11758	PERF.11403 -	11641	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	775 N	764	-0-	-11 B	-0-	46 1	708 2	N	9	9 1	101		
04	780 N	725	-0-	-55 B	-0-	10 9	44 1	N	8	4 1	105		
05	744 N	621	-0-	-123 B	-0-	9 9	38 1	N	8	12 1	101		
06	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	9 9	40 1	N	9	8 1	102		
07	744 N	729	-0-	-15 B	-0-	10 9	41 1	N	9	10 1	101		
08	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-	10 9		N	NO RPT		101		
-----													
SWANN, M. C.		WELL #:		10	RRCID ->	213892	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11563 -	11820	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142			N	-0-		30		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142			N	-0-		30		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142			N	-0-		30		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142			N	-0-		30		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-142			N	-0-		30		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-142			N	NO RPT		30		
-----													
MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	213941	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11614 -	11835	
03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	28 1	441 2	N	6	6 1	56		
04	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	7 9	25 1	N	4	2 1	58		
05	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	4 9	26 1	N	5	7 1	56		
06	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	6 9	24 1	N	5	5 1	56		
07	434 N	249	-0-	-185 B	-0-	6 9	14 1	N	4	4 1	56		
08	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-	4 9		N	NO RPT		56		
-----													
SWANN, M. C.		WELL #:		9	RRCID ->	214253	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	12007	PERF.11630 -	11855	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		50		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		50		
-----													
GREEN BAY		WELL #:		15	RRCID ->	214383	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	11915	PERF.11918 -	12146	
03	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	110 1	1267 2	Y	-0-		26		
04	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	137 1	1189 2	Y	26		26		
05	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	29 9	141 1	Y	58		58		
06	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	64 9	139 1	Y	-0-		58		
07	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	4 9	133 1	Y	4		62		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		62		

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	63	1	724	2	N	-0-			93
04	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	74	1	643	2	N	-0-			93
05	775 N	719	-0-	-56 B	-0-	76	1	643	2	N	-0-			93
06	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	76	1	622	2	N	-0-			93
07	744 N	699	-0-	-45 B	-0-	72	1	626	2	N	1			94
						1	9							
08	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT			94
-----														
LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450														
03	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	4	1	61	2	N	1	1	1	94
						1	9							
04	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	4	1	62	2	N	-0-			94
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	5	1	71	2	N	1	1	1	94
						1	9							
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	3	1	44	2	N	1	1	1	94
						1	9							
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	4	1	68	2	N	1	1	1	94
						1	9							
08	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			94
-----														
SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788														
03	310 N	32	-0-	-278 B	-0-	2	1	30	2	N	-0-	1	1	110
04	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	11	1	162	2	N	3	1	1	112
						3	9							
05	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	14	1	209	2	N	3	4	1	111
						3	9							
06	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	14	1	213	2	N	3	3	1	111
						3	9							
07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	12	1	208	2	N	3	3	1	111
						3	9							
08	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT			111
-----														
SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746														
03	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	12	1	184	2	N	3	2	1	71
						3	9							
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	9	1	140	2	N	1	1	1	71
						1	9							
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	6	1	86	2	N	1	2	1	70
						1	9							
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	11	1	169	2	N	3	2	1	71
						3	9							
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	3	3	1	71
08	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT			71
-----														
SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11602 - 11776														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71
04	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	2	1	23	2	N	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			71
-----														

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
MOORE		WELL #:		4	RRCID -> 215679			COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 12044		PERF.11688 - 11846		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1550 N	1380	-0-	-170 B	-0-	82	1	1277	2	N	19	17	1	83
						21	9							
04	1320 N	1252	-0-	-68 B	-0-	76	1	1161	2	N	14	7	1	90
						15	9							
05	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	79	1	1185	2	N	16	23	1	83
						18	9							
06	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	70	1	1089	2	N	17	15	1	85
						19	9							
07	1302 N	891	-0-	-411 B	-0-	50	1	829	2	N	11	13	1	83
						12	9							
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT			83
-----														
SWANN, M. C.		WELL #:		12	RRCID -> 216043			COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11603 - 11789		
03	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	2	1	35	2	N	-0-			65
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			65
05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	7	1	107	2	N	1	1	1	65
						1	9							
06	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	7	1	111	2	N	1	1	1	65
						1	9							
07	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	5	1	89	2	N	1	1	1	65
						1	9							
08	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT			65
-----														
MCELROY		WELL #:		06	RRCID -> 216419			COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11601 - 11827		
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			182
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			182
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			182
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			182
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			182
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			182
-----														
WILSON, DAVID G.		WELL #:		9	RRCID -> 216520			COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 11755		PERF.11364 - 11538		
03	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	3	1	42	2	N	1	1	1	50
						1	9							
04	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	2	1	31	2	N	-0-			50
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	3	1	47	2	N	1	1	1	50
						1	9							
06	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-			50
07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	2	1	34	2	N	-0-			50
08	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			50
-----														
WILSON, DAVID G.		WELL #:		13	RRCID -> 217201			COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 11835		PERF.11468 - 11610		
03	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	7	1	110	2	Y	1	1	1	107
						1	9							
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			107
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	5	1	71	2	Y	1	1	1	107
						1	9							
06	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			107
07	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	5	1	85	2	Y	1	1	1	107
						1	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			107

-----																	
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732													
WILSON, DAVID G.		WELL #:		12	RRCID ->	217562	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	2	1	30	2	N	-0-					30
04		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					30
05		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					30
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
07		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	4	1	60	2	N	1	1	1			30
							1	9									
08		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					30
-----																	
ECHARD HEIRS		WELL #:		4R	RRCID ->	217735	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11947	PERF.	11760 - 11884					
-----																	
03		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	4	1	45	2	N	-0-					74
04		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	4	1	37	2	N	-0-					74
05		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	5	1	38	2	N	-0-					74
06		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	5	1	43	2	N	-0-					74
07		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	7	1	65	2	N	-0-					74
08		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					74
-----																	
MOORE		WELL #:		6	RRCID ->	218377	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11942	PERF.	11633 - 11840					
-----																	
03		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	8	1	119	2	N	2	2	1			49
							2	9									
04		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	8	1	115	2	N	1	1	1			49
							1	9									
05		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	7	1	105	2	N	2	2	1			49
							2	9									
06		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	6	1	87	2	N	1	1	1			49
							1	9									
07		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	6	1	102	2	N	2	2	1			49
							2	9									
08		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					49
-----																	
SWANN, M. C.		WELL #:		13	RRCID ->	218731	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11953	PERF.	11550 - 11802					
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					125
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1362					N	NO RPT					125
-----																	
WILSON, DAVID G.		WELL #:		10	RRCID ->	219496	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11415 - 11683					
-----																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2853					N	-0-					111
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2853					N	-0-					111
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2853					N	-0-					111
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2853					N	-0-					111
*07		0 N	24	-0-	24 B	-2829	1	1	23	2	N	-0-					111
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2829					N	NO RPT					111

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
03	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	13	1	205	2	N	3	69
						3	9					
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	6	1	94	2	N	1	69
						1	9					
05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	17	1	253	2	N	4	69
						4	9					
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	15	1	225	2	N	3	69
						3	9					
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	11	1	187	2	N	3	69
						3	9					
08	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT	69
-----												
HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559												
03	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	3	1	49	2	N	1	100
						1	9					
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	2	1	25	2	N	-0-	100
05	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	40	2	N	1	100
						1	9					
06	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	40	2	N	1	100
						1	9					
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	8
08	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT	8
-----												
WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	49
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	49
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	49
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	49
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	49
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	49
-----												
NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830												
03	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	173	1	257	2	N	-0-	-0-
04	150 N	75	-0-	-75 B	-0-	30	1	45	2	N	-0-	-0-
05	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	99	1	154	2	N	1	1
						1	9					
06	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	95	1	167	2	N	-0-	1
07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	115	1	174	2	N	-0-	1
08	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT	1
-----												
NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799												
03	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	735	1	1091	2	N	9	13
						10	9					
04	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	695	1	1039	2	N	11	24
						12	9					
05	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	651	1	1011	2	N	17	41
						19	9					
06	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	597	1	1049	2	N	12	53
						13	9					
07	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	713	1	1082	2	N	5	58
						6	9					
08	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT	58



-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
SWANN, M. C.		WELL #:		14	RRCID -> 224818			COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			17
-----															
WILSON, DAVID G.		WELL #:		14	RRCID -> 225258			COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665				
03		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	14	1	209	2	N	3	3	1	94
04		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	10	1	156	2	N	2	1	1	95
05		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	2	9	142	2	N	2	3	1	94
06		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	2	9	133	2	N	2	2	1	94
07		186 N	138	-0-	-48 B	-0-	8	1	128	2	N	2	2	1	94
08		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-	2	9			N	NO RPT			94
-----															
NE OVERTON UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 225308			COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778				
03		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	106	1	157	2	N	9			13
04		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	10	9	142	2	N	11			24
05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	12	9	129	2	N	17			41
06		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	19	9	77	2	N	12			53
07		248 N	122	-0-	-126 B	-0-	44	1	70	2	N	5			58
08		217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-	13	9			N	NO RPT			58
-----															
MCELROY "A"		WELL #:		A 4	RRCID -> 226400			COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881				
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			107
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			107
05		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			107
06		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			107
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			107
08		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			107
-----															
ECHARD HEIRS		WELL #:		5	RRCID -> 229133			COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075				
03		4278 X	3994	-0-	-284 B	-0-	318	1	3676	2	N	-0-			30
04		3938 X	3938	-0-	-0- B	-0-	408	1	3530	2	N	-0-			30
05		4017 X	4017	-0-	-0- B	-0-	422	1	3595	2	N	-0-			30
06		3971 X	3971	-0-	-0- B	-0-	431	1	3539	2	N	1			31
07		4126 X	4126	-0-	-0- B	-0-	1	9	3690	2	N	9			40
08		4061 X	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-	426	1			N	NO RPT			40
-----															

-----																
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
GREEN BAY		WELL #: 11		RRCID -> 245881			COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
03		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	45 1	521 2	N			-0-				14
04		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	58 1	501 2	N			-0-				14
05		620 N	522	-0-	-98 B	-0-	55 1	467 2	N			-0-				14
06		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	56 1	456 2	N			-0-				14
07		589 N	505	-0-	-84 B	-0-	52 1	452 2	N			1				15
							1 9									
08		527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-				N		NO RPT				15
-----																
NE OVERTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 245882			COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746						
03		2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	1010 1	1499 2	N			9				13
							10 9									
04		2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	953 1	1424 2	N			11				24
							12 9									
05		2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	946 1	1469 2	N			17				41
							19 9									
06		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	372 1	653 2	N			12				53
							13 9									
07		2201 N	857	-0-	-1344 B	-0-	338 1	513 2	N			5				58
							6 9									
08		2201 N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-				N		NO RPT				58
-----																
ECHARD HEIRS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 246874			COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962						
03		3441 X	3289	-0-	-152 B	-0-	262 1	3027 2	N			-0-				27
04		3180 X	3180	-0-	-0- B	-0-	329 1	2851 2	N			-0-				27
05		3286 X	3255	-0-	-31 B	-0-	342 1	2913 2	N			-0-				27
06		3180 X	3103	-0-	-77 B	-0-	337 1	2765 2	N			1				28
							1 9									
07		3286 X	3272	-0-	-14 B	-0-	338 1	2926 2	N			7				35
							8 9									
08		3286 X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-				N		NO RPT				35
-----																
WILSON, DAVID G.		WELL #: 17		RRCID -> 247171			COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768						
03		434 N	265	-0-	-169 B	-0-	16 1	246 2	Y			3	3	1		47
							3 9									
04		240 N	212	-0-	-28 B	-0-	13 1	197 2	Y			2	1	1		48
							2 9									
05		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	12 1	183 2	Y			3	4	1		47
							3 9									
06		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	12 1	179 2	Y			2	2	1		47
							2 9									
07		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	12 1	206 2	Y			3	3	1		47
							3 9									
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y		NO RPT				47
-----																
GUTHRIE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273508			COMPL. DATE 06/12/2014			TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694						
03		7595 X	7124	-0-	-471 B	-0-	170 1	6697 2	Y			234	374	1		49
							257 9									
04		7350 X	5894	-0-	-1456 B	-0-	146 1	5654 2	Y			85				134
							94 9									
05		7595 X	6141	-0-	-1454 B	-0-	156 1	5915 2	Y			64	172	1		26
							70 9									
06		7350 X	5773	-0-	-1577 B	-0-	138 1	5341 2	Y			267	176	1		117
							294 9									
07		7130 X	5719	-0-	-1411 B	-0-	134 1	5509 2	Y			69				186
							76 9									
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y		NO RPT				186

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
ECHARD HEIRS		WELL #: 8H		RRCID -> 276053		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6541 X	5763	-0-	-778 B	-28304	459	1 5304 2	N	-0-			179
04	5640 X	5521	-0-	-119 B	-28304	572	1 4949 2	N	-0-			179
05	5828 X	5602	-0-	-226 B	-28304	589	1 5013 2	N	-0-			179
06	5640 X	4860	-0-	-780 B	-28304	528	1 4332 2	N	-0-			179
07	5828 X	6375	-0-	547 B	-27757	656	1 5683 2	N	33			212
						36	9					
08	5766 X	NO RPT	-0-	-5766 B	-27757			N	NO RPT			212
-----												
LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 276447		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	11408 X	9980	-0-	-1428 B	-79600	9980	2	N	-0-			106
04	10680 X	9003	-0-	-1677 B	-79600	9003	2	N	-0-			106
05	10447 X	8799	-0-	-1648 B	-79600	8647	2 152 9	N	138	168	1	76
06	9300 X	8225	-0-	-1075 B	-79600	8225	2	N	-0-			76
07	9982 X	8028	-0-	-1954 B	-79600	8028	2	N	-0-			76
08	9982 X	NO RPT	-0-	-9982 B	-79600			N	NO RPT			76
-----												
LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN		WELL #: 1H		RRCID -> 276790		COMPL. DATE 12/14/2014		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	17918 X	17410	-0-	-508 B	-247892	17332	2 78 9	N	71			210
04	17340 X	16250	-0-	-1090 B	-247892	16177	2 73 9	N	66	189	1	87
05	17794 X	16701	-0-	-1093 B	-247892	16507	2 194 9	N	176	180	1	83
06	16980 X	15709	-0-	-1271 B	-247892	15656	2 53 9	N	48			131
07	17422 X	15608	-0-	-1814 B	-247892	15564	2 44 9	N	40			171
08	17422 X	NO RPT	-0-	-17422 B	-247892			N	NO RPT			171
-----												
NE OVERTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278733		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	11842 X	10450	-0-	-1392 B	-233702	10442	2 8 9	N	7			57
04	11460 X	9578	-0-	-1882 B	-233702	9578	2	N	-0-			57
05	11532 X	9812	-0-	-1720 B	-233702	9811	2 1 9	N	1			58
06	11160 X	10043	-0-	-1117 B	-233702	10039	2 4 9	N	4			62
07	11284 X	9955	-0-	-1329 B	-233702	9916	2 39 9	N	35			97
08	10447 X	NO RPT	-0-	-10447 B	-233702			N	NO RPT			97
-----												
NE OVERTON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 278734		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6563 X	6563	-0-	-0- B	-0-	6540	2 23 9	N	21			63
04	6047 X	6047	-0-	-0- B	-0-	6047	2	N	-0-			63
05	5509 X	5509	-0-	-0- B	-0-	5507	2 2 9	N	2			65
06	5907 X	5907	-0-	-0- B	-0-	5901	2 6 9	N	5			70
07	6175 X	6175	-0-	-0- B	-0-	6143	2 32 9	N	29			99
08	248 X	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT			99
-----												
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC		WELL #: 1H		RRCID -> 279224		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	18135 X	17250	-0-	-885 B	-369753	424	1 16735 2	N	83			183
						91	9					
04	17310 X	14281	-0-	-3029 B	-369753	358	1 13827 2	N	87	192	1	78
						96	9					
05	17887 X	14345	-0-	-3542 B	-369753	367	1 13879 2	N	90			168
						99	9					
06	17310 X	13146	-0-	-4164 B	-369753	329	1 12753 2	N	58			226
						64	9					
07	17236 X	14136	-0-	-3100 B	-369753	333	1 13711 2	N	84	157	1	153
						92	9					
08	17236 X	NO RPT	-0-	-17236 B	-369753			N	NO RPT			153

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279229	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	11528	PERF.11805	- 16161	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		12896 X	11646	-0-	-1250 B	-758953	284	1	11230	2	N	120	186
							132	9					
04		12300 X	11468	-0-	-832 B	-758953	285	1	10990	2	N	175	190
							193	9					171
05		12400 X	11620	-0-	-780 B	-758953	294	1	11121	2	N	186	186
							205	9					171
06		11670 X	10851	-0-	-819 B	-758953	267	1	10351	2	N	212	170
							233	9					213
07		11842 X	10897	-0-	-945 B	-758953	255	1	10488	2	N	140	169
							154	9					184
08		11842 X	NO RPT	-0-	-11842 B	-758953					N	NO RPT	184
-----													
GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	279286	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL DEPTH	11870	PERF.12370	- 17960	
03		24769 X	23686	-0-	-1083 B	-289825	23627	2	59	9	N	54	192
							22	9			N	20	42
04		23760 X	22630	-0-	-1130 B	-289825	22608	2	22	9	N	20	62
							22628	2	55	9	N	50	112
05		24242 X	22683	-0-	-1559 B	-289825	22628	2	55	9	N	50	112
							21789	2	53	9	N	48	160
06		21870 X	21842	-0-	-28 B	-289825	21789	2	53	9	N	48	160
							22650	2	25	9	N	23	183
07		23684 X	22675	-0-	-1009 B	-289825	22650	2	25	9	N	23	183
											N	NO RPT	183
08		23684 X	NO RPT	-0-	-23684 B	-289825					N	NO RPT	183
-----													
MCELROY-SWANN ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	279287	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	11725	PERF.12138	- 17941	
03		17737 X	17737	-0-	-0- B	-0-	1059	1	16405	2	N	248	180
							273	9					303
04		16991 X	16991	-0-	-0- B	-0-	1031	1	15771	2	N	172	193
							189	9					282
05		17977 X	17977	-0-	-0- B	-0-	1118	1	16688	2	N	155	179
							171	9					258
06		17623 X	17623	-0-	-0- B	-0-	1056	1	16391	2	N	160	343
							176	9					75
07		18156 X	18156	-0-	-0- B	-0-	1015	1	16965	2	N	160	
							176	9					235
08		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	235
-----													
WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279290	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11814	PERF.12113	- 18543	
03		19065 X	17342	-0-	-1723 B	-0-	16960	2	382	9	N	347	434
							16231	2	337	9	N	306	252
04		18000 X	16568	-0-	-1432 B	-0-	16231	2	337	9	N	306	252
							16636	2	383	9	N	348	422
05		18011 X	17019	-0-	-992 B	-0-	16636	2	383	9	N	348	422
							16007	2	267	9	N	243	232
06		16980 X	16274	-0-	-706 B	-0-	16007	2	267	9	N	243	232
							16255	2	340	9	N	309	240
07		17329 X	16595	-0-	-734 B	-0-	16255	2	340	9	N	309	240
											N	NO RPT	205
08		17329 X	NO RPT	-0-	-17329 B	-0-					N	NO RPT	205
-----													
MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	279293	COMPL. DATE	12/27/2015	TOTAL DEPTH	11710	PERF.12313	- 15965	
03		14322 X	13014	-0-	-1308 B	-0-	12815	2	199	9	N	181	230
							11580	2	90	9	N	82	48
04		13320 X	11670	-0-	-1650 B	-0-	11580	2	90	9	N	82	48
							12714	2	106	9	N	96	219
05		13206 X	12820	-0-	-386 B	-0-	12714	2	106	9	N	96	219
							12051	2	374	9	N	340	215
06		12425 X	12425	-0-	-0- B	-0-	12051	2	374	9	N	340	215
							12013	2	152	9	N	138	226
07		13020 X	12165	-0-	-855 B	-0-	12013	2	152	9	N	138	226
											N	NO RPT	67
08		13020 X	NO RPT	-0-	-13020 B	-0-					N	NO RPT	67
-----													
MURRAY-POND-GRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	280150	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL DEPTH	11872	PERF.12210	- 18111	
03		6231 X	4895	-0-	-1336 B	-0-	4796	2	99	9	N	90	19
							3887	2	86	9	N	78	166
04		5880 X	3973	-0-	-1907 B	-0-	3887	2	86	9	N	78	166
							4300	2	24	9	N	22	14
05		5921 X	4324	-0-	-1597 B	-0-	4300	2	24	9	N	22	14
							3548	2	230	9	N	209	187
06		5370 X	3778	-0-	-1592 B	-0-	3548	2	230	9	N	209	187
							4285	2	33	9	N	30	14
07		4898 X	4318	-0-	-580 B	-0-	4285	2	33	9	N	30	14
											N	NO RPT	112
08		4898 X	NO RPT	-0-	-4898 B	-0-					N	NO RPT	112

OIL AND GAS DIVISION

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		28055 X	27178	-0-	-877 B	-0-	27178 2		N	-0-			61
04		26670 X	25151	-0-	-1519 B	-0-	25151 2		N	-0-			61
05		27404 X	25387	-0-	-2017 B	-0-	25387 2		N	-0-			61
06		26520 X	24194	-0-	-2326 B	-0-	24194 2		N	-0-			61
07		27187 X	24330	-0-	-2857 B	-0-	24330 2		N	-0-			61
08		27187 X	NO RPT	-0-	-27187 B	-0-			N	NO RPT			61
-----													
LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153													
03		12865 X	12762	-0-	-103 B	-0-	12718 2	44 9	N	40			204
04		12270 X	11158	-0-	-1112 B	-0-	11110 2	48 9	N	44			248
05		12431 X	11329	-0-	-1102 B	-0-	11106 2	223 9	N	203	192 1		259
06		11940 X	10763	-0-	-1177 B	-0-	10710 2	53 9	N	48	171 1		136
07		12772 X	10973	-0-	-1799 B	-0-	10931 2	42 9	N	38			174
08		12772 X	NO RPT	-0-	-12772 B	-0-			N	NO RPT			174
-----													
LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003													
03		14384 X	13839	-0-	-545 B	-0-	13685 2	154 9	N	140			230
04		13500 X	12771	-0-	-729 B	-0-	12639 2	132 9	N	120	190 1		160
05		13609 X	12946	-0-	-663 B	-0-	12663 2	283 9	N	257	186 1		231
06		13050 X	12222	-0-	-828 B	-0-	12104 2	118 9	N	107	169 1		169
07		13826 X	12292	-0-	-1534 B	-0-	12220 2	72 9	N	65	175 1		59
08		13826 X	NO RPT	-0-	-13826 B	-0-			N	NO RPT			59
-----													
MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853													
03		18228 X	17417	-0-	-811 B	-364033	1034 1	16011 2	N	338	366 1		138
							372 9						
04		17130 X	16704	-0-	-426 B	-364033	1014 1	15516 2	N	158	188 1		108
							174 9						
05		17112 X	16755	-0-	-357 B	-364033	1042 1	15546 2	N	152			260
							167 9						
06		16290 X	15517	-0-	-773 B	-364033	936 1	14531 2	N	45	179 1		126
							50 9						
07		17422 X	15838	-0-	-1584 B	-364033	888 1	14836 2	N	104			230
							114 9						
08		17422 X	NO RPT	-0-	-17422 B	-364033			N	NO RPT			230
-----													
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871													
03		18135 X	16267	-0-	-1868 B	-952970	15936 2	331 9	N	301	427 1		172
04		17220 X	15570	-0-	-1650 B	-952970	15291 2	279 9	N	254	251 1		175
05		17112 X	15793	-0-	-1319 B	-952970	15441 2	352 9	N	320	228 1		267
06		16020 X	14918	-0-	-1102 B	-952970	14643 2	275 9	N	250	380 1		137
07		16275 X	15115	-0-	-1160 B	-952970	14894 2	221 9	N	201	231 1		107
08		16275 X	NO RPT	-0-	-16275 B	-952970			N	NO RPT			107
-----													
MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798													
03		14229 X	13011	-0-	-1218 B	-0-	12826 2	185 9	N	168	228 1		85
04		13350 X	12068	-0-	-1282 B	-0-	11896 2	172 9	N	156	49 1		192
05		13516 X	12306	-0-	-1210 B	-0-	12137 2	169 9	N	154	208 1		138
06		12570 X	11584	-0-	-986 B	-0-	11456 2	128 9	N	116	29 1		225
07		13020 X	11674	-0-	-1346 B	-0-	11506 2	168 9	N	153	218 1		160
08		13020 X	NO RPT	-0-	-13020 B	-0-			N	NO RPT			160

-----																
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03		19809 X	18766	-0-	-1043 B	-0-	18427	2	339	9	N	308	442	1		115
04		18630 X	17782	-0-	-848 B	-0-	17438	2	344	9	N	313	256	1		172
05		18910 X	17723	-0-	-1187 B	-0-	17420	2	303	9	N	275	237	1		210
06		17730 X	16294	-0-	-1436 B	-0-	16059	2	235	9	N	214	225	1		199
07		18755 X	16190	-0-	-2565 B	-0-	15947	2	243	9	N	221	238	1		182
08		18755 X	NO RPT	-0-	-18755 B	-0-					N	NO RPT				182
-----																
POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203																
03		22134 X	19564	-0-	-2570 B	-0-	19357	2	207	9	N	188	77	1		261
04		20850 X	18509	-0-	-2341 B	-0-	18374	2	135	9	N	123	258	1		126
05		20739 X	18832	-0-	-1907 B	-0-	18625	2	207	9	N	188	61	1		253
06		19770 X	15538	-0-	-4232 B	-0-	15409	2	129	9	N	117	40	1		330
07		19561 X	18069	-0-	-1492 B	-0-	17966	2	103	9	N	94	246	1		178
08		19561 X	NO RPT	-0-	-19561 B	-0-					N	NO RPT				178
-----																
MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538																
03		14508 X	12805	-0-	-1703 B	-0-	12321	2	484	9	N	440	411	1		145
04		13470 X	11921	-0-	-1549 B	-0-	11648	2	273	9	N	248	225	1		168
05		13671 X	11983	-0-	-1688 B	-0-	11728	2	255	9	N	232	224	1		176
06		12930 X	11553	-0-	-1377 B	-0-	11365	2	188	9	N	171	29	1		318
07		12834 X	11558	-0-	-1276 B	-0-	11422	2	136	9	N	124	226	1		216
08		12803 X	NO RPT	-0-	-12803 B	-0-					N	NO RPT				216
-----																
MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703																
03		26257 X	23209	-0-	-3048 B	-0-	22571	2	638	9	N	580	448	1		386
04		24660 X	22225	-0-	-2435 B	-0-	21892	2	333	9	N	303	455	1		234
05		24986 X	21856	-0-	-3130 B	-0-	21570	2	286	9	N	260	256	1		238
06		23880 X	20877	-0-	-3003 B	-0-	20578	2	299	9	N	272	239	1		271
07		23219 X	20162	-0-	-3057 B	-0-	19952	2	210	9	N	191	259	1		203
08		23219 X	NO RPT	-0-	-23219 B	-0-					N	NO RPT				203
-----																
MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127																
03		25487 X	25487	-0-	-0- B	-0-	24904	2	583	9	N	530	451	1		333
04		23490 X	22443	-0-	-1047 B	-0-	22050	2	393	9	N	357	459	1		231
05		23653 X	22387	-0-	-1266 B	-0-	22033	2	354	9	N	322	442	1		111
06		22470 X	21303	-0-	-1167 B	-0-	20718	2	585	9	N	532	418	1		225
07		25482 X	21036	-0-	-4446 B	-0-	20652	2	384	9	N	349	257	1		317
08		25482 X	NO RPT	-0-	-25482 B	-0-					N	NO RPT				317
-----																
POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003																
03		14291 X	13484	-0-	-807 B	-0-	13353	2	131	9	N	119	47	1		343
04		13680 X	12807	-0-	-873 B	-0-	12689	2	118	9	N	107	233	1		217
05		13981 X	12314	-0-	-1667 B	-0-	12196	2	118	9	N	107	40	1		284
06		13230 X	11984	-0-	-1246 B	-0-	11815	2	169	9	N	154	211	1		227
07		13485 X	10931	-0-	-2554 B	-0-	10833	2	98	9	N	89	37	1		279
08		13485 X	NO RPT	-0-	-13485 B	-0-					N	NO RPT				279
-----																
MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053																
03		44082 X	39816	-0-	-4266 B	-0-	39083	2	733	9	N	666	713	1		204
04		41400 X	37691	-0-	-3709 B	-0-	37065	2	626	9	N	569	528	1		245
05		41788 X	37784	-0-	-4004 B	-0-	37247	2	537	9	N	488	499	1		234
06		40440 X	35737	-0-	-4703 B	-0-	35227	2	510	9	N	464	444	1		254
07		40734 X	36788	-0-	-3946 B	-0-	36015	2	773	9	N	703	670	1		287
08		39804 X	NO RPT	-0-	-39804 B	-0-					N	NO RPT				287

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732  
 REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		25544 X	22933	-0-	-2611 B	-0-	22351 2	582 9	N	529	654 1		136
04		24150 X	23708	-0-	-442 B	-0-	23135 2	573 9	N	521	460 1		197
05		24218 X	24218	-0-	-0- B	-0-	23654 2	564 9	N	513	630 1		80
06		22819 X	22819	-0-	-0- B	-0-	22280 2	539 9	N	490	242 1		328
07		24490 X	22651	-0-	-1839 B	-0-	22100 2	551 9	N	501	632 1		197
08		24490 X	NO RPT	-0-	-24490 B	-0-			N	NO RPT			197

-----  
 MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

03		38719 X	33932	-0-	-4787 B	-0-	33472 2	460 9	N	418	377 1		273
04		36150 X	32155	-0-	-3995 B	-0-	31726 2	429 9	N	390	570 1		93
05		36146 X	32132	-0-	-4014 B	-0-	31862 2	270 9	N	245	175 1		163
06		34110 X	31030	-0-	-3080 B	-0-	30755 2	275 9	N	250	190 1		223
07		34720 X	32334	-0-	-2386 B	-0-	31795 2	539 9	N	490	553 1		160
08		33945 X	NO RPT	-0-	-33945 B	-0-			N	NO RPT			160

-----  
 SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581

03		32519 X	27590	-0-	-4929 B	-0-	27213 2	377 9	N	343	161 1		250
04		30390 X	26289	-0-	-4101 B	-0-	25995 2	294 9	N	267	369 1		148
05		30659 X	26400	-0-	-4259 B	-0-	26112 2	288 9	N	262	183 1		227
06		28950 X	25514	-0-	-3436 B	-0-	25250 2	264 9	N	240	185 1		282
07		28427 X	26345	-0-	-2082 B	-0-	26018 2	327 9	N	297	374 1		205
08		27590 X	NO RPT	-0-	-27590 B	-0-			N	NO RPT			205

-----  
 MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812

03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			1

-----  
 WILSON, DAVID G. WELL #: 1H RRCID -> 289717 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 14222

03		49445 X	42189	-0-	-7256 B	-0-	41941 2	248 9	N	225	162 1		273
04		44460 X	39699	-0-	-4761 B	-0-	39494 2	205 9	N	186	191 1		268
05		45105 X	39451	-0-	-5654 B	-0-	39262 2	189 9	N	172	192 1		248
06		39720 X	36466	-0-	-3254 B	-0-	36283 2	183 9	N	166	159 1		255
07		42191 X	37130	-0-	-5061 B	-0-	36665 2	465 9	N	423	538 1		140
08		42191 X	NO RPT	-0-	-42191 B	-0-			N	NO RPT			140

-----  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

03		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	196 2	21 9	N	19			121
04		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			121
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			121
06		210 N	39	-0-	-171 B	-0-	39 2		N	-0-			121
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			121
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			121

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406  
 MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
05	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					93
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93

-----

CINRON ENERGY, LLC 153512  
 WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

03	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1	1	1085	2	N	-0-					-0-
04	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1	1	1145	2	N	-0-					-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1	1	1266	2	N	-0-					-0-
06	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1	1	1220	2	N	-0-					-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1	1	1248	2	N	-0-					-0-
08	1240 N	1172	-0-	-68 B	-0-	1	1	1171	2	N	-0-					-0-

-----

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

03	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	1	1	472	2	N	10					132
04	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	1	1	498	2	N	-0-					132
05	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	1	1	550	2	N	5					137
06	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	1	1	530	2	N	10					147
07	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	1	1	543	2	N	3					150
08	558 N	510	-0-	-48 B	-0-	1	1	509	2	N	-0-					150

-----

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

03	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	1	1	542	2	N	70					103
04	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	1	1	572	2	N	108	148	1			63
05	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	1	1	633	2	N	65					128
06	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	1	1	610	2	N	70	142	1			56
07	713 N	699	-0-	-14 B	-0-	1	1	624	2	N	67					123
08	713 N	651	-0-	-62 B	-0-	1	1	585	2	N	59	143	1			39

-----

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	1	1	283	2	N	-0-					56
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	1	1	299	2	N	-0-					56
05	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	1	1	330	2	N	-0-					56
06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	1	1	318	2	N	-0-					56
07	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	1	1	326	2	N	-0-					56
08	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	1	1	305	2	N	-0-					56



OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.// 153512										
RAY, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 202242		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	1034	-0-	-20 B	-0-	1 1	825 2	N	189	153 1		86
04	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	208 9	871 2	N	223	154 1		155
05	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	245 9	963 2	N	192	179 1		168
06	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	211 9	928 2	N	183	177 1		174
07	1147 N	1134	-0-	-13 B	-0-	201 9	950 2	N	166	157 1		183
08	1178 N	1086	-0-	-92 B	-0-	183 9	891 2	N	176	334 1		25
						194 9						
CRATON OPERATING LLC		186717										
WILSON, J. B. GU		WELL #: 2H		RRCID -> 275171		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 11184		PERF.11550 - 14981		
03	6944 X	-0-	-0-	-6944 B	-0-			N	-0-			43
04	13463 X	13463	-0-	-0- B	-0-	713 1	11460 2	N	65			108
						1218 5	72 9					
05	3301 X	3301	-0-	-0- B	-0-	293 1	1667 2	N	11			119
						1329 5	12 9					
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			119
07	11468 X	11468	-0-	-0- B	-0-	807 1	8450 2	N	-0-			119
						2211 5						
*08	16165 X	16165	-0-	-0- B	-0-	904 1	5503 2	N	-0-			119
						9758 5						
WILSON, J. B. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 275414		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 8527		PERF. N/A		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
FAIR, D. P. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 277268		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11620 - 16474		
03	8184 X	8184	-0-	-0- B	-0-	855 1	7120 2	N	190	178 1		207
						209 9						
04	7680 X	6102	-0-	-1578 B	-0-	322 1	5696 2	N	76	179 1		104
						84 9						
05	7192 X	6938	-0-	-254 B	-0-	562 1	6301 2	N	68			172
						75 9						
06	7920 X	5749	-0-	-2171 B	-0-	675 1	4891 2	N	166	178 1		160
						183 9						
07	8184 X	6356	-0-	-1828 B	-0-	453 1	5769 2	N	122	177 1		105
						134 9						
08	8184 X	7800	-0-	-384 B	-0-	401 1	7019 2	N	345	179 1		271
						380 9						
EAGLE OIL & GAS CO.		238634										
CORLEY		WELL #: 1		RRCID -> 103897		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11814 - 11844		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			9
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			Y	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			9
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			9

-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-			2
04		60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			N	-0-			2
05		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-			2
06		60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3			N	-0-			2
07		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-			2
08		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-			2
-----															
CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850															
03		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1090	2	15	9	Y	14			32
04		1110 N	760	-0-	-350 B	-0-	729	2	31	9	Y	28			60
05		868 N	423	-0-	-445 B	-0-	423	2			Y	-0-			60
06		1080 N	283	-0-	-797 B	-0-	283	2			Y	-0-			60
07		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1091	2	9	9	Y	8			68
*08		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			Y	-0-			68
-----															
LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			Y	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
06		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
07		310 N	84	-0-	-226 B	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
*08		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
-----															
LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	241	3	31	9	Y	28			28
05		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	33	3	1	9	Y	1			29
06		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			Y	-0-			29
07		279 N	74	-0-	-205 B	-0-	74	3			Y	-0-			29
*08		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			Y	-0-			29
-----															
CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847															
03		279 N	135	-0-	-144 B	-0-	133	2	2	9	Y	2			15
04		450 N	399	-0-	-51 B	-0-	381	2	18	9	Y	16			31
05		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			Y	-0-			31
06		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			Y	-0-			31
07		403 N	369	-0-	-34 B	-0-	366	2	3	9	Y	3			34
08		372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			Y	-0-			34
-----															
LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506															
03		496 X	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-			19
04		480 X	207	-0-	-273 B	-0-	201	3	6	9	Y	5			24
05		1023 X	262	-0-	-761 B	-0-	261	3	1	9	Y	1			25
06		990 X	71	-0-	-919 B	-0-	71	3			Y	-0-			25
07		1023 X	126	-0-	-897 B	-0-	126	3			Y	-0-			25
08		248 N	90	-0-	-158 B	-0-	90	3			Y	-0-			25
-----															
LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956															
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
04		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
08		62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23	3			Y	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
LYLES		WELL #: 5		RRCID -> 200881		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	247 3	1 9	Y	1		9
04	180 N	128	-0-	-52 B	-0-	128 3		Y	-0-		9
05	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		Y	-0-		9
06	240 N	33	-0-	-207 B	-0-	33 3		Y	-0-		9
07	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3		Y	-0-		9
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3		Y	-0-		9
-----											
LYLES		WELL #: 6		RRCID -> 200882		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006			
03	527 N	342	-0-	-185 B	-0-	313 3	29 9	Y	26		26
04	450 N	398	-0-	-52 B	-0-	397 3	1 9	Y	1		27
05	651 N	385	-0-	-266 B	-0-	385 3		Y	-0-		27
06	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 3		Y	-0-		27
07	403 N	109	-0-	-294 B	-0-	109 3		Y	-0-		27
08	372 N	186	-0-	-186 B	-0-	186 3		Y	-0-		27
-----											
KLEUPPEL		WELL #: 1		RRCID -> 201539		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782			
03	1333 X	532	-0-	-801 B	-0-	530 3	2 9	Y	2		17
04	1342 X	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 3		Y	-0-		17
05	1271 X	451	-0-	-820 B	-0-	451 3		Y	-0-		17
06	1230 X	130	-0-	-1100 B	-0-	130 3		Y	-0-		17
07	1395 X	327	-0-	-1068 B	-0-	327 3		Y	-0-		17
*08	465 N	342	-0-	-123 B	-0-	342 3		Y	-0-		17
-----											
DYER		WELL #: 1		RRCID -> 202752		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814			
03	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	770 3	8 9	Y	7		12
04	540 N	526	-0-	-14 B	-0-	524 3	2 9	Y	2	8 1	6
05	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	235 3	1 9	Y	1		7
06	750 N	369	-0-	-381 B	-0-	368 3	1 9	Y	1		8
07	558 N	365	-0-	-193 B	-0-	364 3	1 9	Y	1		9
*08	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	340 3	1 9	Y	1	7 1	3
-----											
CALICUTT		WELL #: 1		RRCID -> 202764		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		24
-----											
KLEUPPEL		WELL #: 2		RRCID -> 203654		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882			
03	341 N	92	-0-	-249 B	-0-	90 3	2 9	Y	2		18
04	210 N	125	-0-	-85 B	-0-	125 3		Y	-0-		18
05	713 N	459	-0-	-254 B	-0-	459 3		Y	-0-		18
06	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		Y	-0-		18
07	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3		Y	-0-		18
08	465 N	209	-0-	-256 B	-0-	209 3		Y	-0-		18
-----											
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203945		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984			
03	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1899 3	17 9	N	15		68
04	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2114 3	2 9	N	2		70
05	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2025 3	2 9	N	2		72
06	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044 3		N	-0-		72
07	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980 3		N	-0-		72
*08	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010 3		N	-0-		72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634														
TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204237		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORTHCUTT		WELL #: 2		RRCID -> 204350		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990								
03	2418 X	1917	-0-	-501 B	-0-	1917	3			Y	-0-					23
04	2340 X	1458	-0-	-882 B	-0-	1458	3			Y	-0-					23
05	1427 X	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			Y	-0-					23
06	1860 X	1310	-0-	-550 B	-0-	1310	3			Y	-0-					23
07	1922 X	1309	-0-	-613 B	-0-	1309	3			Y	-0-					23
08	1426 N	1230	-0-	-196 B	-0-	1230	3			Y	-0-					23
-----																
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 204977		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886								
03	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1081	3	23	9	Y	21					35
04	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	822	3	1	9	Y	1					36
05	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			Y	-0-					36
06	1080 N	182	-0-	-898 B	-0-	182	3			Y	-0-					36
07	837 N	124	-0-	-713 B	-0-	124	3			Y	-0-					36
08	434 N	73	-0-	-361 B	-0-	73	3			Y	-0-					36
-----																
BURKETT		WELL #: 1		RRCID -> 205058		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
04	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-	7	1			5
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
-----																
MCGILL, LD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 205974		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910								
03	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					40
04	510 X	-0-	-0-	-510 B	-0-					Y	-0-					40
05	661 X	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			Y	-0-					40
06	708 X	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			Y	-0-					40
07	420 X	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			Y	-0-					40
08	651 N	459	-0-	-192 B	-0-	459	3			Y	-0-					40
-----																
TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206906		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026								
03	1426 N	1196	-0-	-230 B	-0-	1193	3	3	9	N	3					74
04	1380 N	1089	-0-	-291 B	-0-	1089	3			N	-0-					74
05	1426 N	1034	-0-	-392 B	-0-	1034	3			N	-0-					74
06	1170 N	1001	-0-	-169 B	-0-	1001	3			N	-0-					74
07	1116 N	1087	-0-	-29 B	-0-	1087	3			N	-0-					74
08	1023 N	1016	-0-	-7 B	-0-	1016	3			N	-0-					74
-----																
KLEUPPEL		WELL #: 3		RRCID -> 206943		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
07	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			Y	-0-					17
08	14B2 EXT	37	-0-	37 B	37	37	3			Y	-0-					17

-----																
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634												
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 207187			COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----																
03		1762 X	1762	-0-	-0- B	-0-		1762 3			N	-0-				105
04		1387 X	1387	-0-	-0- B	-0-		1386 3	1	9	N	1				106
05		1417 X	1417	-0-	-0- B	-0-		1417 3			N	-0-				106
06		1200 X	1200	-0-	-0- B	-0-		1200 3			N	-0-				106
07		1044 X	1044	-0-	-0- B	-0-		1044 3			N	-0-				106
*08		984 N	984	-0-	-0- B	-0-		984 3			N	-0-				106
-----																
CORLEY		WELL #:		3	RRCID -> 208899			COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864					
03		746 N	746	-0-	-0- B	-0-		736 2	10	9	Y	9				28
04		825 N	825	-0-	-0- B	-0-		791 2	34	9	Y	31				59
05		699 N	699	-0-	-0- B	-0-		699 2			Y	-0-				59
06		690 N	651	-0-	-39 B	-0-		651 2			Y	-0-				59
07		750 N	750	-0-	-0- B	-0-		743 2	7	9	Y	6				65
08		713 N	698	-0-	-15 B	-0-		698 2			Y	-0-				65
-----																
RUCKER, WL GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 208931			COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156					
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04		101 N	101	-0-	-0- B	-0-		101 3			Y	-0-				-0-
05		183 N	183	-0-	-0- B	-0-		183 3			Y	-0-				-0-
06		137 N	137	-0-	-0- B	-0-		137 3			Y	-0-				-0-
07		580 N	580	-0-	-0- B	-0-		578 3	2	9	Y	2				2
*08		760 N	760	-0-	-0- B	-0-		746 3	14	9	Y	13				15
-----																
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 209160			COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984					
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-				19
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-				19
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-				19
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-				19
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-				19
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-				19
-----																
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 209269			COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-				-0-
-----																
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 209322			COMPL. DATE 02/03/2005			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-				23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-				23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-				23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-				23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-				23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-				23
-----																
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 210065			COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952					
03		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-		1008 3	7	9	Y	6				25
04		900 N	872	-0-	-28 B	-0-		870 3	2	9	Y	2	16	1		11
05		840 N	840	-0-	-0- B	-0-		838 3	2	9	Y	2				13
06		990 N	684	-0-	-306 B	-0-		682 3	2	9	Y	2				15
07		899 N	665	-0-	-234 B	-0-		664 3	1	9	Y	1				16
08		837 N	649	-0-	-188 B	-0-		648 3	1	9	Y	1	13	1		4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
JAKUBIK		WELL #: 3		RRCID -> 210481		COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	1938 N	1938	-0-	-0-	B	-0-	1920 3	18 9	Y	16	23 1	12
04	848 X	848	-0-	-0-	B	-0-	836 3	12 9	Y	11	17 1	6
05	3720 X	698	-0-	-3022	B	-0-	689 3	9 9	Y	8		14
06	3600 X	563	-0-	-3037	B	-0-	557 3	6 9	Y	5	11 1	8
07	3720 X	514	-0-	-3206	B	-0-	511 3	3 9	Y	3		11
08	1085 X	652	-0-	-433	B	-0-	649 3	3 9	Y	3	9 1	5
-----												
NORTHCUTT, ED GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 211643		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BURKETT		WELL #: 3		RRCID -> 212009		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804			
03	930 N	697	-0-	-233	B	-0-	695 3	2 9	Y	2		6
04	1071 N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1070 3	1 9	Y	1	4 1	3
05	1034 N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1033 3	1 9	Y	1		4
06	932 N	932	-0-	-0-	B	-0-	931 3	1 9	Y	1		5
07	1116 N	996	-0-	-120	B	-0-	995 3	1 9	Y	1		6
08	1023 N	961	-0-	-62	B	-0-	961 3		Y	-0-	4 1	2
-----												
SWINNEY, VIOLA		WELL #: 1		RRCID -> 212227		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698			
03	2394 N	2394	-0-	-0-	B	-0-	2372 3	22 9	Y	20		34
04	2250 N	1902	-0-	-348	B	-0-	1895 3	7 9	Y	6	23 1	17
05	1785 N	1785	-0-	-0-	B	-0-	1778 3	7 9	Y	6		23
06	2310 N	1934	-0-	-376	B	-0-	1927 3	7 9	Y	6		29
07	1953 N	1926	-0-	-27	B	-0-	1919 3	7 9	Y	6		35
*08	1943 N	1943	-0-	-0-	B	-0-	1939 3	4 9	Y	4	29 1	10
-----												
MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 213548		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752			
03	3615 X	3615	-0-	-0-	B	-0-	3594 3	21 9	Y	19		31
04	2430 N	2187	-0-	-243	B	-0-	2183 3	4 9	Y	4	21 1	14
05	2077 N	1554	-0-	-523	B	-0-	1551 3	3 9	Y	3		17
06	2430 X	1615	-0-	-815	B	-0-	1612 3	3 9	Y	3		20
07	2511 X	1683	-0-	-828	B	-0-	1680 3	3 9	Y	3		23
08	2480 X	1783	-0-	-697	B	-0-	1781 3	2 9	Y	2	19 1	6
-----												
JAKUBIK		WELL #: 2		RRCID -> 213551		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176			
03	1840 X	1840	-0-	-0-	B	-0-	1734 3	106 9	Y	96	125 1	68
04	1770 X	1353	-0-	-417	B	-0-	1239 3	114 9	Y	104	132 1	40
05	1829 X	1645	-0-	-184	B	-0-	1518 3	127 9	Y	115		155
06	1794 X	1794	-0-	-0-	B	-0-	1687 3	107 9	Y	97	148 1	104
07	1829 X	1514	-0-	-315	B	-0-	1439 3	75 9	Y	68		172
*08	2066 X	2066	-0-	-0-	B	-0-	1997 3	69 9	Y	63	146 1	89
-----												
AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 213666		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862			
03	656 X	656	-0-	-0-	B	-0-	653 3	3 9	Y	3		12
04	1572 X	1572	-0-	-0-	B	-0-	1569 3	3 9	Y	3	9 1	6
05	1680 X	1680	-0-	-0-	B	-0-	1677 3	3 9	Y	3		9
06	1535 X	1535	-0-	-0-	B	-0-	1532 3	3 9	Y	3		12
07	1612 X	1526	-0-	-86	B	-0-	1524 3	2 9	Y	2		14
08	1674 N	1508	-0-	-166	B	-0-	1506 3	2 9	Y	2	12 1	4

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634								
WILSON, B.J.		WELL #:		1	RRCID -> 214313			COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03		1860 N	1485	-0-	-375 B	-0-	1483 3		2 9	Y	2	4
04		1920 N	1368	-0-	-552 B	-0-	1368 3			Y	-0-	2 1 2
05		1178 N	1087	-0-	-91 B	-0-	1087 3			Y	-0-	2
06		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1700 3		1 9	Y	1	3
07		1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1732 3		1 9	Y	1	4
*08		1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 3			Y	-0-	3 1 1
-----												
MCGILL, LD GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 214317			COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996	
03		1525 X	1525	-0-	-0- B	-0-	1525 3			Y	-0-	5
04		1298 X	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 3			Y	-0-	5
05		1367 X	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 3			Y	-0-	5
06		1470 X	1172	-0-	-298 B	-0-	1172 3			Y	-0-	5
07		1519 X	1215	-0-	-304 B	-0-	1215 3			Y	-0-	5
08		1519 X	1202	-0-	-317 B	-0-	1202 3			Y	-0-	5
-----												
JAKUBIK		WELL #:		4	RRCID -> 216211			COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
LYLES		WELL #:		7	RRCID -> 216213			COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	9
04		330 N	131	-0-	-199 B	-0-	131 3			Y	-0-	9
05		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3			Y	-0-	9
06		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3			Y	-0-	9
07		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3			Y	-0-	9
*08		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3			Y	-0-	9
-----												
MURPHY, HJ GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 216402			COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208	
03		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3			Y	-0-	52
04		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3			Y	-0-	52
05		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 3			Y	-0-	52
06		1530 N	1493	-0-	-37 B	-0-	1493 3			Y	-0-	52
07		1519 N	1314	-0-	-205 B	-0-	1311 3		3 9	Y	3	55
08		1519 N	1334	-0-	-185 B	-0-	1334 3			Y	-0-	55
-----												
MCGILL, LD GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 220928			COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040	
03		1705 N	1502	-0-	-203 B	-0-	1502 3			Y	-0-	33
04		1320 N	-0-	-0-	-1320 B	-0-				Y	-0-	33
05		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 3			Y	-0-	33
06		1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462 3			Y	-0-	33
07		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3			Y	-0-	33
08		1643 N	1516	-0-	-127 B	-0-	1516 3			Y	-0-	33

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634														
DAVIS, SHARON		WELL #: 1		RRCID -> 221457		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
-----																
CHALLENGER		WELL #: 1		RRCID -> 221711		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080								
03	1829	X	1725	-0-	-104	B	-0-	1725	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68
04	1834	X	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68
05	2170	X	1840	-0-	-330	B	-0-	1840	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68
06	2100	X	1723	-0-	-377	B	-0-	1723	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68
07	2170	X	1781	-0-	-389	B	-0-	1781	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68
08	1829	N	1727	-0-	-102	B	-0-	1727	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68
-----																
MCGILL, LD GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 222035		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304								
03	1829	X	542	-0-	-1287	B	-0-	542	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41
04	1770	X	603	-0-	-1167	B	-0-	603	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41
05	1116	X	797	-0-	-319	B	-0-	797	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41
06	1080	X	874	-0-	-206	B	-0-	874	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41
07	1116	X	1039	-0-	-77	B	-0-	1037	3	Y	2	9	Y	-0-	-0-	43
*08	1031	X	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43
-----																
JAKUBIK		WELL #: 5		RRCID -> 224551		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252								
03	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-	843	3	Y	23	9	Y	21	27	15
04	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	904	3	Y	39	9	Y	35	38	12
05	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	697	3	Y	26	9	Y	24		36
06	840	N	608	-0-	-232	B	-0-	590	3	Y	18	9	Y	16	30	22
07	961	N	638	-0-	-323	B	-0-	624	3	Y	14	9	Y	13		35
08	713	N	592	-0-	-121	B	-0-	583	3	Y	9	9	Y	8	27	16
-----																
MUD CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 225016		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421								
03	5146	X	4288	-0-	-858	B	-0-	4271	3	N	17	9	N	15		86
04	4980	X	4274	-0-	-706	B	-0-	4270	3	N	4	9	N	4		90
05	4756	X	4756	-0-	-0-	B	-0-	4745	3	N	11	9	N	10		100
06	4530	X	3772	-0-	-758	B	-0-	3763	3	N	9	9	N	8		108
07	4549	X	4549	-0-	-0-	B	-0-	4543	3	N	6	9	N	5		113
08	4743	X	4306	-0-	-437	B	-0-	4298	3	N	8	9	N	7		120
-----																
MCGILL, LD GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227886		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
STEPHENS GU		WELL #: 1		RRCID -> 230076		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
07	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
08	T. A.		2	-0-	2	B	2	2	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2



OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634									
JAKUBIK		WELL #: 6H		RRCID -> 235448		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MCDONALD		WELL #: 2H		RRCID -> 238097		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365			
03	9459 X	9459	-0-	-0- B	-0-	9420	3	39 9	Y	35	79
04	7680 X	7589	-0-	-91 B	-0-	7578	3	11 9	Y	10	37
05	8098 X	8098	-0-	-0- B	-0-	8086	3	12 9	Y	11	48
06	7680 X	7515	-0-	-165 B	-0-	7503	3	12 9	Y	11	59
07	7936 X	7704	-0-	-232 B	-0-	7693	3	11 9	Y	10	69
08	8866 X	7626	-0-	-1240 B	-0-	7618	3	8 9	Y	7	19
-----											
DYER		WELL #: 3H		RRCID -> 238985		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688			
03	6324 X	5115	-0-	-1209 B	-0-	5101	3	14 9	Y	13	24
04	6090 X	4011	-0-	-2079 B	-0-	4007	3	4 9	Y	4	12
05	5656 X	5656	-0-	-0- B	-0-	5650	3	6 9	Y	5	17
06	6397 X	6397	-0-	-0- B	-0-	6390	3	7 9	Y	6	23
07	6394 X	6394	-0-	-0- B	-0-	6387	3	7 9	Y	6	29
*08	6234 X	6234	-0-	-0- B	-0-	6231	3	3 9	Y	3	8
-----											
NORTHCUTT GU		WELL #: 4H		RRCID -> 243761		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897			
03	5828 X	2765	-0-	-3063 B	-0-	2707	3	58 9	N	53	161
04	5640 X	5251	-0-	-389 B	-0-	5137	3	114 9	N	104	85
05	5146 X	3265	-0-	-1881 B	-0-	3210	3	55 9	N	50	135
06	6663 X	6663	-0-	-0- B	-0-	6565	3	98 9	N	89	224
07	6200 X	6200	-0-	-0- B	-0-	6153	3	47 9	N	43	267
*08	5461 X	5461	-0-	-0- B	-0-	5446	3	15 9	N	14	123
-----											
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 5H		RRCID -> 243764		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
-----											
JAKUBIK		WELL #: 7H		RRCID -> 246356		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019			
03	5792 X	5792	-0-	-0- B	-0-	5735	3	57 9	N	52	118
04	5460 X	5388	-0-	-72 B	-0-	5320	3	68 9	N	62	180
05	5239 X	4853	-0-	-386 B	-0-	4814	3	39 9	N	35	41
06	5610 X	5186	-0-	-424 B	-0-	5134	3	52 9	N	47	88
07	5797 X	5500	-0-	-297 B	-0-	5448	3	52 9	N	47	135
08	5797 X	5309	-0-	-488 B	-0-	5267	3	42 9	N	38	173
-----											
STEPHENS GU		WELL #: 2H		RRCID -> 248285		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030			
03	3596 X	12	-0-	-3584 B	-0-	12	3		N	-0-	87
04	4972 X	4972	-0-	-0- B	-0-	4972	3		N	-0-	87
05	7015 X	7015	-0-	-0- B	-0-	7015	3		N	-0-	87
06	6071 X	6071	-0-	-0- B	-0-	6071	3		N	-0-	87
07	5860 X	5860	-0-	-0- B	-0-	5860	3		N	-0-	87
*08	4505 X	4505	-0-	-0- B	-0-	4505	3		N	-0-	87

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH	
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634							
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 6H		RRCID -> 257037		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	6448 X	5366	-0-	-1082 B	-0-	5335 3	31 9	N	177
04	6240 X	6091	-0-	-149 B	-0-	6091 3		N	177
05	6041 X	6041	-0-	-0- B	-0-	6027 3	14 9	N	190
06	6214 X	6214	-0-	-0- B	-0-	6183 3	31 9	N	218
07	6293 X	5858	-0-	-435 B	-0-	5852 3	6 9	N	48
*08	6348 X	6348	-0-	-0- B	-0-	6326 3	22 9	N	68
-----									
JAKUBIK		WELL #: 9H		RRCID -> 259664		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574	
03	12462 X	11691	-0-	-771 B	-0-	11537 3	154 9	N	162
04	12060 X	11715	-0-	-345 B	-0-	11580 3	135 9	N	105
05	12214 X	11687	-0-	-527 B	-0-	11559 3	128 9	N	46
06	11310 X	11056	-0-	-254 B	-0-	10839 3	217 9	N	243
07	12121 X	11282	-0-	-839 B	-0-	11149 3	133 9	N	186
08	12121 X	11205	-0-	-916 B	-0-	11205 3		N	186
-----									
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 7H		RRCID -> 261519		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438	
03	4185 X	4164	-0-	-21 B	-0-	4075 3	89 9	N	192
04	4050 X	3390	-0-	-660 B	-0-	3345 3	45 9	N	60
05	4185 X	4158	-0-	-27 B	-0-	4089 3	69 9	N	123
06	4516 X	4516	-0-	-0- B	-0-	4424 3	92 9	N	207
07	4952 X	4952	-0-	-0- B	-0-	4898 3	54 9	N	88
*08	5061 X	5061	-0-	-0- B	-0-	4965 3	96 9	N	175
-----									
RUCKER WL GU 1		WELL #: 8H		RRCID -> 265334		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423	
03	5518 X	4057	-0-	-1461 B	-0-	3908 3	149 9	N	233
04	5730 X	4609	-0-	-1121 B	-0-	4506 3	103 9	N	134
05	5921 X	5488	-0-	-433 B	-0-	5389 3	99 9	N	41
06	5913 X	5913	-0-	-0- B	-0-	5797 3	116 9	N	146
07	5991 X	5991	-0-	-0- B	-0-	5888 3	103 9	N	240
*08	6176 X	6176	-0-	-0- B	-0-	6049 3	127 9	N	176
-----									
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 084391		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493	
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 1							
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	25
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/26/2021									
-----									
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096864		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683	
03	124 N	6	-0-	-118 B	-0-	6 2		Y	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			Y	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			Y	-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
ODOM, JR GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 097658		COMPL. DATE 07/08/1981		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	65	65	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KICKAPOO CREEK GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 097945		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560				
03	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	56	1	1011	2	N	-0-			-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	54	1	979	2	N	-0-			-0-
05	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	62	1	1113	2	N	-0-			-0-
06	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	82	1	1449	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	132	1	2327	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
*08	3485 X	3485	-0-	-0- B	-0-	193	1	3291	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
PERRY GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 098279		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHADWICK GAS UNIT #1				WELL #: 1		RRCID -> 099472		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769				
03	682 N	656	-0-	-26 B	-0-	35	1	621	2	Y	-0-			-0-
04	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	39	1	696	2	Y	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	36	1	650	2	Y	17			17
						19	9							
06	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	40	1	704	2	Y	1	1	8	17
						1	9							
07	744 N	726	-0-	-18 B	-0-	39	1	686	2	Y	1	17	1	1 8 -0-
						1	9							
*08	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	41	1	695	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
WARE, J. F.				WELL #: 1		RRCID -> 100107		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795				
03	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			36
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-	36	1	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	43	43	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648									
NEWSOME -A-			WELL #:		1	RRCID -> 100896			COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		992 N	890	-0-	-102 B	-0-	47	1	843	2	Y	-0-		12
04		1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	64	1	1163	2	Y	-0-		12
05		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	67	1	1190	2	Y	-0-		12
06		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	65	1	1145	2	Y	1	1 8	12
							1	9						
07		1271 N	1222	-0-	-49 B	-0-	65	1	1155	2	Y	2	2 8	12
							2	9						
08		1271 N	1195	-0-	-76 B	-0-	66	1	1127	2	Y	2	2 8	12
							2	9						
-----														
ALLRED			WELL #:		1	RRCID -> 101647			COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790			
03		1023 N	725	-0-	-298 B	-0-	38	1	687	2	N	-0-		96
04		840 N	837	-0-	-3 B	-0-	44	1	793	2	N	-0-		96
05		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	45	1	807	2	N	31	127 1	-0-
							34	9						
06		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	42	1	750	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
07		868 N	632	-0-	-236 B	-0-	34	1	597	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
08		899 N	718	-0-	-181 B	-0-	40	1	677	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
-----														
BURKE, FRANK			WELL #:		1	RRCID -> 102615			COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821			
03		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	59	1	1062	2	N	-0-	175 1	55
04		1140 N	997	-0-	-143 B	-0-	52	1	945	2	N	-0-		55
05		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	58	1	1030	2	N	-0-		55
06		1080 N	1003	-0-	-77 B	-0-	53	1	935	2	N	14	68 1	1 8 -0-
							15	9						
07		1023 N	958	-0-	-65 B	-0-	51	1	906	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
08		1085 N	1000	-0-	-85 B	-0-	55	1	944	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
-----														
MATLOCK			WELL #:		1	RRCID -> 103438			COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808			
03		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-		-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-		-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
-----														
WARREN, SM GU1			WELL #:		1	RRCID -> 105798			COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926			
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WILSON, GB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 105799		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11752 - 11768	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	93 1	1662 2	N	-0-	171 1	-0-
04	2220 N	1953	-0-	-267 B	-0-	103 1	1850 2	N	-0-		-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	95 1	1687 2	N	-0-		-0-
06	1710 N	1587	-0-	-123 B	-0-	85 1	1501 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
07	2015 N	1672	-0-	-343 B	-0-	89 1	1580 2	N	3	3 8	-0-
						3 9					
08	1767 N	1662	-0-	-105 B	-0-	92 1	1568 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
-----											
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 106972		COMPL. DATE 07/12/1983		TOTAL DEPTH 12380		PERF.11956 - 12240	
03	961 N	112	-0-	-849 B	-0-	6 1	106 2	Y	-0-		11
04	750 N	704	-0-	-46 B	-0-	37 1	667 2	Y	-0-		11
05	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	70 1	1240 2	Y	-0-		11
06	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	61 1	1080 2	Y	1	1 8	11
						1 9					
07	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	70 1	1232 2	Y	2	2 8	11
						2 9					
08	1302 N	1195	-0-	-107 B	-0-	66 1	1128 2	Y	1	1 8	11
						1 9					
-----											
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 108068		COMPL. DATE 10/30/1983		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12022 - 12063	
03	682 N	635	-0-	-47 B	-0-	34 1	601 2	Y	-0-		-0-
04	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	30 1	538 2	Y	-0-		-0-
05	558 N	510	-0-	-48 B	-0-	27 1	483 2	Y	-0-		-0-
06	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	37 1	651 2	Y	66	65 1	1 8
						73 9					
07	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	39 1	696 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
*08	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	31 1	535 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
-----											
WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 109198		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 12167		PERF.11707 - 12030	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 110167		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11552 - 11794	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 110386		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11772 - 11846	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	148 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
MURPHY, HJ GU I		WELL #: 1		RRCID -> 110481		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU I		WELL #: 1		RRCID -> 112205		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106								
03	4525 X	4525	-0-	-0- B	-0-	238 1	4268 2	Y	17	164 1						46
04	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	127 1	2298 2	Y	-0-							46
05	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	111 1	1973 2	Y	-0-	46 1						-0-
06	2550 X	2080	-0-	-470 B	-0-	111 1	1967 2	Y	2	2 8						-0-
07	2635 X	358	-0-	-2277 B	-0-	19 1	338 2	Y	1	1 8						-0-
08	2635 X	1384	-0-	-1251 B	-0-	77 1	1306 2	Y	1	1 8						-0-
-----																
TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 112708		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
-----																
BRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 113461		COMPL. DATE 08/11/1984		TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739								
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-						64
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-						64
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-						64
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	64 1					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						-0-
-----																
MCGILL, LD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 115140		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135								
03	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	35 1	627 2	N	-0-							96
04	690 N	408	-0-	-282 B	-0-	21 1	387 2	N	-0-							96
05	806 N	469	-0-	-337 B	-0-	25 1	444 2	N	-0-	96 1						-0-
06	630 N	573	-0-	-57 B	-0-	31 1	541 2	N	1	1 8						-0-
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	23 1	415 2	N	1	1 8						-0-
08	465 N	421	-0-	-44 B	-0-	23 1	398 2	N	-0-							-0-
-----																
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 162546		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-						-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	162677	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	11858	PERF.11413 -	11614
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-						50
04		570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-						50
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-						50
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				60	1	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----												
TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163191	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	12204	PERF.11838 -	12084
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NEWSOME -A-		WELL #:		2	RRCID ->	163261	COMPL. DATE	04/14/1997	TOTAL DEPTH	12143	PERF.11760 -	11950
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PERRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172875	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11544 -	11787
03	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				Y	8	45 1	-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-				Y	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	173182	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11339 -	11582
03	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	12	1	210	2	Y	-0-	-0-
04	270 N	216	-0-	-54 B	-0-	11	1	205	2	Y	-0-	-0-
05	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	12	1	216	2	Y	14	14
						15	9					
06	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	12	1	218	2	Y	-0-	14
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	13	1	235	2	Y	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	182129	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11315 -	11507
03	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-				N	-0-		95
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-				N	-0-		95
05	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	12	107 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-







OIL AND GAS DIVISION

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	47	1	841	2	N	-0-		165
04	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	44	1	793	2	N	-0-		165
05	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	46	1	827	2	N	12	177 1	-0-
						13	9						
06	870 N	847	-0-	-23 B	-0-	45	1	801	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	868 N	857	-0-	-11 B	-0-	46	1	810	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	899 N	643	-0-	-256 B	-0-	36	1	606	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						

-----  
 WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798  
 -----

03	930 N	798	-0-	-132 B	-0-	42	1	756	2	Y	-0-		-0-
04	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	47	1	839	2	Y	-0-		-0-
05	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	49	1	873	2	Y	-0-		-0-
06	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	46	1	820	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	930 N	862	-0-	-68 B	-0-	46	1	815	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	930 N	854	-0-	-76 B	-0-	47	1	806	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

-----  
 BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828  
 -----

03	434 N	212	-0-	-222 B	-0-	11	1	201	2	Y	-0-		26
04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	9	1	162	2	Y	-0-		26
05	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	36	1	638	2	Y	57		83
						63	9						
06	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	115	1	2030	2	Y	26	69 1	38
						29	9						
07	2415 N	2415	-0-	-0- B	-0-	129	1	2282	2	Y	4	4 8	38
						4	9						
*08	2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	132	1	2249	2	Y	2	2 8	38
						2	9						

-----  
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070  
 -----

03	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	94	1	1679	2	Y	-0-		17
04	1590 N	1534	-0-	-56 B	-0-	80	1	1450	2	Y	4	21 1	-0-
						4	9						
05	1860 N	1759	-0-	-101 B	-0-	93	1	1666	2	Y	-0-		-0-
06	1710 N	1307	-0-	-403 B	-0-	70	1	1236	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	94	1	1656	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
08	1767 N	1714	-0-	-53 B	-0-	95	1	1617	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						



-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648									
WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		2	RRCID -> 190474			COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		341 N	90	-0-	-251 B	-0-	5	1	85	2	Y	-0-		25
04		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	35	1	638	2	Y	-0-		25
05		1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	95	1	1689	2	Y	-0-		25
06		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	82	1	1461	2	Y	1	1 8	25
							1	9						
07		4046 X	4046	-0-	-0- B	-0-	216	1	3819	2	Y	10	10 8	25
							11	9						
08		1798 N	1201	-0-	-597 B	-0-	66	1	1122	2	Y	12	35 1	2 8 -0-
							13	9						
-----														
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 190513			COMPL. DATE 08/05/2002		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446			
03		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	70	1	1246	2	N	-0-		133
04		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	64	1	1149	2	N	-0-		133
05		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	57	1	1024	2	N	-0-		133
06		1260 N	735	-0-	-525 B	-0-	39	1	695	2	N	1	133 1	1 8 -0-
							1	9						
07		1240 N	726	-0-	-514 B	-0-	39	1	686	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
08		1085 N	943	-0-	-142 B	-0-	52	1	890	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
-----														
MATLOCK			WELL #:		4	RRCID -> 190522			COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788			
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-		59
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		59
05		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-		59
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	60 1	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 190870			COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792			
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		76
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		76
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		76
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	76 1	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
-----														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 190901			COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792			
03		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	22	1	393	2	Y	-0-		30
04		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	50	1	908	2	Y	-0-		30
05		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	57	1	1017	2	Y	-0-		30
06		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	57	1	1017	2	Y	1	30 1	1 8 -0-
							1	9						
07		1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	60	1	1064	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
*08		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	61	1	1046	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	191085	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11544 - 11760			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1488 N	1282	-0-	-206 B	-0-	68	1	1214	2	Y	-0-	88	1	-0-
04	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	82	1	1474	2	Y	-0-			-0-
05	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	83	1	1484	2	Y	-0-			-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	79	1	1392	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	87	1	1528	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
*08	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	88	1	1506	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
-----														
PERRY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	191965	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	12065	PERF.11606 - 11826		
03	1054 N	1007	-0-	-47 B	-0-	53	1	954	2	N	-0-			53
04	1020 N	975	-0-	-45 B	-0-	51	1	924	2	N	-0-	53	1	-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	56	1	990	2	N	35			35
						39	9							
06	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	55	1	971	2	N	1	1	8	35
						1	9							
07	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	54	1	962	2	N	7	40	1	2 8 -0-
						8	9							
08	1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	58	1	984	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
ARNOLD GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID ->	192016	COMPL. DATE	11/05/2002	TOTAL DEPTH	11719	PERF.11204 - 11431		
03	2077 N	1950	-0-	-127 B	-0-	103	1	1847	2	Y	-0-			46
04	2010 N	1896	-0-	-114 B	-0-	100	1	1796	2	Y	-0-			46
05	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	96	1	1719	2	Y	-0-			46
06	1890 N	1744	-0-	-146 B	-0-	93	1	1649	2	Y	2	2	8	46
						2	9							
07	1953 N	1827	-0-	-126 B	-0-	98	1	1726	2	Y	3	3	8	46
						3	9							
08	1829 N	1736	-0-	-93 B	-0-	96	1	1638	2	Y	2	2	8	46
						2	9							
-----														
WARREN, SM GU1				WELL #:	3	RRCID ->	192018	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.11768 - 12064		
03	1178 N	1067	-0-	-111 B	-0-	56	1	1011	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	1120	-0-	-80 B	-0-	59	1	1061	2	Y	-0-			-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	56	1	1003	2	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
06	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	57	1	1010	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1147 N	1134	-0-	-13 B	-0-	61	1	1071	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
*08	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	62	1	1061	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	192955	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11582 - 11788		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-



-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 193631		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11526 - 11708	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	88 1	1568 2	Y	-0-		28
04		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	50 1	898 2	Y	-0-		28
05		651 N	611	-0-	-40 B	-0-	32 1	571 2	Y	7	35 1	-0-
06		1050 N	742	-0-	-308 B	-0-	40 1	701 2	Y	1	1 8	-0-
07		992 N	792	-0-	-200 B	-0-	42 1	749 2	Y	1	1 8	-0-
*08		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	50 1	853 2	Y	1	1 8	-0-
-----												
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 193882		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 11954		PERF.11582 - 11724	
03		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	65 1	1156 2	N	-0-		65
04		1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	86 1	1549 2	N	-0-		65
05		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	73 1	1302 2	N	17		82
06		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	68 1	1214 2	N	17	98 1	1 8 -0-
07		1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	76 1	1342 2	N	2	2 8	-0-
*08		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	76 1	1297 2	N	-0-		-0-
-----												
WARE, J. F.			WELL #: 5		RRCID -> 194384		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 12627		PERF.11787 - 12476	
03		1240 N	1116	-0-	-124 B	-0-	58 1	1045 2	Y	12		66
04		1200 N	1139	-0-	-61 B	-0-	60 1	1079 2	Y	-0-	66 1	-0-
05		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	63 1	1122 2	Y	-0-		-0-
06		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	61 1	1085 2	Y	1	1 8	-0-
07		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	64 1	1128 2	Y	2	2 8	-0-
08		1178 N	1157	-0-	-21 B	-0-	64 1	1092 2	Y	1	1 8	-0-
-----												
WARE, J. F.			WELL #: 4		RRCID -> 194385		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12032		PERF.11546 - 11798	
03		868 N	607	-0-	-261 B	-0-	32 1	575 2	Y	-0-		39
04		540 N	155	-0-	-385 B	-0-	7 1	123 2	Y	23	62 1	-0-
05		620 N	145	-0-	-475 B	-0-	8 1	137 2	Y	-0-		-0-
06		600 N	168	-0-	-432 B	-0-	9 1	159 2	Y	-0-		-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			Y	-0-		-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 194523		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11604 - 11759	
03		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	41 1	732 2	Y	-0-		60
04		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	69 1	1248 2	Y	-0-	60 1	-0-
05		1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	71 1	1261 2	Y	-0-		-0-
06		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	52 1	917 2	Y	1	1 8	-0-
07		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	54 1	959 2	Y	2	2 8	-0-
08		1240 N	987	-0-	-253 B	-0-	55 1	931 2	Y	1	1 8	-0-
-----												

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	2790 X	2313	-0-	-477 B	-0-	122 1	2191 2	Y	-0-				47
04	2782 X	2782	-0-	-0- B	-0-	146 1	2636 2	Y	-0-				47
05	2790 X	1967	-0-	-823 B	-0-	104 1	1856 2	Y	6	53	1		-0-
06	2250 X	1949	-0-	-301 B	-0-	104 1	1843 2	Y	2	2	8		-0-
07	2790 X	2492	-0-	-298 B	-0-	133 1	2355 2	Y	4	4	8		-0-
08	2883 X	2457	-0-	-426 B	-0-	136 1	2318 2	Y	3	3	8		-0-

-----  
 BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

*09	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	44 1	888 2	Y	1				59
*10	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	53 1	1055 2	Y	-0-				59
*11	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	49 1	985 2	Y	-0-				59
*12	961 N	798	-0-	-163 B	-0-	40 1	758 2	Y	-0-				59
*01	1116 N	904	-0-	-212 B	-0-	45 1	859 2	Y	-0-				59
*02	952 N	400	-0-	-552 B	-0-	23 1	377 2	Y	-0-				59
*03	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	66 1	1182 2	Y	-0-				59
*04	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	62 1	1120 2	Y	-0-				59
*05	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	63 1	1127 2	Y	-0-				59
*06	1200 N	1103	-0-	-97 B	-0-	59 1	1043 2	Y	1	1	8		59
*07	1209 N	1107	-0-	-102 B	-0-	59 1	1046 2	Y	2	2	8		59
*08	1178 N	1077	-0-	-101 B	-0-	60 1	1016 2	Y	1	1	8		59

-----  
 ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

03	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	70 1	1250 2	N	-0-				-0-
04	1260 N	1231	-0-	-29 B	-0-	65 1	1166 2	N	-0-				-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	65 1	1158 2	N	-0-				-0-
06	1290 N	1218	-0-	-72 B	-0-	65 1	1153 2	N	-0-				-0-
07	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	69 1	1215 2	N	2	2	8		-0-
*08	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	70 1	1191 2	N	1	1	8		-0-

-----  
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-



-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	1798 N	1715	-0-	-83 B	-0-	91	1	1624	2	N	-0-			167
04	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	87	1	1578	2	N	9	176	1	-0-
						10	9							
05	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	87	1	1556	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1516	-0-	-134 B	-0-	81	1	1434	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1736 N	1134	-0-	-602 B	-0-	61	1	1071	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
08	1643 N	394	-0-	-1249 B	-0-	22	1	371	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610														
03	1178 N	1096	-0-	-82 B	-0-	58	1	1038	2	Y	-0-			75
04	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	62	1	1122	2	Y	1			76
						1	9							
05	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	61	1	1093	2	Y	-0-			76
06	1050 N	995	-0-	-55 B	-0-	53	1	936	2	Y	5	80	1	1 8 -0-
						6	9							
07	1240 N	1186	-0-	-54 B	-0-	63	1	1121	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
*08	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	68	1	1151	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728														
03	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-			100
04	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-			100
05	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	16	116	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404														
03	1550 N	1402	-0-	-148 B	-0-	74	1	1328	2	Y	-0-			16
04	1470 N	1276	-0-	-194 B	-0-	67	1	1209	2	Y	-0-			16
05	1333 N	1024	-0-	-309 B	-0-	54	1	970	2	Y	-0-			16
06	1350 N	1094	-0-	-256 B	-0-	56	1	999	2	Y	35	50	1	1 8 -0-
						39	9							
07	1333 N	846	-0-	-487 B	-0-	45	1	800	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	1023 N	899	-0-	-124 B	-0-	50	1	848	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030														
03	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	31	1	558	2	N	-0-			-0-
04	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	45	1	820	2	N	-0-			-0-
05	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	40	1	706	2	N	-0-			-0-
06	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	44	1	783	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	899 N	241	-0-	-658 B	-0-	13	1	228	2	N	-0-			-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			-0-



-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648									
BRASWELL			WELL #:		1	RRCID -> 196372			COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
03		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	78	1	1391	2	Y	-0-		29
04		960 N	639	-0-	-321 B	-0-	32	1	573	2	Y	31	60 1	-0-
							34	9						
05		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	82	1	1460	2	Y	-0-		-0-
06		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	61	1	1076	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	73	1	1296	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
08		1550 N	1336	-0-	-214 B	-0-	74	1	1260	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
-----														
WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		3	RRCID -> 196580			COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
-----														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 196670			COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758		
03		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-		32
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-		32
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	2	34 1	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 197151			COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524		
03		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	59	1	1049	2	N	-0-		95
04		1020 N	738	-0-	-282 B	-0-	39	1	699	2	N	-0-		95
05		1054 N	838	-0-	-216 B	-0-	43	1	759	2	N	33	128 1	-0-
							36	9						
06		1020 N	764	-0-	-256 B	-0-	41	1	722	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
07		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	42	1	749	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
08		837 N	528	-0-	-309 B	-0-	29	1	498	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
-----														
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 197261			COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797		
03		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-		161
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	1	162 1	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
03		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	98 1	1750 2		N	-0-	33
04		1080 N	856	-0-	-224 B	-0-	45 1	811 2		N	-0-	33
05		1116 N	907	-0-	-209 B	-0-	47 1	839 2		N	19	52
							21 9					
06		1080 N	869	-0-	-211 B	-0-	46 1	823 2		N	-0-	52
07		899 N	886	-0-	-13 B	-0-	47 1	838 2		N	1	-0-
							1 9					
08		930 N	585	-0-	-345 B	-0-	32 1	552 2		N	1	-0-
							1 9					
-----												
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478												
03		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				Y	-0-	4
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				Y	-0-	4
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				Y	2	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2021												
-----												
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552												
03		1085 N	741	-0-	-344 B	-0-	39 1	702 2		Y	-0-	77
04		1110 N	1088	-0-	-22 B	-0-	57 1	1023 2		Y	7	-0-
							8 9					
05		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	57 1	1007 2		Y	-0-	-0-
06		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	54 1	958 2		Y	1	-0-
							1 9					
07		1116 N	1065	-0-	-51 B	-0-	57 1	1006 2		Y	2	-0-
							2 9					
*08		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	59 1	1003 2		Y	1	-0-
							1 9					
-----												
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410												
03		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	39 1	705 2		N	-0-	126
04		810 N	605	-0-	-205 B	-0-	30 1	541 2		N	31	-0-
							34 9					
05		651 N	635	-0-	-16 B	-0-	34 1	601 2		N	-0-	-0-
06		720 N	596	-0-	-124 B	-0-	32 1	563 2		N	1	-0-
							1 9					
07		620 N	579	-0-	-41 B	-0-	31 1	547 2		N	1	-0-
							1 9					
08		620 N	484	-0-	-136 B	-0-	27 1	456 2		N	1	-0-
							1 9					
-----												
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376												
03		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	34 1	617 2		Y	95	158
							105 9					
04		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	29 1	523 2		Y	50	44
							55 9					
05		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	16 1	290 2		Y	85	57
							94 9					
06		720 N	679	-0-	-41 B	-0-	30 1	539 2		Y	100	156
							110 9					
07		620 N	507	-0-	-113 B	-0-	20 1	355 2		Y	120	140
							132 9					
*08		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	17 1	295 2		Y	129	93
							142 9					

-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648										
ALLRED			WELL #:		6	RRCID -> 197646			COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12010	PERF.11568 - 11789			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	77	1	1384	2	N	-0-			35
04		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	70	1	1255	2	N	-0-			35
05		1337 N	1329	-0-	-8 B	-0-	71	1	1257	2	N	1			36
							1	9							
06		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	77	1	1373	2	N	1	1	8	36
							1	9							
07		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	80	1	1414	2	N	2	36	1	2 8 -0-
							2	9							
*08		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	89	1	1514	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
KICKAPOO CREEK GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID -> 197836			COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11770	PERF.11382 - 11578		
03		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	42	1	750	2	Y	-0-			18
04		780 N	681	-0-	-99 B	-0-	36	1	645	2	Y	-0-			18
*05		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	35	1	622	2	Y	1			19
							1	9							
*06		780 N	585	-0-	-195 B	-0-	31	1	553	2	Y	1	1	8	19
							1	9							
*07		713 N	499	-0-	-214 B	-0-	27	1	471	2	Y	1	1	8	19
							1	9							
*08		651 N	502	-0-	-149 B	-0-	28	1	473	2	Y	1	1	8	19
							1	9							
-----															
MCRIMMON GAS UNIT 1					WELL #:	5	RRCID -> 197837			COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 11900	PERF.11564 - 11696		
03		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-			89
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-			89
05		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-	89	1	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1					WELL #:	7	RRCID -> 197842			COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 11770	PERF.11442 - 11610		
03		1085 N	977	-0-	-108 B	-0-	52	1	924	2	Y	1	40	1	-0-
							1	9							
04		1050 N	1016	-0-	-34 B	-0-	53	1	963	2	Y	-0-			-0-
05		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	55	1	982	2	Y	-0-			-0-
06		960 N	932	-0-	-28 B	-0-	50	1	881	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
07		1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	55	1	973	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
08		1023 N	958	-0-	-65 B	-0-	53	1	904	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
-----															
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID -> 197843			COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 11725	PERF.11260 - 11440		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 198721			COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
					CODE	CODE			CODE	CODE		
03	1271 N	1256	-0-	-15 B	-0-	66 1	1190 2	Y	-0-		49	
04	1230 N	935	-0-	-295 B	-0-	49 1	886 2	Y	-0-		49	
05	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	58 1	1026 2	Y	3		52	
06	1230 N	1033	-0-	-197 B	-0-	55 1	977 2	Y	1	1 8	52	
07	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	57 1	1014 2	Y	2	52 1	2 8	
08	1085 N	989	-0-	-96 B	-0-	55 1	933 2	Y	1	1 8	-0-	
						1 9						
-----												
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 198722			COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704	
03	775 N	699	-0-	-76 B	-0-	37 1	662 2	N	-0-		44	
04	750 N	716	-0-	-34 B	-0-	38 1	678 2	N	-0-		44	
05	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	43 1	765 2	N	-0-		44	
06	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	40 1	700 2	N	-0-		44	
07	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	41 1	728 2	N	1	44 1	1 8	
08	806 N	747	-0-	-59 B	-0-	41 1	705 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
-----												
ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 7		RRCID -> 198723			COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610	
03	1054 N	950	-0-	-104 B	-0-	50 1	900 2	N	-0-		41	
04	1020 N	968	-0-	-52 B	-0-	51 1	917 2	N	-0-	41 1	-0-	
05	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	53 1	948 2	N	-0-		-0-	
06	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	51 1	907 2	N	1	1 8	-0-	
07	992 N	989	-0-	-3 B	-0-	51 1	893 2	N	41	40 1	1 8	
08	992 N	906	-0-	-86 B	-0-	50 1	855 2	N	1	1 8	-0-	
						1 9						
-----												
WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 198725			COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		16	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	3		19	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	19 1	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
WILSON, GB GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 199030			COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968	
03	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	84 1	1507 2	Y	-0-		45	
04	1500 N	1422	-0-	-78 B	-0-	75 1	1347 2	Y	-0-		45	
05	1550 N	1494	-0-	-56 B	-0-	78 1	1393 2	Y	21	66 1	-0-	
06	1500 N	1416	-0-	-84 B	-0-	76 1	1339 2	Y	1	1 8	-0-	
07	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	81 1	1431 2	Y	2	2 8	-0-	
08	1488 N	1463	-0-	-25 B	-0-	81 1	1380 2	Y	2	2 8	-0-	
						2 9						

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	58	1	1046	2	Y	-0-			50
04	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	70	1	1266	2	Y	-0-			50
05	1085 N	796	-0-	-289 B	-0-	42	1	754	2	Y	-0-			50
06	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	66	1	1178	2	Y	2	51	1	1 8 -0-
						2	9							
07	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	59	1	1036	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
*08	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	60	1	1027	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820														
03	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	38	1	680	2	Y	-0-			38
04	630 N	579	-0-	-51 B	-0-	30	1	549	2	Y	-0-			38
05	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	39	1	692	2	Y	-0-			38
06	630 N	620	-0-	-10 B	-0-	33	1	586	2	Y	1	1	8	38
						1	9							
07	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	39	1	697	2	Y	1	1	8	38
						1	9							
*08	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	42	1	719	2	Y	44	81	1	1 8 -0-
						48	9							
-----														
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694														
03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-
04	270 N	231	-0-	-39 B	-0-	12	1	219	2	N	-0-			-0-
05	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	12	1	215	2	N	-0-			-0-
06	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	12	1	209	2	N	-0-			-0-
07	248 N	143	-0-	-105 B	-0-	8	1	135	2	N	-0-			-0-
*08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	19	1	332	2	N	-0-			-0-
-----														
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052														
03	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	118	1	2110	2	N	-0-			105
04	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	116	1	2096	2	N	-0-			105
05	2635 X	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	2	107	1	-0-
06	2160 N	1573	-0-	-587 B	-0-	84	1	1488	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	2294 N	2124	-0-	-170 B	-0-	114	1	2007	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
*08	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	108	1	1837	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
-----														
ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834														
03	1240 N	868	-0-	-372 B	-0-	46	1	822	2	Y	-0-	36	1	-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	58	1	1047	2	Y	-0-			-0-
05	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	65	1	1152	2	Y	-0-			-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	60	1	1067	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	63	1	1109	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
08	1209 N	1155	-0-	-54 B	-0-	64	1	1090	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 199598			COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 12028		PERF.11544 - 11804		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		1209 N	1075	-0-	-134 B	-0-	57	1	1018	2	Y	-0-		70
04		1200 N	1150	-0-	-50 B	-0-	60	1	1090	2	Y	-0-		70
05		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	63	1	1126	2	Y	5	75 1	-0-
							6	9						
06		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	57	1	1015	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	64	1	1125	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
08		1209 N	1155	-0-	-54 B	-0-	64	1	1090	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
-----														
CROSS, JERRY GAS UNIT 1				WELL #:		4	RRCID -> 199737			COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7750		PERF.11520 - 11730
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT		-0-
-----														
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 199845			COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 11812		PERF.11200 - 11420
03		837 N	264	-0-	-573 B	-0-	14	1	250	2	Y	-0-		29
04		840 N	732	-0-	-108 B	-0-	38	1	694	2	Y	-0-		29
05		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	52	1	928	2	Y	-0-		29
06		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	89	1	1569	2	Y	29	56 1	2 8
							32	9						
07		744 N	717	-0-	-27 B	-0-	38	1	678	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
08		992 N	726	-0-	-266 B	-0-	40	1	685	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
-----														
WARE, J. F.				WELL #:		6	RRCID -> 199929			COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12016		PERF.11524 - 11750
03		868 N	851	-0-	-17 B	-0-	45	1	806	2	N	-0-		70
04		870 N	826	-0-	-44 B	-0-	43	1	783	2	N	-0-	70 1	-0-
05		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	45	1	795	2	N	-0-		-0-
06		810 N	604	-0-	-206 B	-0-	32	1	571	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
07		868 N	814	-0-	-54 B	-0-	44	1	769	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
08		837 N	805	-0-	-32 B	-0-	45	1	759	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
-----														
WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 199949			COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 12115		PERF.11578 - 11838
03		1519 N	1330	-0-	-189 B	-0-	70	1	1260	2	N	-0-		109
04		1290 N	1270	-0-	-20 B	-0-	67	1	1203	2	N	-0-		109
05		1364 N	1303	-0-	-61 B	-0-	69	1	1234	2	N	-0-		109
06		1290 N	1203	-0-	-87 B	-0-	64	1	1138	2	N	1	109 1	1 8
							1	9						
07		1302 N	1214	-0-	-88 B	-0-	65	1	1147	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
08		1302 N	1214	-0-	-88 B	-0-	67	1	1146	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						



OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH							
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
ALLRED		WELL #: 8		RRCID -> 200252		COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
-----																
NEWSOME -A-		WELL #: 3		RRCID -> 200432		COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780							
03	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	69	1	1237	2	Y	-0-					29
04	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	65	1	1165	2	Y	-0-					29
05	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	67	1	1187	2	Y	2	31	1			-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	65	1	1148	2	Y	1	1	8			-0-
07	1240 N	1229	-0-	-11 B	-0-	66	1	1161	2	Y	2	2	8			-0-
08	1271 N	1238	-0-	-33 B	-0-	69	1	1168	2	Y	1	1	8			-0-
-----																
WARE, J. F.		WELL #: 7		RRCID -> 200797		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760							
03	1054 N	1025	-0-	-29 B	-0-	54	1	971	2	Y	-0-					9
04	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	56	1	1005	2	Y	13	22	1			-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	57	1	1010	2	Y	-0-					-0-
06	990 N	949	-0-	-41 B	-0-	51	1	897	2	Y	1	1	8			-0-
07	1054 N	975	-0-	-79 B	-0-	52	1	922	2	Y	1	1	8			-0-
08	1054 N	1009	-0-	-45 B	-0-	56	1	952	2	Y	1	1	8			-0-
-----																
BARTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 200859		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744							
03	3262 X	3262	-0-	-0- B	-0-	173	1	3089	2	Y	-0-					34
04	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	43	1	768	2	Y	-0-					34
05	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	32	1	573	2	Y	1	35	1			-0-
06	854 X	854	-0-	-0- B	-0-	46	1	807	2	Y	1	1	8			-0-
07	897 X	897	-0-	-0- B	-0-	48	1	848	2	Y	1	1	8			-0-
08	1612 X	958	-0-	-654 B	-0-	53	1	904	2	Y	1	1	8			-0-
-----																
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200864		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609							
03	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					Y	-0-					93
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					Y	26	119	1			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		5	RRCID -> 201127		COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11510	- 11772
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	961 N	720	-0-	-241 B	-0-	38	1	682	2	Y	-0-	42
04	960 N	889	-0-	-71 B	-0-	47	1	842	2	Y	-0-	42
05	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	50	1	893	2	Y	18	60 1 -0-
06	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	20	9					
07	930 N	739	-0-	-191 B	-0-	49	1	865	2	Y	1	1 8 -0-
08	961 N	897	-0-	-64 B	-0-	1	9					
						40	1	698	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
						50	1	846	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
-----												
MATLOCK		WELL #:		5	RRCID -> 201156		COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	12026	PERF.11572	- 11820
03	1984 N	1514	-0-	-470 B	-0-	80	1	1434	2	Y	-0-	54
04	2010 N	1899	-0-	-111 B	-0-	100	1	1799	2	Y	-0-	54
05	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	64	1	1140	2	Y	-0-	54
06	1470 N	953	-0-	-517 B	-0-	51	1	901	2	Y	1	54 1 1 8 -0-
07	1953 N	702	-0-	-1251 B	-0-	38	1	663	2	Y	1	1 8 -0-
*08	3026 N	3026	-0-	-0- B	-0-	168	1	2856	2	Y	2	2 8 -0-
						2	9					
-----												
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 201164		COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11316	- 11536
03	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-	90
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-	90
05	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-	90
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	90 1 -0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	18	1	306	2	N	-0-	-0-
-----												
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 201223		COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11534	- 11774
03	1643 N	1215	-0-	-428 B	-0-	64	1	1151	2	Y	-0-	44
04	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	93	1	1668	2	Y	-0-	44 1 -0-
05	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	93	1	1660	2	Y	-0-	-0-
06	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	91	1	1611	2	Y	2	2 8 -0-
07	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	2	9					
08	1767 N	1740	-0-	-27 B	-0-	96	1	1691	2	Y	3	3 8 -0-
						3	9					
						96	1	1642	2	Y	2	2 8 -0-
						2	9					
-----												
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		6	RRCID -> 201273		COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11472	- 11726
03	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-	-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 201275		COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	12043	PERF.11622	- 11822
03	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 201317		COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
03	1116 N	1012	-0-	-104 B	-0-	54	1	958	2	N	-0-	-0-
04	1110 N	1002	-0-	-108 B	-0-	53	1	949	2	N	-0-	-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	56	1	997	2	N	61	61
06	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	55	1	976	2	N	1	1 8
07	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	57	1	1001	2	N	2	2 8
08	1116 N	938	-0-	-178 B	-0-	51	1	877	2	N	9	69 1 1 8
						10	9					-0-
-----												
ALLRED		WELL #: 9		RRCID -> 201320		COMPL. DATE 03/12/2004			TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520			
03	868 N	738	-0-	-130 B	-0-	39	1	699	2	N	-0-	135
04	870 N	834	-0-	-36 B	-0-	42	1	751	2	N	37	172 1
05	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	44	1	775	2	N	-0-	-0-
06	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	43	1	757	2	N	1	1 8
07	868 N	806	-0-	-62 B	-0-	43	1	762	2	N	1	1 8
08	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	44	1	746	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
-----												
SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 201330		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708			
03	992 N	906	-0-	-86 B	-0-	48	1	858	2	N	-0-	-0-
04	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	52	1	933	2	N	-0-	-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	59	1	1053	2	N	-0-	-0-
06	870 N	392	-0-	-478 B	-0-	21	1	371	2	N	-0-	-0-
07	1023 N	678	-0-	-345 B	-0-	36	1	641	2	N	1	1 8
08	1116 N	853	-0-	-263 B	-0-	47	1	805	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
-----												
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 201331		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468			
03	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	117	1	2092	2	N	-0-	62
04	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	71	1	1279	2	N	-0-	62
05	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	101	1	1807	2	N	-0-	62
06	1590 N	1355	-0-	-235 B	-0-	71	1	1263	2	N	19	80 1 1 8
07	1395 N	1328	-0-	-67 B	-0-	71	1	1255	2	N	2	2 8
08	1643 N	1338	-0-	-305 B	-0-	74	1	1263	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
-----												
WILSON, GB GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 201566		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834			
03	1736 N	1693	-0-	-43 B	-0-	90	1	1603	2	Y	-0-	26
04	1410 N	1345	-0-	-65 B	-0-	71	1	1274	2	Y	-0-	26
05	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	84	1	1491	2	Y	4	30 1
06	1650 N	1556	-0-	-94 B	-0-	83	1	1472	2	Y	1	1 8
07	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	93	1	1650	2	Y	3	3 8
*08	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	96	1	1639	2	Y	2	2 8
						2	9					-0-

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	16	1	284	2	Y	-0-			29
04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	13	1	228	2	Y	-0-	29	1	-0-
05	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	13	1	239	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	11	1	197	2	Y	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	13	1	230	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	13	1	222	2	Y	-0-			-0-

-----  
 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480  
 -----

03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			100
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-			100
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	21	121	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782  
 -----

03	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	97	1	1739	2	N	-0-			100
04	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	84	1	1517	2	N	-0-			100
05	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	80	1	1425	2	N	81	181	1	-0-
						89	9							
06	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	80	1	1418	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1519 N	1223	-0-	-296 B	-0-	65	1	1156	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
08	1519 N	1344	-0-	-175 B	-0-	74	1	1269	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

-----  
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444  
 -----

03	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	60	1	1082	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1077	-0-	-183 B	-0-	57	1	1020	2	N	-0-			-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	60	1	1069	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1107	-0-	-3 B	-0-	55	1	975	2	N	70	69	1	1 8 -0-
						77	9							
07	1116 N	1093	-0-	-23 B	-0-	58	1	1033	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
08	1116 N	935	-0-	-181 B	-0-	52	1	882	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

-----  
 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568  
 -----

03	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	64	1	1154	2	Y	-0-			28
04	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	50	1	907	2	Y	-0-			28
05	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	47	1	835	2	Y	18	46	1	-0-
						20	9							
06	930 N	705	-0-	-225 B	-0-	38	1	666	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	961 N	857	-0-	-104 B	-0-	46	1	810	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	899 N	844	-0-	-55 B	-0-	47	1	796	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	9	9	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810														
03	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	84	1	1504	2	Y	-0-			-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	82	1	1478	2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	86	1	1526	2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	81	1	1429	2	Y	18	17	1	1 8 -0-
						20	9							
07	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	85	1	1508	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
08	1612 N	1561	-0-	-51 B	-0-	86	1	1473	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722														
03	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	96	1	1720	2	Y	-0-			-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	69	1	1236	2	Y	-0-			-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	116	1	2064	2	Y	41	41	1	-0-
						45	9							
06	1590 N	1390	-0-	-200 B	-0-	74	1	1315	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	79	1	1404	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
08	2232 N	1348	-0-	-884 B	-0-	75	1	1271	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002														
03	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	53	1	941	2	Y	-0-			21
04	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	54	1	974	2	Y	-0-	21	1	-0-
05	961 N	669	-0-	-292 B	-0-	36	1	633	2	Y	-0-			-0-
06	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	52	1	928	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1054 N	690	-0-	-364 B	-0-	37	1	652	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*08	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	53	1	906	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714														
03	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	56	1	1005	2	Y	-0-			80
04	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	67	1	1208	2	Y	-0-			80
05	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	68	1	1207	2	Y	-0-	80	1	-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	62	1	1097	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	71	1	1251	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
08	1271 N	1221	-0-	-50 B	-0-	68	1	1152	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	102	1	1825	2	Y	-0-	24	1	-0-
04	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	95	1	1717	2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	1370	-0-	-118 B	-0-	73	1	1297	2	Y	-0-			-0-
06	1440 N	1101	-0-	-339 B	-0-	59	1	1041	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1488 N	1475	-0-	-13 B	-0-	79	1	1394	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
*08	3266 X	3266	-0-	-0- B	-0-	180	1	3063	2	Y	21	19	1	2 8 -0-
						23	9							
-----														
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718														
-----														
03	1209 N	1111	-0-	-98 B	-0-	59	1	1052	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1126	-0-	-74 B	-0-	59	1	1067	2	N	-0-			-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	61	1	1079	2	N	46			46
						51	9							
06	1080 N	1044	-0-	-36 B	-0-	55	1	981	2	N	7	52	1	1 8 -0-
						8	9							
07	1178 N	1089	-0-	-89 B	-0-	58	1	1029	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
08	1178 N	1034	-0-	-144 B	-0-	57	1	976	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416														
-----														
03	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	72	1	1291	2	Y	111			164
						122	9							
04	1440 N	1395	-0-	-45 B	-0-	68	1	1219	2	Y	98	103	1	159
						108	9							
05	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	66	1	1182	2	Y	134	107	1	186
						147	9							
06	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	79	1	1407	2	Y	49	106	1	1 8 128
						54	9							
07	1457 N	1434	-0-	-23 B	-0-	77	1	1355	2	Y	2	128	1	2 8 -0-
						2	9							
*08	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	77	1	1319	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
-----														
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716														
-----														
03	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	57	1	1026	2	Y	-0-			29
04	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	81	1	1456	2	Y	-0-			29
05	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	97	1	1728	2	Y	3	32	1	-0-
						3	9							
06	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	61	1	1073	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	61	1	1086	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
08	1395 N	1164	-0-	-231 B	-0-	64	1	1099	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	63	1	1130	2	Y	-0-			36
04	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	67	1	1210	2	Y	-0-	36	1	-0-
05	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	71	1	1271	2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	691	-0-	-449 B	-0-	37	1	653	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1333 N	1141	-0-	-192 B	-0-	61	1	1078	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
08	1333 N	980	-0-	-353 B	-0-	54	1	925	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642														
-----														
03	1085 N	680	-0-	-405 B	-0-	36	1	644	2	Y	-0-			10
04	840 N	784	-0-	-56 B	-0-	41	1	743	2	Y	-0-			10
05	868 N	800	-0-	-68 B	-0-	42	1	746	2	Y	11			21
						12	9							
06	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	47	1	835	2	Y	1	1	8	21
						1	9							
07	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	50	1	888	2	Y	1	1	8	21
						1	9							
*08	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	58	1	996	2	Y	1	21	1	1 8 -0-
						1	9							
-----														
MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910														
-----														
03	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	79	1	1420	2	Y	-0-			54
04	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	84	1	1509	2	Y	-0-			54
05	1364 N	1297	-0-	-67 B	-0-	69	1	1228	2	Y	-0-			54
06	1320 N	467	-0-	-853 B	-0-	25	1	442	2	Y	-0-	54	1	-0-
07	1364 N	558	-0-	-806 B	-0-	30	1	527	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	1302 N	283	-0-	-1019 B	-0-	16	1	266	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571														
-----														
03	2201 N	1933	-0-	-268 B	-0-	102	1	1831	2	Y	-0-			-0-
04	2100 N	1724	-0-	-376 B	-0-	91	1	1633	2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1659	-0-	-139 B	-0-	87	1	1557	2	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
06	1860 N	1855	-0-	-5 B	-0-	99	1	1754	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
07	1767 N	1685	-0-	-82 B	-0-	90	1	1592	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
*08	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	97	1	1654	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
-----														
ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094														
-----														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 203793		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				86	1	-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-						-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----												
BARTON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 203797		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794				
03		6010 X	6010	-0-	-0- B	-0-	318 1	5692 2	Y	-0-		36
04		5927 X	5927	-0-	-0- B	-0-	311 1	5616 2	Y	-0-		36
05		2966 N	2966	-0-	-0- B	-0-	157 1	2807 2	Y	2	38 1	-0-
							2 9					
06		1354 X	1354	-0-	-0- B	-0-	72 1	1281 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
07		1243 X	1243	-0-	-0- B	-0-	66 1	1175 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
08		2077 X	1209	-0-	-868 B	-0-	67 1	1140 2	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
-----												
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 203820		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690				
03		1085 N	922	-0-	-163 B	-0-	49 1	873 2	Y	-0-		27
04		930 N	907	-0-	-23 B	-0-	48 1	859 2	Y	-0-		27
*05		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	50 1	897 2	Y	1		28
							1 9					
*06		900 N	726	-0-	-174 B	-0-	39 1	686 2	Y	1	1 8	28
							1 9					
*07		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	51 1	905 2	Y	1	1 8	28
							1 9					
*08		961 N	932	-0-	-29 B	-0-	52 1	879 2	Y	1	1 8	28
							1 9					
-----												
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 203821		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972				
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	92	92 1	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 203822		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004				
03		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			Y	-0-		39
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			Y	-0-		39
05		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			Y	2	41 1	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-



OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648		WELL #: 9		RRCID -> 203922		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11740 - 11974		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		775 N	492	-0-	-283 B	-0-	26 1	466 2	Y	-0-				30
04		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	32 1	581 2	Y	-0-				30
05		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	44 1	793 2	Y	-0-				30
06		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	45 1	792 2	Y	1	1 8			30
							1 9							
07		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	47 1	833 2	Y	1	1 8			30
							1 9							
08		837 N	762	-0-	-75 B	-0-	40 1	685 2	Y	34	63 1	1 8		-0-
							37 9							
-----														
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 203930		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 11756		PERF.11498 - 11252				
03		1085 N	1001	-0-	-84 B	-0-	53 1	948 2	N	-0-				63
04		930 N	825	-0-	-105 B	-0-	43 1	782 2	N	-0-				63
05		899 N	858	-0-	-41 B	-0-	46 1	812 2	N	-0-				63
*06		960 N	907	-0-	-53 B	-0-	45 1	797 2	N	59	1 8			121
							65 9							
*07		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	49 1	860 2	N	1	1 8			121
							1 9							
*08		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	49 1	839 2	N	1	1 8			121
							1 9							
-----														
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 204260		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 11774		PERF.11312 - 11502				
03		1550 N	1300	-0-	-250 B	-0-	69 1	1231 2	N	-0-				56
04		1320 N	1280	-0-	-40 B	-0-	67 1	1213 2	N	-0-				56
05		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	72 1	1291 2	N	57	113 1			-0-
							63 9							
06		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	69 1	1222 2	N	1	1 8			-0-
							1 9							
07		1333 N	1327	-0-	-6 B	-0-	71 1	1254 2	N	2	2 8			-0-
							2 9							
08		1426 N	1339	-0-	-87 B	-0-	74 1	1264 2	N	1	1 8			-0-
							1 9							
-----														
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 204261		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11274 - 11496				
03		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			Y	-0-				36
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			Y	-0-				36
05		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			Y	-0-				36
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	17	53 1			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 204266		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 12057		PERF.11566 - 11828				
03		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	60 1	1069 2	N	-0-				50
04		1110 N	1098	-0-	-12 B	-0-	58 1	1040 2	N	-0-				50
05		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	64 1	1139 2	N	-0-				50
06		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	67 1	1186 2	N	1	1 8			50
							1 9							
07		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	72 1	1275 2	N	4	52 1	2 8		-0-
							4 9							
*08		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	84 1	1431 2	N	1	1 8			-0-
							1 9							

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-			124
04		720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-				N	-0-	124 1		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808														
03		1395 X	1266	-0-	-129 B	-0-	67 1	1199 2	N		-0-			178
04		1350 X	1226	-0-	-124 B	-0-	64 1	1162 2	N		-0-			178
05		1395 X	1288	-0-	-107 B	-0-	68 1	1220 2	N		-0-	178 1		-0-
06		1269 X	1269	-0-	-0- B	-0-	68 1	1200 2	N		1	1 8		-0-
							1 9							
07		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	68 1	1208 2	N		2	2 8		-0-
							2 9							
08		1302 N	1174	-0-	-128 B	-0-	63 1	1074 2	N		34	33 1	1 8	-0-
							37 9							
-----														
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906														
03		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	68 1	1222 2	Y		-0-			30
04		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	65 1	1177 2	Y		-0-	30 1		-0-
05		1364 N	1340	-0-	-24 B	-0-	71 1	1269 2	Y		-0-			-0-
06		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	69 1	1220 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
07		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	72 1	1264 2	Y		2	2 8		-0-
							2 9							
08		1333 N	1263	-0-	-70 B	-0-	70 1	1192 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
-----														
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868														
03		837 N	767	-0-	-70 B	-0-	41 1	726 2	Y		-0-			-0-
04		840 N	747	-0-	-93 B	-0-	39 1	708 2	Y		-0-			-0-
05		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	42 1	743 2	Y		-0-			-0-
06		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	40 1	713 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
07		775 N	767	-0-	-8 B	-0-	41 1	725 2	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
*08		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	43 1	730 2	Y		85	84 1	1 8	-0-
							94 9							

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
BRIGHT			WELL #: 5		RRCID -> 204696			COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*12		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	59	1	1120	2	Y	-0-		46
*01		1085 N	1077	-0-	-8 B	-0-	54	1	1023	2	Y	-0-		46
*02		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	42	1	671	2	Y	-0-		46
*03		930 N	900	-0-	-30 B	-0-	48	1	852	2	Y	-0-		46
*04		900 N	835	-0-	-65 B	-0-	44	1	791	2	Y	-0-		46
*05		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	56	1	1003	2	Y	-0-		46
*06		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	51	1	906	2	Y	1	1 8	46
							1	9						
*07		868 N	724	-0-	-144 B	-0-	39	1	684	2	Y	1	1 8	46
							1	9						
*08		1054 N	899	-0-	-155 B	-0-	50	1	848	2	Y	1	1 8	46
							1	9						
-----														
KICKAPOO CREEK GAS UNIT					WELL #: 10		RRCID -> 204755			COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736	
03		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	35	1	631	2	Y	-0-		30
04		690 N	657	-0-	-33 B	-0-	34	1	613	2	Y	9	39 1	-0-
							10	9						
05		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	35	1	622	2	Y	-0-		-0-
06		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	57	1	1018	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	70	1	1235	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
*08		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	57	1	965	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
-----														
JACKSON GAS UNIT 1					WELL #: 5		RRCID -> 205216			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500	
03		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	50	1	888	2	N	-0-		-0-
04		870 N	804	-0-	-66 B	-0-	42	1	762	2	N	-0-		-0-
05		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	54	1	958	2	N	-0-		-0-
06		900 N	812	-0-	-88 B	-0-	42	1	752	2	N	16	15 1	1 8
							18	9						
07		837 N	798	-0-	-39 B	-0-	43	1	754	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
08		1023 N	774	-0-	-249 B	-0-	43	1	730	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
-----														
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1					WELL #: 9		RRCID -> 205218			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466	
03		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	77	1	1383	2	Y	-0-		12
04		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	70	1	1266	2	Y	-0-		12
05		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	75	1	1344	2	Y	10	22 1	-0-
							11	9						
06		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	73	1	1299	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	74	1	1308	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
08		1426 N	1352	-0-	-74 B	-0-	75	1	1275	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----												
03		1178 N	906	-0-	-272 B	-0-		48 1	858 2	Y		20
04		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-		77 1	1386 2	Y	20 1	-0-
05		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-		64 1	1142 2	Y		-0-
06		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-		54 1	960 2	Y	1 8	-0-
								1 9				
07		1178 N	954	-0-	-224 B	-0-		51 1	902 2	Y	1 8	-0-
								1 9				
08		1209 N	850	-0-	-359 B	-0-		47 1	802 2	Y	1 8	-0-
								1 9				
-----												
WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928												
-----												
03		2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-		120 1	2145 2	N		8
04		1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-		98 1	1774 2	N		8
05		2232 N	2060	-0-	-172 B	-0-		102 1	1816 2	N	129 137 1	-0-
								142 9				
06		2160 N	1849	-0-	-311 B	-0-		99 1	1748 2	N	2 2 8	-0-
								2 9				
07		1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-		103 1	1821 2	N	3 3 8	-0-
								3 9				
08		2046 N	1846	-0-	-200 B	-0-		102 1	1742 2	N	2 2 8	-0-
								2 9				
-----												
BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756												
-----												
03		1333 N	1263	-0-	-70 B	-0-		67 1	1196 2	N		78
04		1320 N	1162	-0-	-158 B	-0-		61 1	1101 2	N		78
05		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-		64 1	1135 2	N	49 127 1	-0-
								54 9				
06		1230 N	1079	-0-	-151 B	-0-		58 1	1020 2	N	1 1 8	-0-
								1 9				
07		1209 N	982	-0-	-227 B	-0-		53 1	928 2	N	1 1 8	-0-
								1 9				
08		1240 N	1050	-0-	-190 B	-0-		58 1	991 2	N	1 1 8	-0-
								1 9				
-----												
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778												
-----												
03		949 N	949	-0-	-0- B	-0-		50 1	899 2	Y		24
04		930 N	930	-0-	-0- B	-0-		49 1	881 2	Y		24
05		976 N	976	-0-	-0- B	-0-		50 1	896 2	Y	27 51 1	-0-
								30 9				
06		930 N	756	-0-	-174 B	-0-		40 1	715 2	Y	1 1 8	-0-
								1 9				
07		971 N	971	-0-	-0- B	-0-		52 1	918 2	Y	1 1 8	-0-
								1 9				
08		961 N	776	-0-	-185 B	-0-		43 1	732 2	Y	1 1 8	-0-
								1 9				

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
BRIGHT			WELL #: 6		RRCID -> 206306			COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1116 N	1088	-0-	-28 B	-0-	58	1	1030	2	N	-0-		56
04		1020 N	985	-0-	-35 B	-0-	52	1	933	2	N	-0-		56
05		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	54	1	970	2	N	-0-		56
06		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	52	1	920	2	N	72	127 1	1 8 -0-
							79	9						
07		1023 N	1008	-0-	-15 B	-0-	54	1	952	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
08		1023 N	999	-0-	-24 B	-0-	55	1	943	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
-----														
BRIGHT			WELL #: 8		RRCID -> 206332			COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808			
03		1178 N	1032	-0-	-146 B	-0-	54	1	974	2	Y	4		24
							4	9						
04		1170 N	971	-0-	-199 B	-0-	50	1	908	2	Y	12	29 1	7
							13	9						
05		992 N	888	-0-	-104 B	-0-	47	1	833	2	Y	7		14
							8	9						
06		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	53	1	938	2	Y	1	1 8	14
							1	9						
07		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	54	1	953	2	Y	2	2 8	14
							2	9						
*08		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	61	1	1032	2	Y	3	1 8	16
							3	9						
-----														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 206333			COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924			
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-		33
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		33
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	2	35 1	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 206341			COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790			
03		1054 N	393	-0-	-661 B	-0-	21	1	372	2	Y	-0-		17
04		1050 N	827	-0-	-223 B	-0-	43	1	784	2	Y	-0-		17
05		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	45	1	799	2	Y	-0-		17
06		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	49	1	864	2	Y	40	56 1	1 8 -0-
							44	9						
07		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	64	1	1127	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
*08		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	48	1	825	2	Y	14	13 1	1 8 -0-
							15	9						
-----														
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 206757			COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446			
03		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	80	1	1434	2	Y	-0-		12
04		1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	79	1	1418	2	Y	-0-		12
05		1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	82	1	1461	2	Y	-0-		12
06		1470 N	1283	-0-	-187 B	-0-	68	1	1214	2	Y	1	1 8	12
							1	9						
07		1550 N	1524	-0-	-26 B	-0-	82	1	1440	2	Y	2	2 8	12
							2	9						
08		1550 N	1312	-0-	-238 B	-0-	73	1	1238	2	Y	1	1 8	12
							1	9						

-----											
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648							
ALLRED		WELL #:		14	RRCID ->	206915	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	11999	PERF.11758 - 11770
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
03		1364 N	1199	-0-	-165 B	-0-	63 1	1136 2	Y	-0-	28
04		1380 N	1259	-0-	-121 B	-0-	66 1	1183 2	Y	9	37 1
							10 9				
05		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	72 1	1281 2	Y	-0-	-0-
06		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	76 1	1344 2	Y	1	1 8
							1 9				
07		1302 N	1228	-0-	-74 B	-0-	66 1	1160 2	Y	2	2 8
							2 9				
*08		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	86 1	1458 2	Y	1	1 8
							1 9				
-----											
CROSS, JERRY GAS UNIT 1				WELL #:	9	RRCID ->	206917	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	11983 PERF.11522 - 11768
03		1426 N	734	-0-	-692 B	-0-	39 1	695 2	Y	-0-	20
04		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	79 1	1419 2	Y	-0-	20
05		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	79 1	1411 2	Y	-0-	20
06		1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	74 1	1304 2	Y	45	64 1
							50 9			1 8	-0-
07		1519 N	1428	-0-	-91 B	-0-	76 1	1350 2	Y	2	2 8
							2 9				
08		1488 N	1386	-0-	-102 B	-0-	76 1	1291 2	Y	17	15 1
							19 9			2 8	-0-
-----											
BURKE, FRANK				WELL #:	9	RRCID ->	207037	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	12131 PERF.11714 - 11926
03		1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	57 1	1020 2	Y	-0-	-0-
04		1170 N	1117	-0-	-53 B	-0-	59 1	1058 2	Y	-0-	-0-
05		1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	61 1	1080 2	Y	-0-	-0-
06		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	67 1	1194 2	Y	15	14 1
							17 9			1 8	-0-
07		1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	77 1	1353 2	Y	2	2 8
							2 9				
*08		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	70 1	1186 2	Y	1	1 8
							1 9				-0-
-----											
MATLOCK				WELL #:	15	RRCID ->	207073	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	11999 PERF.11578 - 11786
03		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			Y	-0-	43
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			Y	-0-	43
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-	43
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1	44 1
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
MATLOCK				WELL #:	8	RRCID ->	207174	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	12030 PERF.11552 - 11788
03		1240 N	1142	-0-	-98 B	-0-	60 1	1082 2	N	-0-	60
04		1200 N	1126	-0-	-74 B	-0-	59 1	1067 2	N	-0-	60
05		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	65 1	1164 2	N	28	88 1
							31 9				
06		1110 N	275	-0-	-835 B	-0-	15 1	260 2	N	-0-	-0-
07		1178 N	1110	-0-	-68 B	-0-	59 1	1049 2	N	2	2 8
							2 9				
08		1271 N	1034	-0-	-237 B	-0-	57 1	976 2	N	1	1 8
							1 9				-0-



-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		1612 X	1261	-0-	-351 B	-0-	67	1	1194	2	Y	-0-		-0-
04		1560 X	1405	-0-	-155 B	-0-	74	1	1331	2	Y	-0-		-0-
05		1581 X	1499	-0-	-82 B	-0-	77	1	1368	2	Y	49	49 1	-0-
							54	9						
06		1530 X	1347	-0-	-183 B	-0-	72	1	1274	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1457 N	857	-0-	-600 B	-0-	46	1	810	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
08		1488 N	1285	-0-	-203 B	-0-	71	1	1213	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
-----														
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908														
03		1302 N	1249	-0-	-53 B	-0-	66	1	1183	2	Y	-0-		5
04		1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	74	1	1326	2	Y	-0-		5
05		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	71	1	1267	2	Y	11	16 1	-0-
							12	9						
06		1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	70	1	1244	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	70	1	1237	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
08		1364 N	1325	-0-	-39 B	-0-	73	1	1251	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
-----														
ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838														
03		1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	88	1	1582	2	Y	-0-		35
04		1980 X	1777	-0-	-203 B	-0-	93	1	1673	2	Y	10	45 1	-0-
							11	9						
05		2046 X	1747	-0-	-299 B	-0-	93	1	1654	2	Y	-0-		-0-
06		1980 X	1658	-0-	-322 B	-0-	88	1	1568	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
07		1829 X	1706	-0-	-123 B	-0-	91	1	1612	2	Y	3	3 8	-0-
							3	9						
08		1829 X	1676	-0-	-153 B	-0-	93	1	1581	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
-----														
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584														
03		1674 N	1651	-0-	-23 B	-0-	87	1	1564	2	Y	-0-		41
04		1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	98	1	1771	2	Y	-0-		41
05		1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	78	1	1382	2	Y	29		70
							32	9						
06		1590 N	1385	-0-	-205 B	-0-	74	1	1307	2	Y	4	73 1 1 8	-0-
							4	9						
07		1860 N	1215	-0-	-645 B	-0-	65	1	1148	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
08		1488 N	1264	-0-	-224 B	-0-	70	1	1192	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						



OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WARE, J. F.		WELL #: 10		RRCID -> 208345		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1333 N	1242	-0-	-91 B	-0-	66	1 1176 2	Y	-0-		-0-
04	1320 N	1212	-0-	-108 B	-0-	64	1 1148 2	Y	-0-		-0-
05	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	65	1 1164 2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	1194	-0-	-6 B	-0-	64	1 1129 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9				
07	1240 N	1198	-0-	-42 B	-0-	64	1 1132 2	Y	2	2 8	-0-
						2	9				
08	1240 N	1204	-0-	-36 B	-0-	67	1 1136 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9				
-----											
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 208404		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798			
03	1860 N	1813	-0-	-47 B	-0-	96	1 1717 2	Y	-0-		16
04	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	104	1 1872 2	Y	-0-		16
05	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	97	1 1737 2	Y	17	33 1	-0-
						19	9				
06	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	109	1 1940 2	Y	2	2 8	-0-
						2	9				
07	1860 N	1830	-0-	-30 B	-0-	98	1 1729 2	Y	3	3 8	-0-
						3	9				
08	2046 X	1572	-0-	-474 B	-0-	87	1 1482 2	Y	3	3 8	-0-
						3	9				
-----											
BRIGHT		WELL #: 7		RRCID -> 208879		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290			
03	1085 N	912	-0-	-173 B	-0-	48	1 856 2	Y	7		36
						8	9				
04	1020 N	750	-0-	-270 B	-0-	38	1 692 2	Y	18	43 1	11
						20	9				
05	713 N	504	-0-	-209 B	-0-	26	1 467 2	Y	10		21
						11	9				
06	870 N	481	-0-	-389 B	-0-	26	1 455 2	Y	-0-		21
07	775 N	717	-0-	-58 B	-0-	38	1 678 2	Y	1	1 8	21
						1	9				
*08	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	48	1 820 2	Y	4	1 8	24
						4	9				
-----											
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 208880		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542			
03	930 N	245	-0-	-685 B	-0-	13	1 232 2	Y	-0-		11
04	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	49	1 884 2	Y	-0-		11
05	775 N	581	-0-	-194 B	-0-	31	1 550 2	Y	-0-		11
06	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	61	1 1089 2	Y	24	34 1	-0-
						26	9				
07	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	77	1 1361 2	Y	2	2 8	-0-
						2	9				
*08	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	74	1 1267 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9				

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648											
BURKE, FRANK			WELL #: 12		RRCID -> 208885			COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
03	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	58	1	1033	2	Y	-0-	53	1	-0-
04	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	95	1	1717	2	Y	-0-			-0-
05	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	88	1	1575	2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	943	-0-	-107 B	-0-	50	1	892	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1550 N	1286	-0-	-264 B	-0-	69	1	1215	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
08	1674 N	1313	-0-	-361 B	-0-	70	1	1193	2	Y	45	43	1	2 8 -0-
						50	9							
-----														
BRIGHT			WELL #: 9		RRCID -> 208900			COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737			
-----														
03	1302 N	454	-0-	-848 B	-0-	24	1	430	2	Y	-0-			49
04	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	85	1	1525	2	Y	48	97	1	-0-
						53	9							
05	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	85	1	1511	2	Y	-0-			-0-
06	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	81	1	1443	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	82	1	1452	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
08	1581 N	1536	-0-	-45 B	-0-	85	1	1449	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
-----														
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 209022			COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644			
-----														
03	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	77	1	1372	2	Y	-0-			50
04	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	68	1	1222	2	Y	-0-			50
05	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	70	1	1256	2	Y	49	99	1	-0-
						54	9							
06	1410 N	1263	-0-	-147 B	-0-	67	1	1195	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1333 N	1221	-0-	-112 B	-0-	65	1	1154	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
08	1395 N	1261	-0-	-134 B	-0-	70	1	1190	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
BURKE, FRANK			WELL #: 11		RRCID -> 209258			COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964			
-----														
03	1674 N	1417	-0-	-257 B	-0-	75	1	1342	2	Y	-0-			58
04	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	79	1	1430	2	Y	-0-			58
05	1643 N	1598	-0-	-45 B	-0-	85	1	1513	2	Y	-0-			58
06	1380 N	1363	-0-	-17 B	-0-	73	1	1289	2	Y	1	1	8	58
						1	9							
07	1550 N	1224	-0-	-326 B	-0-	64	1	1130	2	Y	27	1	8	84
						30	9							
*08	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	97	1	1647	2	Y	7	90	1	1 8 -0-
						8	9							
-----														
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 15		RRCID -> 209261			COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062			
-----														
03	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	50	1	887	2	Y	-0-			48
04	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	44	1	790	2	Y	-0-			48
05	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	41	1	730	2	Y	-0-			48
06	900 N	797	-0-	-103 B	-0-	42	1	753	2	Y	2	49	1	1 8 -0-
						2	9							
07	868 N	848	-0-	-20 B	-0-	45	1	802	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*08	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	46	1	787	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	81	1	1449	2	Y	-0-		29
04		1410 N	1375	-0-	-35 B	-0-	72	1	1303	2	Y	-0-		29
05		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	75	1	1334	2	Y	18	47 1	-0-
							20	9						
06		1470 N	1156	-0-	-314 B	-0-	62	1	1093	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1426 N	1400	-0-	-26 B	-0-	75	1	1323	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
08		1426 N	1404	-0-	-22 B	-0-	78	1	1325	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
-----														
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916														
-----														
03		1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	94	1	1689	2	Y	-0-		40
04		1680 N	1605	-0-	-75 B	-0-	84	1	1521	2	Y	-0-		40
05		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	91	1	1619	2	Y	50	90 1	-0-
							55	9						
06		1740 N	1624	-0-	-116 B	-0-	87	1	1536	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	90	1	1598	2	Y	3	3 8	-0-
							3	9						
08		1767 N	1673	-0-	-94 B	-0-	93	1	1578	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
-----														
WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922														
-----														
03		2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	124	1	2222	2	N	-0-		111
04		1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	99	1	1787	2	N	-0-		111
05		2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	115	1	2052	2	N	51	162 1	-0-
							56	9						
06		1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	100	1	1764	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
07		2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	119	1	2094	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
*08		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	105	1	1791	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
-----														
BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020														
-----														
03		1085 N	1035	-0-	-50 B	-0-	55	1	980	2	Y	-0-		22
04		1050 N	930	-0-	-120 B	-0-	49	1	881	2	Y	-0-		22
05		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	45	1	805	2	Y	-0-		22
06		990 N	741	-0-	-249 B	-0-	40	1	700	2	Y	1	1 8	22
							1	9						
07		961 N	835	-0-	-126 B	-0-	42	1	741	2	Y	47	68 1 1 8	-0-
							52	9						
08		837 N	782	-0-	-55 B	-0-	43	1	738	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						



-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	775 N	763	-0-	-12 B	-0-	40	1	723	2	Y	-0-			79
04	750 N	677	-0-	-73 B	-0-	36	1	641	2	Y	-0-			79
05	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	40	1	716	2	Y	-0-			79
06	750 N	660	-0-	-90 B	-0-	33	1	586	2	Y	37	115	1	1 8 -0-
						41	9							
07	713 N	678	-0-	-35 B	-0-	36	1	641	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	40	1	676	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732														
-----														
03	899 N	819	-0-	-80 B	-0-	43	1	776	2	Y	-0-			16
04	840 N	731	-0-	-109 B	-0-	38	1	693	2	Y	-0-			16
05	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	40	1	713	2	Y	14	30	1	-0-
						15	9							
06	780 N	709	-0-	-71 B	-0-	38	1	670	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	744 N	602	-0-	-142 B	-0-	32	1	569	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	775 N	675	-0-	-100 B	-0-	37	1	638	2	Y	-0-			-0-
-----														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906														
-----														
03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	23	1	419	2	Y	-0-			36
04	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	20	1	360	2	Y	-0-			36
05	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	9	1	156	2	Y	2	38	1	-0-
						2	9							
06	240 N	134	-0-	-106 B	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	123	-0-	-125 B	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614														
-----														
03	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-					Y	-0-			37
04	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	-0-			37
05	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	35	72	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440														
-----														
03	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	47	1	848	2	N	-0-			-0-
04	750 N	623	-0-	-127 B	-0-	33	1	590	2	N	-0-			-0-
05	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	42	1	741	2	N	-0-			-0-
06	870 N	667	-0-	-203 B	-0-	34	1	601	2	N	29	28	1	1 8 -0-
						32	9							
07	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	40	1	701	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
08	775 N	686	-0-	-89 B	-0-	38	1	647	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

-----																
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648												
BURKE, FRANK		WELL #:		14		RRCID ->	210745	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	12119	PERF.11858 - 12144				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03		1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	71	1	1266	2	Y	-0-	27	1	-0-	
04		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	85	1	1536	2	Y	-0-			-0-	
05		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	90	1	1597	2	Y	-0-			-0-	
06		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	87	1	1539	2	Y	1	1	8	-0-	
							1	9								
07		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	91	1	1606	2	Y	3	3	8	-0-	
							3	9								
08		1674 N	1570	-0-	-104 B	-0-	86	1	1458	2	Y	24	22	1	2 8	-0-
							26	9								
-----																
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		4		RRCID ->	210751	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	12089	PERF.11736 - 12018				
03		1085 N	885	-0-	-200 B	-0-	47	1	838	2	Y	-0-			14	
04		1230 N	786	-0-	-444 B	-0-	41	1	745	2	Y	-0-			14	
05		1116 N	855	-0-	-261 B	-0-	45	1	804	2	Y	5	19	1	-0-	
							6	9								
06		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	52	1	913	2	Y	1	1	8	-0-	
							1	9								
07		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	86	1	1518	2	Y	2	2	8	-0-	
							2	9								
*08		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	66	1	1121	2	Y	1	1	8	-0-	
							1	9								
-----																
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		16		RRCID ->	210963	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	11959	PERF.11836 - 12040				
03		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-			56	
04		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-	56	1	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
-----																
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		8		RRCID ->	211010	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11624 - 11898				
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			28	
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			28	
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	32	1	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
-----																
BRIGHT		WELL #:		10		RRCID ->	211300	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	11961	PERF.11708 - 11906				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1147 N	1096	-0-	-51 B	-0-	58	1	1038	2	Y	-0-		79
04	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	60	1	1082	2	Y	37	116 1	-0-
						41	9						
05	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	61	1	1093	2	Y	-0-		-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	58	1	1036	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	62	1	1094	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
08	1147 N	1122	-0-	-25 B	-0-	62	1	1059	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

-----  
 BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182  
 -----

03	1550 N	1198	-0-	-352 B	-0-	63	1	1135	2	Y	-0-		15
04	1440 N	1262	-0-	-178 B	-0-	66	1	1196	2	Y	-0-		15
05	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	71	1	1264	2	Y	34		49
						37	9						
06	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	79	1	1400	2	Y	16	41 1	1 8
						18	9						
07	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	87	1	1529	2	Y	2	2 8	23
						2	9						
*08	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	83	1	1415	2	Y	2	2 8	23
						2	9						

-----  
 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250  
 -----

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904  
 -----

03	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	61	1	1101	2	Y	-0-		50
04	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	63	1	1133	2	Y	-0-		50
05	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	66	1	1181	2	Y	-0-	50 1	-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	57	1	1005	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	61	1	1075	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
*08	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	73	1	1251	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

-----  
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730  
 -----

03	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-		36
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-		36
05	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	29	65 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-





OIL AND GAS DIVISION

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	41	1	730	2	Y	9		49
						10	9						
04	750 N	745	-0-	-5 B	-0-	38	1	681	2	Y	24	58 1	15
						26	9						
05	682 N	582	-0-	-100 B	-0-	30	1	538	2	Y	13		28
						14	9						
06	750 N	741	-0-	-9 B	-0-	40	1	700	2	Y	1	1 8	28
						1	9						
07	775 N	761	-0-	-14 B	-0-	41	1	719	2	Y	1	1 8	28
						1	9						
*08	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	49	1	834	2	Y	5	1 8	32
						6	9						

-----  
 BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052  
 -----

03	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	86	1	1535	2	Y	-0-		18
04	1500 N	1455	-0-	-45 B	-0-	76	1	1379	2	Y	-0-		18
05	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	80	1	1435	2	Y	-0-		18
06	1500 N	1437	-0-	-63 B	-0-	77	1	1359	2	Y	1	1 8	18
						1	9						
07	1519 N	1498	-0-	-21 B	-0-	78	1	1379	2	Y	37	53 1 2 8	-0-
						41	9						
08	1519 N	1157	-0-	-362 B	-0-	64	1	1092	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

-----  
 BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130  
 -----

03	899 N	859	-0-	-40 B	-0-	45	1	814	2	Y	-0-		17
04	900 N	595	-0-	-305 B	-0-	31	1	564	2	Y	-0-		17
05	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	46	1	811	2	Y	39		56
						43	9						
06	840 N	830	-0-	-10 B	-0-	43	1	769	2	Y	16	46 1 1 8	25
						18	9						
07	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	40	1	710	2	Y	1	1 8	25
						1	9						
08	899 N	779	-0-	-120 B	-0-	43	1	735	2	Y	1	1 8	25
						1	9						

-----  
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602  
 -----

03	899 N	777	-0-	-122 B	-0-	41	1	736	2	N	-0-		-0-
04	870 N	797	-0-	-73 B	-0-	42	1	755	2	N	-0-		-0-
05	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	44	1	777	2	N	64	64 1	-0-
						70	9						
06	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	40	1	717	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
07	837 N	781	-0-	-56 B	-0-	42	1	738	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	899 N	782	-0-	-117 B	-0-	43	1	738	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1798 N	1763	-0-	-35 B	-0-	92	1	1647	2	Y	22	86 1	26
						24	9						
04	1530 N	1473	-0-	-57 B	-0-	77	1	1396	2	Y	-0-		26
05	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	91	1	1624	2	Y	-0-	26 1	-0-
06	1710 N	1465	-0-	-245 B	-0-	78	1	1386	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	95	1	1673	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
08	1705 N	1544	-0-	-161 B	-0-	85	1	1457	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						

-----  
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830  
 -----

03	1705 N	1266	-0-	-439 B	-0-	67	1	1199	2	Y	-0-		26
04	1710 N	697	-0-	-1013 B	-0-	37	1	660	2	Y	-0-		26
05	1612 N	807	-0-	-805 B	-0-	40	1	721	2	Y	42	35 1	33
						46	9						
06	1230 N	904	-0-	-326 B	-0-	48	1	853	2	Y	3	35 1	1 8
						3	9						
07	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	45	1	801	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	806 N	646	-0-	-160 B	-0-	36	1	609	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

-----  
 BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904  
 -----

03	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	61	1	1097	2	Y	-0-		8
04	1200 N	1087	-0-	-113 B	-0-	57	1	1030	2	Y	-0-		8
05	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	59	1	1049	2	Y	18		26
						20	9						
06	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	59	1	1048	2	Y	9	22 1	1 8
						10	9						
07	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	62	1	1095	2	Y	2	2 8	12
						2	9						
*08	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	64	1	1087	2	Y	1	1 8	12
						1	9						

-----  
 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630  
 -----

03	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	47	1	836	2	Y	-0-		39
04	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	43	1	769	2	Y	-0-		39
05	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	47	1	835	2	Y	4	43 1	-0-
						4	9						
06	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	44	1	778	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	45	1	798	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	899 N	834	-0-	-65 B	-0-	46	1	787	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
03	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	38	1	681	2	Y	-0-	-0-
04	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	43	1	776	2	Y	-0-	-0-
05	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	48	1	849	2	Y	-0-	-0-
06	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	45	1	794	2	Y	1	-0-
						1	9					
07	837 N	646	-0-	-191 B	-0-	35	1	610	2	Y	1	-0-
						1	9					
08	899 N	736	-0-	-163 B	-0-	41	1	694	2	Y	1	-0-
						1	9					

-----  
 WARREN, SM GUL WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430  
 -----

03	1891 N	1864	-0-	-27 B	-0-	99	1	1765	2	Y	-0-	-0-
04	2589 N	2589	-0-	-0- B	-0-	136	1	2453	2	Y	-0-	-0-
05	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	119	1	2127	2	Y	-0-	-0-
06	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	108	1	1909	2	Y	2	-0-
						2	9					
07	2263 N	2090	-0-	-173 B	-0-	112	1	1975	2	Y	3	-0-
						3	9					
08	2232 N	2092	-0-	-140 B	-0-	116	1	1974	2	Y	2	-0-
						2	9					

-----  
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868  
 -----

03	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	66	1	1174	2	Y	-0-	38
04	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	67	1	1213	2	Y	-0-	38
05	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	73	1	1298	2	Y	9	-0-
						10	9					
06	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	64	1	1138	2	Y	1	-0-
						1	9					
07	1333 N	1289	-0-	-44 B	-0-	69	1	1218	2	Y	2	-0-
						2	9					
08	1395 N	1026	-0-	-369 B	-0-	57	1	968	2	Y	1	-0-
						1	9					

-----  
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750  
 -----

03	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	6	1	111	2	N	-0-	58
04	120 N	46	-0-	-74 B	-0-	2	1	44	2	N	-0-	58
05	93 N	46	-0-	-47 B	-0-	1	1	17	2	N	25	-0-
						28	9					
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-	-0-
07	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-	-0-
*08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	2	N	-0-	-0-

-----  
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746  
 -----

03	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	93	1	1666	2	Y	-0-	11
04	1500 N	864	-0-	-636 B	-0-	45	1	819	2	Y	-0-	11
05	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	122	1	2180	2	Y	24	-0-
						26	9					
06	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	91	1	1614	2	Y	2	-0-
						2	9					
07	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	90	1	1587	2	Y	3	-0-
						3	9					
08	2325 N	1649	-0-	-676 B	-0-	91	1	1556	2	Y	2	-0-
						2	9					

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
03	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	67	1	1201	2	Y	-0-	-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	69	1	1248	2	Y	-0-	-0-
05	1085 N	893	-0-	-192 B	-0-	47	1	846	2	Y	-0-	-0-
06	1050 N	924	-0-	-126 B	-0-	49	1	874	2	Y	1	8
						1	9					
07	1085 N	713	-0-	-372 B	-0-	38	1	674	2	Y	1	8
						1	9					
08	899 N	660	-0-	-239 B	-0-	37	1	622	2	Y	1	8
						1	9					
-----												
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202												
-----												
03	3410 X	1802	-0-	-1608 B	-0-	95	1	1707	2	Y	-0-	17
04	3300 X	3160	-0-	-140 B	-0-	166	1	2994	2	Y	-0-	17
05	3038 X	2993	-0-	-45 B	-0-	159	1	2834	2	Y	-0-	17
06	2940 X	2733	-0-	-207 B	-0-	146	1	2584	2	Y	3	8
						3	9					
07	3255 X	2304	-0-	-951 B	-0-	123	1	2177	2	Y	4	8
						4	9					
08	3255 X	1780	-0-	-1475 B	-0-	99	1	1679	2	Y	2	8
						2	9					
-----												
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752												
-----												
03	1023 N	989	-0-	-34 B	-0-	52	1	937	2	N	-0-	83
04	1140 N	891	-0-	-249 B	-0-	47	1	844	2	N	-0-	83
05	1116 N	960	-0-	-156 B	-0-	51	1	909	2	N	-0-	-0-
06	960 N	855	-0-	-105 B	-0-	46	1	808	2	N	1	8
						1	9					
07	930 N	924	-0-	-6 B	-0-	49	1	874	2	N	1	8
						1	9					
08	961 N	916	-0-	-45 B	-0-	51	1	864	2	N	1	8
						1	9					
-----												
MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771												
-----												
03	1116 N	885	-0-	-231 B	-0-	47	1	838	2	Y	-0-	52
04	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	57	1	1036	2	Y	-0-	52
05	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	58	1	1034	2	Y	15	67
						17	9					
06	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	55	1	976	2	Y	1	8
						1	9					
07	1116 N	977	-0-	-139 B	-0-	52	1	924	2	Y	1	8
						1	9					
08	1116 N	1035	-0-	-81 B	-0-	57	1	977	2	Y	1	8
						1	9					
-----												
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694												
-----												
03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	23	1	415	2	Y	-0-	57
04	360 N	221	-0-	-139 B	-0-	12	1	209	2	Y	-0-	57
05	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	22	1	400	2	Y	7	64
						8	9					
06	420 N	369	-0-	-51 B	-0-	20	1	349	2	Y	-0-	-0-
07	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	19	1	336	2	Y	1	8
						1	9					
*08	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	25	1	422	2	Y	1	8
						1	9					



-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1643 N	1444	-0-	-199 B	-0-	76	1	1368	2	Y	-0-			29
04	1620 N	1450	-0-	-170 B	-0-	76	1	1374	2	Y	-0-			29
*05	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	77	1	1370	2	Y	1			30
						1	9							
*06	1410 N	1351	-0-	-59 B	-0-	72	1	1278	2	Y	1	1	8	30
						1	9							
*07	1488 N	1229	-0-	-259 B	-0-	66	1	1161	2	Y	2	2	8	30
						2	9							
*08	1457 N	1249	-0-	-208 B	-0-	69	1	1178	2	Y	2	2	8	30
						2	9							

-----  
 WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	3	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

03	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	38	1	674	2	Y	-0-			85
04	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	58	1	1044	2	Y	7	92	1	-0-
						8	9							
05	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	69	1	1228	2	Y	-0-			-0-
06	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	69	1	1223	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	38	1	671	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*08	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	81	1	1383	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

-----  
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

03	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-			61
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-			61
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	1	62	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

03	1860 N	738	-0-	-1122 B	-0-	39	1	699	2	Y	-0-			-0-
04	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	101	1	1813	2	Y	-0-			-0-
05	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	104	1	1852	2	Y	-0-			-0-
06	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	99	1	1758	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
07	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	101	1	1783	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
08	1953 N	1857	-0-	-96 B	-0-	103	1	1752	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	61	1	1089	2	Y	-0-			37
04	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	59	1	1064	2	Y	-0-			37
05	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	62	1	1104	2	Y	25			62
						28	9							
06	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	59	1	1044	2	Y	3	64	1	1 8 -0-
						3	9							
07	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	60	1	1068	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
08	1209 N	1032	-0-	-177 B	-0-	57	1	974	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	9	9	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154														
03	1612 N	1608	-0-	-4 B	-0-	85	1	1523	2	Y	-0-			22
04	1590 N	1518	-0-	-72 B	-0-	78	1	1415	2	Y	23	19	1	26
						25	9							
05	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	84	1	1493	2	Y	11	37	1	-0-
						12	9							
06	1560 N	1297	-0-	-263 B	-0-	69	1	1227	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1581 N	1567	-0-	-14 B	-0-	84	1	1481	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
08	1581 N	1355	-0-	-226 B	-0-	75	1	1278	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
-----														
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330														
03	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	110	1	1973	2	Y	-0-			18
04	1980 N	1770	-0-	-210 B	-0-	93	1	1677	2	Y	-0-			18
05	2046 N	1981	-0-	-65 B	-0-	105	1	1869	2	Y	6	24	1	-0-
						7	9							
06	1980 N	1935	-0-	-45 B	-0-	103	1	1830	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
07	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	102	1	1798	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
08	1984 N	1586	-0-	-398 B	-0-	88	1	1496	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
-----														
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792														
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			111
04	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-			111
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			111
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	113	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 217460		COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	130 1	2323 2	Y	-0-				25
04		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	109 1	1963 2	Y	-0-				25
05		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	106 1	1895 2	Y	8	33 1			-0-
							9 9							
06		2040 N	1845	-0-	-195 B	-0-	98 1	1745 2	Y	2	2 8			-0-
							2 9							
07		2108 N	1521	-0-	-587 B	-0-	81 1	1438 2	Y	2	2 8			-0-
							2 9							
08		2015 N	1686	-0-	-329 B	-0-	93 1	1591 2	Y	2	2 8			-0-
							2 9							
-----														
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 217715		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014					
03		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	43 1	777 2	Y	-0-				15
04		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	47 1	856 2	Y	-0-				15
05		1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	61 1	1078 2	Y	6	21 1			-0-
							7 9							
06		780 N	510	-0-	-270 B	-0-	27 1	483 2	Y	-0-				-0-
07		930 N	143	-0-	-787 B	-0-	8 1	135 2	Y	-0-				-0-
08		1147 N	610	-0-	-537 B	-0-	34 1	575 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
-----														
BRIGHT		WELL #: 13		RRCID -> 217717		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862					
03		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	86 1	1545 2	Y	-0-				44
04		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	85 1	1540 2	Y	45	89 1			-0-
							50 9							
05		1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	89 1	1587 2	Y	-0-				-0-
06		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	86 1	1520 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
07		1736 N	1695	-0-	-41 B	-0-	91 1	1601 2	Y	3	3 8			-0-
							3 9							
*08		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	93 1	1585 2	Y	2	2 8			-0-
							2 9							
-----														
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 217718		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854					
03		1054 N	1052	-0-	-2 B	-0-	56 1	996 2	Y	-0-				41
04		1140 N	1039	-0-	-101 B	-0-	55 1	984 2	Y	-0-				41
05		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	56 1	1005 2	Y	2				43
							2 9							
06		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	55 1	969 2	Y	1	1 8			43
							1 9							
07		1085 N	1053	-0-	-32 B	-0-	56 1	994 2	Y	3	44 1	2 8		-0-
							3 9							
08		1054 N	1039	-0-	-15 B	-0-	58 1	980 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
-----														
MATLOCK		WELL #: 16		RRCID -> 217732		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762					
03		1457 N	1400	-0-	-57 B	-0-	74 1	1326 2	Y	-0-				121
04		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	81 1	1457 2	Y	-0-				121
05		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	80 1	1432 2	Y	36	157 1			-0-
							40 9							
06		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	72 1	1284 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
07		1457 N	1388	-0-	-69 B	-0-	74 1	1312 2	Y	2	2 8			-0-
							2 9							
08		1550 N	1299	-0-	-251 B	-0-	72 1	1226 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							



-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1829 N	1643	-0-	-186 B	-0-	87	1	1556	2	Y	-0-		94
04	1650 N	1603	-0-	-47 B	-0-	84	1	1518	2	Y	1		95
						1	9						
05	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	87	1	1557	2	Y	-0-		95
06	1590 N	1565	-0-	-25 B	-0-	83	1	1475	2	Y	6	100 1	1 8 -0-
						7	9						
07	1643 N	1586	-0-	-57 B	-0-	85	1	1499	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
08	1643 N	1573	-0-	-70 B	-0-	87	1	1484	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						

-----  
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330  
 -----

03	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	123	1	2205	2	Y	-0-		24
04	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	126	1	2265	2	Y	5	29 1	-0-
						6	9						
05	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	129	1	2294	2	Y	-0-		-0-
06	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	123	1	2186	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
07	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	125	1	2216	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
08	2418 N	2161	-0-	-257 B	-0-	120	1	2039	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						

-----  
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250  
 -----

03	1860 N	805	-0-	-1055 B	-0-	43	1	762	2	Y	-0-		56
04	2190 N	885	-0-	-1305 B	-0-	46	1	826	2	Y	12	68 1	-0-
						13	9						
05	1581 N	1185	-0-	-396 B	-0-	63	1	1122	2	Y	-0-		-0-
06	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	117	1	2075	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
07	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	122	1	2160	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
*08	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	115	1	1963	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						

-----  
 WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802  
 -----

03	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	85	1	1517	2	N	-0-		-0-
04	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	50	1	907	2	N	-0-		-0-
05	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	41	1	728	2	N	-0-		-0-
06	1020 N	771	-0-	-249 B	-0-	38	1	668	2	N	59	58 1	1 8 -0-
						65	9						
07	992 N	718	-0-	-274 B	-0-	38	1	679	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	775 N	711	-0-	-64 B	-0-	39	1	671	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 16		RRCID -> 218402			COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03		1209 N	1016	-0-	-193 B	-0-	54	1 962	2 Y	-0-	67 1	-0-
04		1050 N	908	-0-	-142 B	-0-	48	1 860	2 Y	-0-		-0-
05		1116 N	847	-0-	-269 B	-0-	45	1 802	2 Y	-0-		-0-
06		990 N	895	-0-	-95 B	-0-	48	1 846	2 Y	1	1 8	-0-
							1	9				
07		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	51	1 905	2 Y	1	1 8	-0-
							1	9				
*08		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	51	1 866	2 Y	1	1 8	-0-
							1	9				
-----												
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #: 9		RRCID -> 218406			COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878	
03		1395 N	1286	-0-	-109 B	-0-	68	1 1218	2 Y	-0-		-0-
04		1350 N	1306	-0-	-44 B	-0-	69	1 1237	2 Y	-0-		-0-
05		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	69	1 1234	2 Y	14	14 1	-0-
							15	9				
06		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	66	1 1168	2 Y	1	1 8	-0-
							1	9				
07		1364 N	1302	-0-	-62 B	-0-	70	1 1230	2 Y	2	2 8	-0-
							2	9				
08		1333 N	1285	-0-	-48 B	-0-	71	1 1212	2 Y	2	2 8	-0-
							2	9				
-----												
BARNES, DA GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 218408			COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434	
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
NEWSOME -A-			WELL #: 6		RRCID -> 218774			COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754	
03		2294 N	2157	-0-	-137 B	-0-	114	1 2043	2 Y	-0-		6
04		2280 N	2053	-0-	-227 B	-0-	108	1 1945	2 Y	-0-		6
05		2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	120	1 2132	2 Y	-0-		6
06		2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	113	1 1999	2 Y	6	10 1	2 8
							7	9				
07		2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	119	1 2106	2 Y	3	3 8	-0-
							3	9				
08		2263 N	1911	-0-	-352 B	-0-	106	1 1803	2 Y	2	2 8	-0-
							2	9				
-----												
ODOM, JR GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 218776			COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380	
03		1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	105	1 1884	2 Y	-0-		10
04		2100 N	1989	-0-	-111 B	-0-	103	1 1863	2 Y	21		31
							23	9				
05		2108 N	1894	-0-	-214 B	-0-	101	1 1792	2 Y	1	32 1	-0-
							1	9				
06		1920 N	1823	-0-	-97 B	-0-	97	1 1724	2 Y	2	2 8	-0-
							2	9				
07		2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	110	1 1950	2 Y	3	3 8	-0-
							3	9				
*08		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	112	1 1911	2 Y	2	2 8	-0-
							2	9				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 218780		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	114	1	2036	2	Y	-0-	28
04	2070 N	2004	-0-	-66 B	-0-	105	1	1899	2	Y	-0-	28
05	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	118	1	2096	2	Y	41	69 1 -0-
06	2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	129	1	2282	2	Y	2	2 8 -0-
07	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	129	1	2277	2	Y	4	4 8 -0-
*08	2715 N	2715	-0-	-0- B	-0-	150	1	2563	2	Y	2	2 8 -0-
-----												
WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 218781		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852				
03	1395 N	1332	-0-	-63 B	-0-	70	1	1262	2	Y	-0-	24
04	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	67	1	1213	2	Y	-0-	24
05	1395 N	1326	-0-	-69 B	-0-	68	1	1218	2	Y	36	60 1 -0-
06	1290 N	1269	-0-	-21 B	-0-	68	1	1200	2	Y	1	1 8 -0-
07	1333 N	1258	-0-	-75 B	-0-	67	1	1189	2	Y	2	2 8 -0-
08	1333 N	1202	-0-	-131 B	-0-	67	1	1134	2	Y	1	1 8 -0-
-----												
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 219360		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418				
03	1240 N	1079	-0-	-161 B	-0-	57	1	1022	2	Y	-0-	52
04	990 N	865	-0-	-125 B	-0-	45	1	807	2	Y	12	64
05	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	64	1	1137	2	Y	-0-	64 1 -0-
06	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	57	1	1002	2	Y	1	1 8 -0-
07	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	78	1	1373	2	Y	2	2 8 -0-
08	1209 N	1130	-0-	-79 B	-0-	63	1	1066	2	Y	1	1 8 -0-
-----												
PERRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 219486		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856				
03	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					Y	19	107 1 -0-
04	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #: 4		RRCID -> 219503		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	15 1 4
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 219671		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 11894		PERF.11482 - 11746		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
03		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	66 1	1186 2	N	-0-				165
04		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	60 1	1079 2	N	15	180 1			-0-
							17 9							
05		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	63 1	1122 2	N	-0-				-0-
06		1200 N	1161	-0-	-39 B	-0-	61 1	1082 2	N	16	15 1	1 8		-0-
							18 9							
07		1209 N	1168	-0-	-41 B	-0-	62 1	1104 2	N	2	2 8			-0-
							2 9							
08		1178 N	1167	-0-	-11 B	-0-	65 1	1101 2	N	1	1 8			-0-
							1 9							
-----														
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		15		RRCID -> 219698		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11704 - 11936		
-----														
03		930 N	923	-0-	-7 B	-0-	49 1	874 2	Y	-0-				38
04		930 N	889	-0-	-41 B	-0-	47 1	842 2	Y	-0-				38
05		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	50 1	900 2	Y	16	54 1			-0-
							18 9							
06		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	49 1	865 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
07		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	51 1	895 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
08		961 N	927	-0-	-34 B	-0-	51 1	875 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
-----														
ALLRED		WELL #:		15		RRCID -> 219708		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11995		PERF.11598 - 11814		
-----														
03		589 N	381	-0-	-208 B	-0-	20 1	361 2	Y	-0-				6
04		450 N	295	-0-	-155 B	-0-	15 1	271 2	Y	8	14 1			-0-
							9 9							
05		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	14 1	252 2	Y	-0-				-0-
06		360 N	244	-0-	-116 B	-0-	13 1	231 2	Y	-0-				-0-
07		310 N	247	-0-	-63 B	-0-	13 1	234 2	Y	-0-				-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
NEWSOME -A-		WELL #:		8		RRCID -> 219710		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 12115		PERF.11616 - 11920		
-----														
03		1798 N	1711	-0-	-87 B	-0-	91 1	1620 2	Y	-0-				7
04		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	95 1	1708 2	Y	-0-				7
05		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	102 1	1810 2	Y	-0-				7
06		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	102 1	1802 2	Y	20	25 1	2 8		-0-
							22 9							
07		1860 N	1809	-0-	-51 B	-0-	97 1	1709 2	Y	3	3 8			-0-
							3 9							
08		1922 N	1704	-0-	-218 B	-0-	94 1	1608 2	Y	2	2 8			-0-
							2 9							
-----														
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		11		RRCID -> 219716		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 12038		PERF.11900 - 12184		
-----														
03		992 N	616	-0-	-376 B	-0-	33 1	583 2	Y	-0-				16
04		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	51 1	928 2	Y	-0-				16
05		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	80 1	1425 2	Y	25	21 1			20
							28 9							
06		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	59 1	1041 2	Y	2	21 1	1 8		-0-
							2 9							
07		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	82 1	1447 2	Y	2	2 8			-0-
							2 9							
08		1519 N	1352	-0-	-167 B	-0-	75 1	1275 2	Y	2	2 8			-0-
							2 9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 219718		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 11916		PERF.11678 - 11898	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	868 N	831	-0-	-37 B	-0-	44	1 787	2 Y	-0-		48
04	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	41	1 744	2 Y	-0-		48
05	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	44	1 780	2 Y	-0-		48
06	810 N	807	-0-	-3 B	-0-	43	1 762	2 Y	2	49 1	1 8 -0-
07	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	43	1 762	2 Y	1	1 8	-0-
08	837 N	792	-0-	-45 B	-0-	44	1 747	2 Y	1	1 8	-0-
						1	9				
-----											
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 15		RRCID -> 220611		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 11679		PERF.11356 - 11686	
03	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	48	1 860	2 Y	-0-		34
04	960 N	858	-0-	-102 B	-0-	45	1 813	2 Y	-0-		34
05	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	46	1 816	2 Y	-0-		34
06	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	50	1 894	2 Y	1	1 8	34
07	899 N	844	-0-	-55 B	-0-	45	1 798	2 Y	1	1 8	34
08	868 N	838	-0-	-30 B	-0-	46	1 791	2 Y	1	1 8	34
						1	9				
-----											
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 14		RRCID -> 221189		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11490 - 11752	
03	992 N	900	-0-	-92 B	-0-	48	1 852	2 Y	-0-		71
04	960 N	832	-0-	-128 B	-0-	44	1 788	2 Y	-0-	71 1	-0-
05	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	49	1 875	2 Y	22	22 1	-0-
06	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	47	1 836	2 Y	1	1 8	-0-
07	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	47	1 838	2 Y	1	1 8	-0-
08	961 N	874	-0-	-87 B	-0-	48	1 825	2 Y	1	1 8	-0-
						1	9				
-----											
BARTON GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 221247		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 12005		PERF.11712 - 11852	
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			Y	-0-		39
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			Y	-0-		39
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	2	41 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DOUGLAS		WELL #: 1		RRCID -> 221814		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 11991		PERF.11806 - 11932	
03	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	115	1 2063	2 Y	-0-		13
04	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	90	1 1622	2 Y	-0-		13
05	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	110	1 1963	2 Y	22	18 1	17
06	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	96	1 1696	2 Y	3	18 1	2 8 -0-
07	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	94	1 1666	2 Y	3	3 8	-0-
08	2108 N	1822	-0-	-286 B	-0-	101	1 1719	2 Y	2	2 8	-0-
						2	9				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
NEWSOME -A-		WELL #: 10		RRCID -> 221817		COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	44	1	780	2	Y	-0-	6
04	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	46	1	825	2	Y	-0-	6
05	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	47	1	840	2	Y	-0-	6
06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	45	1	789	2	Y	16	21 1 1 8 -0-
						18	9					
07	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	48	1	848	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
08	899 N	895	-0-	-4 B	-0-	50	1	844	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
-----												
NEWSOME -A-		WELL #: 11		RRCID -> 221818		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1178 N	374	-0-	-804 B	-0-	20	1	354	2	Y	-0-	26
04	540 N	163	-0-	-377 B	-0-	9	1	154	2	Y	-0-	26
05	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	31	1	552	2	Y	-0-	26
06	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	51	1	896	2	Y	1	1 8 26
						1	9					
07	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	25	1	440	2	Y	1	1 8 26
						1	9					
*08	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	35	1	600	2	Y	1	1 8 26
						1	9					
-----												
NEWSOME -A-		WELL #: 9		RRCID -> 221910		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1302 N	1025	-0-	-277 B	-0-	54	1	971	2	Y	-0-	66
04	1260 N	807	-0-	-453 B	-0-	42	1	765	2	Y	-0-	66
05	899 N	602	-0-	-297 B	-0-	32	1	567	2	Y	3	69 1 -0-
						3	9					
06	990 N	966	-0-	-24 B	-0-	52	1	913	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
07	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	52	1	927	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
*08	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	58	1	981	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
-----												
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 221911		COMPL. DATE 05/13/2006			TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	100	1	1788	2	Y	-0-	28
04	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	96	1	1739	2	Y	-0-	28
05	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	102	1	1821	2	Y	-0-	28 1 -0-
06	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	98	1	1737	2	Y	2	2 8 -0-
						2	9					
07	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	102	1	1798	2	Y	3	3 8 -0-
						3	9					
08	1922 N	1637	-0-	-285 B	-0-	91	1	1544	2	Y	2	2 8 -0-
						2	9					
-----												
WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222077		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	43	1	775	2	Y	-0-	28
04	750 N	656	-0-	-94 B	-0-	34	1	622	2	Y	-0-	28 1 -0-
05	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	32	1	566	2	Y	11	11 1 -0-
						12	9					
06	750 N	555	-0-	-195 B	-0-	30	1	524	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
07	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	43	1	755	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
*08	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	40	1	679	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//	263648									
CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:	13	RRCID ->	222164	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	12005	PERF.11550	- 11770	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
03		1364 N	1299	-0-	-65 B	-0-	69 1	1230 2	N	-0-		-0-	
04		1380 N	1194	-0-	-186 B	-0-	63 1	1131 2	N	-0-		-0-	
05		1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	66 1	1175 2	N	83	83 1	-0-	
							91 9						
06		1260 N	1206	-0-	-54 B	-0-	64 1	1141 2	N	1	1 8	-0-	
							1 9						
07		1240 N	1233	-0-	-7 B	-0-	66 1	1165 2	N	2	2 8	-0-	
							2 9						
08		1333 N	1154	-0-	-179 B	-0-	64 1	1089 2	N	1	1 8	-0-	
							1 9						
-----													
NEWSOME -A-			WELL #:	7	RRCID ->	222167	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11466	- 11748	
03		1395 N	1372	-0-	-23 B	-0-	73 1	1299 2	Y	-0-		6	
04		1350 N	1017	-0-	-333 B	-0-	53 1	964 2	Y	-0-		6	
05		1395 N	778	-0-	-617 B	-0-	41 1	737 2	Y	-0-		6	
06		1320 N	721	-0-	-599 B	-0-	38 1	665 2	Y	16	21 1	1 8 -0-	
							18 9						
07		1054 N	345	-0-	-709 B	-0-	18 1	326 2	Y	1	1 8	-0-	
							1 9						
08		775 N	367	-0-	-408 B	-0-	20 1	346 2	Y	1	1 8	-0-	
							1 9						
-----													
WILSON, GB GU 1			WELL #:	15	RRCID ->	222170	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11634	- 11960	
03		3424 X	3424	-0-	-0- B	-0-	181 1	3243 2	N	-0-		48	
04		2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	126 1	2269 2	N	-0-		48	
05		2139 N	1766	-0-	-373 B	-0-	92 1	1639 2	N	32	80 1	-0-	
							35 9						
06		2070 X	1521	-0-	-549 B	-0-	81 1	1439 2	N	1	1 8	-0-	
							1 9						
07		2139 X	1044	-0-	-1095 B	-0-	56 1	986 2	N	2	2 8	-0-	
							2 9						
08		2139 X	1095	-0-	-1044 B	-0-	61 1	1032 2	N	2	2 8	-0-	
							2 9						
-----													
ODOM, JR GU 1			WELL #:	5	RRCID ->	222442	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	12328	PERF.12030	- 12354	
03		2480 N	1722	-0-	-758 B	-0-	91 1	1631 2	Y	-0-		11	
04		1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	103 1	1861 2	Y	22		33	
							24 9						
05		2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	115 1	2056 2	Y	2	35 1	-0-	
							2 9						
06		2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	110 1	1951 2	Y	2	2 8	-0-	
							2 9						
07		2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	120 1	2114 2	Y	3	3 8	-0-	
							3 9						
*08		2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	121 1	2065 2	Y	2	2 8	-0-	
							2 9						

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648									
MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 222444			COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2252 X	2252	-0-	-0- B	-0-	119	1	2133	2	Y	-0-	20
04	1720 X	1720	-0-	-0- B	-0-	90	1	1626	2	Y	4 24 1	-0-
						4	9					
05	2089 X	2089	-0-	-0- B	-0-	111	1	1978	2	Y	-0-	-0-
06	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	98	1	1744	2	Y	2 2 8	-0-
						2	9					
07	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	109	1	1922	2	Y	3 3 8	-0-
						3	9					
08	2077 N	1621	-0-	-456 B	-0-	90	1	1529	2	Y	2 2 8	-0-
						2	9					
-----												
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #: 3		RRCID -> 222456			COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118	
03	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	71	1	1277	2	Y	-0-	21
04	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	64	1	1156	2	Y	24 45 1	-0-
						26	9					
05	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	64	1	1138	2	Y	-0-	-0-
06	1200 N	1064	-0-	-136 B	-0-	57	1	1006	2	Y	1 1 8	-0-
						1	9					
07	1240 N	1156	-0-	-84 B	-0-	62	1	1092	2	Y	2 2 8	-0-
						2	9					
08	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	67	1	1141	2	Y	1 1 8	-0-
						1	9					
-----												
PERRY GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 222509			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970	
03	1403 X	1403	-0-	-0- B	-0-	74	1	1329	2	Y	-0-	45
04	1648 X	1648	-0-	-0- B	-0-	86	1	1553	2	Y	8 53 1	-0-
						9	9					
05	1546 X	1546	-0-	-0- B	-0-	82	1	1464	2	Y	-0-	-0-
06	1322 X	1322	-0-	-0- B	-0-	71	1	1250	2	Y	1 1 8	-0-
						1	9					
07	1376 X	1376	-0-	-0- B	-0-	74	1	1300	2	Y	2 2 8	-0-
						2	9					
08	1550 N	1114	-0-	-436 B	-0-	62	1	1051	2	Y	1 1 8	-0-
						1	9					
-----												
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 222510			COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780	
03	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	41	1	726	2	Y	-0-	103
04	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	40	1	716	2	Y	-0-	103
05	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	41	1	731	2	Y	7 110 1	-0-
						8	9					
06	750 N	731	-0-	-19 B	-0-	39	1	691	2	Y	1 1 8	-0-
						1	9					
07	775 N	760	-0-	-15 B	-0-	41	1	718	2	Y	1 1 8	-0-
						1	9					
08	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	42	1	708	2	Y	1 1 8	-0-
						1	9					
-----												
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 222671			COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536	
03	961 N	125	-0-	-836 B	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	17
04	960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-					Y	-0-	17
05	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-	17
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-	17
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	17
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	17







-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	76	1	1362	2	Y	-0-		33
04	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	68	1	1222	2	Y	36	69 1	-0-
						40	9						
05	1333 N	1304	-0-	-29 B	-0-	69	1	1235	2	Y	-0-		-0-
06	1320 N	1273	-0-	-47 B	-0-	68	1	1204	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1364 N	1299	-0-	-65 B	-0-	69	1	1228	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
08	1302 N	1288	-0-	-14 B	-0-	71	1	1215	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						

-----  
 KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

03	2015 X	594	-0-	-1421 B	-0-	31	1	563	2	Y	-0-		9
04	1950 X	521	-0-	-1429 B	-0-	27	1	488	2	Y	5		14
						6	9						
05	2015 X	872	-0-	-1143 B	-0-	45	1	799	2	Y	25	39 1	-0-
						28	9						
06	2706 X	2706	-0-	-0- B	-0-	144	1	2560	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
07	2355 X	2355	-0-	-0- B	-0-	126	1	2225	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						
*08	2181 X	2181	-0-	-0- B	-0-	121	1	2057	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						

-----  
 PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

03	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	105	1	1886	2	Y	-0-		40
04	1980 N	1834	-0-	-146 B	-0-	96	1	1730	2	Y	7	47 1	-0-
						8	9						
05	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	102	1	1810	2	Y	-0-		-0-
06	1920 N	1826	-0-	-94 B	-0-	97	1	1727	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
07	1891 N	1847	-0-	-44 B	-0-	99	1	1745	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
08	1922 N	1770	-0-	-152 B	-0-	98	1	1670	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						

-----  
 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

03	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	63	1	1120	2	Y	-0-		33
04	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	55	1	997	2	Y	-0-		33
05	930 N	662	-0-	-268 B	-0-	35	1	627	2	Y	-0-	33 1	-0-
06	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	87	1	1537	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	56	1	998	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
*08	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	54	1	925	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	23	1	412	2	Y	-0-		16
04	480 N	403	-0-	-77 B	-0-	21	1	382	2	Y	-0-		16
05	589 N	432	-0-	-157 B	-0-	23	1	403	2	Y	5	21 1	-0-
06	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	22	1	393	2	Y	-0-		-0-
07	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	22	1	395	2	Y	1	1 8	-0-
08	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	23	1	396	2	Y	1	1 8	-0-

-----  
 BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

03	775 N	694	-0-	-81 B	-0-	36	1	650	2	Y	7		36
04	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	39	1	706	2	Y	18	43 1	11
05	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	40	1	721	2	Y	10		21
06	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	40	1	705	2	Y	1	1 8	21
07	775 N	748	-0-	-27 B	-0-	40	1	707	2	Y	1	1 8	21
08	775 N	745	-0-	-30 B	-0-	41	1	700	2	Y	4	1 8	24

-----  
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

03	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	60	1	1067	2	Y	-0-		19
04	1140 N	1083	-0-	-57 B	-0-	57	1	1026	2	Y	-0-		19
05	1178 N	1072	-0-	-106 B	-0-	57	1	1015	2	Y	-0-		19
06	1080 N	907	-0-	-173 B	-0-	48	1	845	2	Y	13	31 1 1 8	-0-
07	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	62	1	1089	2	Y	2	2 8	-0-
*08	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	61	1	1047	2	Y	1	1 8	-0-

-----  
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

-----  
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

03	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	58	1	1035	2	Y	-0-		19
04	1080 N	1014	-0-	-66 B	-0-	53	1	961	2	Y	-0-		19
05	1116 N	1083	-0-	-33 B	-0-	58	1	1025	2	Y	-0-		19
06	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	56	1	986	2	Y	12	30 1 1 8	-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	59	1	1037	2	Y	2	2 8	-0-
08	1085 N	1061	-0-	-24 B	-0-	59	1	1001	2	Y	1	1 8	-0-



-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	1516 X	1516	-0-	-0- B	-0-	80	1	1436	2	Y	-0-			69
04	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	69	1	1247	2	Y	29	98	1	-0-
						32	9							
05	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	72	1	1289	2	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
06	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	70	1	1249	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	73	1	1298	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
08	1395 N	1394	-0-	-1 B	-0-	77	1	1316	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014														
03	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	96	1	1722	2	Y	-0-			14
04	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	97	1	1758	2	Y	-0-			14
05	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	99	1	1756	2	Y	-0-			14
06	1770 N	1706	-0-	-64 B	-0-	90	1	1604	2	Y	11	23	1	2 8 -0-
						12	9							
07	1860 N	1815	-0-	-45 B	-0-	97	1	1715	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
08	1860 N	1668	-0-	-192 B	-0-	92	1	1574	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
-----														
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014														
03	1426 N	1361	-0-	-65 B	-0-	72	1	1289	2	N	-0-			41
04	1320 N	1273	-0-	-47 B	-0-	67	1	1206	2	N	-0-			41
05	1550 N	1316	-0-	-234 B	-0-	69	1	1225	2	N	20	61	1	-0-
						22	9							
06	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	72	1	1278	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	76	1	1350	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
*08	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	84	1	1424	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
-----														
WARREN, SM GUL WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278														
03	1860 N	1544	-0-	-316 B	-0-	81	1	1452	2	Y	10	40	1	12
						11	9							
04	1650 N	1299	-0-	-351 B	-0-	68	1	1231	2	Y	-0-			12
05	2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	131	1	2330	2	Y	-0-	12	1	-0-
06	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	107	1	1895	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
07	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	105	1	1861	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
08	2449 N	1845	-0-	-604 B	-0-	102	1	1741	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1116 N	912	-0-	-204 B	-0-	48	1	864	2	Y	-0-	54	1	-0-	
04	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	55	1	998	2	Y	-0-			-0-	
05	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	58	1	1042	2	Y	-0-			-0-	
06	870 N	776	-0-	-94 B	-0-	41	1	734	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
07	1085 N	1060	-0-	-25 B	-0-	57	1	1001	2	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								
08	1085 N	1010	-0-	-75 B	-0-	56	1	953	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								

-----  
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192  
 -----

03	2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	129	1	2305	2	Y	-0-			34
04	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	123	1	2220	2	Y	8	42	1	-0-
						9	9							
05	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	125	1	2227	2	Y	-0-			-0-
06	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	119	1	2102	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
07	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	125	1	2207	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
08	2356 N	2330	-0-	-26 B	-0-	129	1	2199	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

-----  
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772  
 -----

03	930 N	849	-0-	-81 B	-0-	45	1	804	2	Y	-0-			63
04	900 N	696	-0-	-204 B	-0-	37	1	659	2	Y	-0-			63
05	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	51	1	915	2	Y	80			143
						88	9							
06	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	48	1	844	2	Y	1	1	8	143
						1	9							
07	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	48	1	857	2	Y	1	1	8	143
						1	9							
08	1054 N	850	-0-	-204 B	-0-	47	1	802	2	Y	1	143	1	1 8 -0-
						1	9							

-----  
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178  
 -----

03	2790 X	2290	-0-	-500 B	-0-	121	1	2169	2	Y	-0-			12
04	3432 X	3432	-0-	-0- B	-0-	179	1	3227	2	Y	24			36
						26	9							
05	2993 X	2993	-0-	-0- B	-0-	159	1	2832	2	Y	2	38	1	-0-
						2	9							
06	2700 X	2581	-0-	-119 B	-0-	138	1	2441	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
07	2790 X	2693	-0-	-97 B	-0-	144	1	2545	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
08	3534 X	2720	-0-	-814 B	-0-	151	1	2566	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							





-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
03	620 N	575	-0-	-45 B	-0-	30	1	545	2	Y	-0-	55
04	600 N	550	-0-	-50 B	-0-	29	1	521	2	Y	-0-	55
05	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	30	1	543	2	Y	15	55
						17	9					15
06	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	57	1	1003	2	Y	5	19 1 1 8 -0-
						6	9					
07	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	60	1	1057	2	Y	2	2 8 -0-
						2	9					
*08	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	46	1	780	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
-----												
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114												
-----												
03	2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	115	1	2058	2	Y	-0-	51
04	1950 N	1903	-0-	-47 B	-0-	100	1	1803	2	Y	-0-	-0-
05	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	89	1	1581	2	Y	21	21 1 -0-
						23	9					
06	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	116	1	2061	2	Y	2	2 8 -0-
						2	9					
07	1953 N	1597	-0-	-356 B	-0-	85	1	1510	2	Y	2	2 8 -0-
						2	9					
08	1705 N	1390	-0-	-315 B	-0-	77	1	1311	2	Y	2	2 8 -0-
						2	9					
-----												
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156												
-----												
03	1519 N	1318	-0-	-201 B	-0-	70	1	1248	2	Y	-0-	5
04	1440 N	1128	-0-	-312 B	-0-	59	1	1069	2	Y	-0-	5
05	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	64	1	1137	2	Y	6	11 1 -0-
						7	9					
06	1290 N	1068	-0-	-222 B	-0-	57	1	1010	2	Y	1	1 8 -0-
						1	9					
07	1178 N	1106	-0-	-72 B	-0-	59	1	1045	2	Y	2	2 8 -0-
						2	9					
08	1209 N	1094	-0-	-115 B	-0-	61	1	1031	2	Y	2	2 8 -0-
						2	9					
-----												
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876												
-----												
03	1116 N	811	-0-	-305 B	-0-	43	1	768	2	Y	-0-	18
04	1350 N	1210	-0-	-140 B	-0-	64	1	1146	2	Y	-0-	18
05	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	63	1	1119	2	Y	-0-	18
06	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	52	1	918	2	Y	41	58 1 1 8 -0-
						45	9					
07	1240 N	983	-0-	-257 B	-0-	53	1	928	2	Y	2	2 8 -0-
						2	9					
08	1178 N	957	-0-	-221 B	-0-	52	1	890	2	Y	14	13 1 1 8 -0-
						15	9					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 227900		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11538 - 11746	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1023 N	908	-0-	-115 B	-0-	48	1 860	2 N	-0-		80
04	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	53	1 957	2 N	-0-		80
05	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	54	1 956	2 N	-0-		80
06	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	53	1 934	2 N	21	100 1 1 8	-0-
						23	9				
07	1054 N	994	-0-	-60 B	-0-	53	1 939	2 N	2	2 8	-0-
						2	9				
08	1023 N	976	-0-	-47 B	-0-	54	1 921	2 N	1	1 8	-0-
						1	9				
-----											
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 228149		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 12502		PERF.12062 - 12374	
03	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	128	1 2288	2 Y	-0-		12
04	1950 N	1901	-0-	-49 B	-0-	100	1 1801	2 Y	-0-		12
05	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	125	1 2232	2 Y	-0-		12
06	2250 N	2104	-0-	-146 B	-0-	112	1 1990	2 Y	2	2 8	12
						2	9				
07	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	111	1 1954	2 Y	3	3 8	12
						3	9				
08	2356 N	1740	-0-	-616 B	-0-	96	1 1642	2 Y	2	2 8	12
						2	9				
-----											
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 228151		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12304 - 12542	
03	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-			Y	-0-		11
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-		11
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		11
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		11
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		11
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		11
-----											
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 228156		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11880 - 12164	
03	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-			Y	-0-		6
04	1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-			Y	-0-		6
05	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	35	1 619	2 Y	-0-		6
06	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	138	1 2450	2 Y	2	2 8	6
						2	9				
07	2852 N	2852	-0-	-0- B	-0-	153	1 2695	2 Y	4	4 8	6
						4	9				
*08	2385 X	2385	-0-	-0- B	-0-	132	1 2251	2 Y	2	2 8	6
						2	9				
-----											
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1		WELL #: 7		RRCID -> 228766		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12008 - 12238	
03	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	66	1 1178	2 Y	-0-		43
04	1140 N	1046	-0-	-94 B	-0-	55	1 991	2 Y	-0-	43 1	-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	53	1 948	2 Y	18	18 1	-0-
						20	9				
06	1140 N	1042	-0-	-98 B	-0-	56	1 985	2 Y	1	1 8	-0-
						1	9				
07	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	61	1 1075	2 Y	2	2 8	-0-
						2	9				
08	1023 N	1004	-0-	-19 B	-0-	56	1 947	2 Y	1	1 8	-0-
						1	9				

OIL AND GAS DIVISION

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	113	1	2030	2	Y	-0-		24
04		1860 N	1811	-0-	-49 B	-0-	94	1	1704	2	Y	12		36
							13	9						
05		1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	102	1	1811	2	Y	65	101 1	-0-
							72	9						
06		2070 N	1814	-0-	-256 B	-0-	97	1	1715	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
07		1860 N	1822	-0-	-38 B	-0-	97	1	1722	2	Y	3	3 8	-0-
							3	9						
08		1984 N	1730	-0-	-254 B	-0-	96	1	1632	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
-----														
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152														
-----														
03		1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	105	1	1880	2	Y	-0-		43
04		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	108	1	1953	2	Y	10	53 1	-0-
							11	9						
05		1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	102	1	1826	2	Y	-0-		-0-
06		900 N	538	-0-	-362 B	-0-	29	1	509	2	Y	-0-		-0-
07		930 N	353	-0-	-577 B	-0-	19	1	333	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
08		1922 N	290	-0-	-1632 B	-0-	16	1	272	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
-----														
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750														
-----														
03		3206 X	3206	-0-	-0- B	-0-	170	1	3036	2	N	-0-		35
04		4668 X	4668	-0-	-0- B	-0-	245	1	4423	2	N	-0-		35
05		4307 X	4307	-0-	-0- B	-0-	229	1	4078	2	N	-0-	35 1	-0-
06		1050 X	724	-0-	-326 B	-0-	39	1	684	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
07		1085 X	762	-0-	-323 B	-0-	41	1	720	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
08		1085 X	756	-0-	-329 B	-0-	42	1	713	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
-----														
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986														
-----														
03		992 N	809	-0-	-183 B	-0-	43	1	766	2	Y	-0-		36
04		1020 N	949	-0-	-71 B	-0-	49	1	882	2	Y	16	52 1	-0-
							18	9						
05		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	54	1	971	2	Y	-0-		-0-
06		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	52	1	918	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	53	1	940	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
08		1023 N	983	-0-	-40 B	-0-	54	1	928	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						



-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1240 N	527	-0-	-713 B	-0-	28	1	499	2	Y	-0-		16
04	1140 N	594	-0-	-546 B	-0-	31	1	563	2	Y	-0-		16
05	1116 N	675	-0-	-441 B	-0-	35	1	623	2	Y	15	31 1	-0-
						17	9						
06	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	33	1	576	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	38	1	667	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*08	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	38	1	647	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

-----  
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240  
 -----

03	2170 N	1596	-0-	-574 B	-0-	84	1	1512	2	Y	-0-		34
04	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	126	1	2275	2	Y	-0-		34
05	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	118	1	2096	2	Y	32	66 1	-0-
						35	9						
06	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	97	1	1715	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
07	2325 N	1998	-0-	-327 B	-0-	107	1	1888	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
08	2263 N	1967	-0-	-296 B	-0-	109	1	1856	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880  
 -----

03	1767 N	1630	-0-	-137 B	-0-	86	1	1544	2	Y	-0-		35
04	1800 N	1574	-0-	-226 B	-0-	83	1	1491	2	Y	-0-		35
05	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	92	1	1631	2	Y	-0-		35
06	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	89	1	1583	2	Y	9	42 1 2 8	-0-
						10	9						
07	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	90	1	1598	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
08	1736 N	1634	-0-	-102 B	-0-	90	1	1542	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914  
 -----

03	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	50	1	888	2	Y	-0-		81
04	930 N	911	-0-	-19 B	-0-	48	1	863	2	Y	-0-	81 1	-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	52	1	928	2	Y	25	25 1	-0-
						28	9						
06	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	50	1	881	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	50	1	879	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	1023 N	921	-0-	-102 B	-0-	51	1	869	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
BARNES, DA GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 230152		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	7 1	-0-	118 2		12
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	12 1	12	208 2	10 1	14
						13 9				
05	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	13 1	6	237 2	20 1	-0-
						7 9				
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	10 1	-0-	180 2		-0-
07	248 N	203	-0-	-45 B	-0-	11 1	-0-	192 2		-0-
*08	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	15 1	-0-	257 2		-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 230154		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096		
03	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-		-0-			-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		63		63 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 230157		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898		
03	930 N	708	-0-	-222 B	-0-	37 1	-0-	671 2		37
04	900 N	479	-0-	-421 B	-0-	25 1	-0-	454 2		37
05	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	37 1	-0-	668 2		37
06	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	42 1	1	743 2	1 8	37
						1 9				
07	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	49 1	21	860 2	57 1	1 8
						23 9				
*08	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	52 1	9	891 2	8 1	1 8
						10 9				-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 230158		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810		
03	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	35 1	-0-	634 2		26
04	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	32 1	-0-	568 2		26
05	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	33 1	-0-	593 2		26
06	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	40 1	1	713 2	1 8	26
						1 9				
07	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	41 1	14	732 2	39 1	1 8
						15 9				
*08	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	34 1	6	582 2	5 1	1 8
						7 9				-0-

ODOM, JR GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 230260		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170		
03	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	93 1	-0-	1657 2		36
04	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	90 1	-0-	1620 2		36
05	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	92 1	36	1647 2	72 1	-0-
						40 9				
06	1500 N	1448	-0-	-52 B	-0-	77 1	1	1370 2	1 8	-0-
						1 9				
07	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	88 1	3	1552 2	3 8	-0-
						3 9				
08	1767 N	1687	-0-	-80 B	-0-	93 1	2	1592 2	2 8	-0-
						2 9				

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	949	-0-	-105 B	-0-	50	1	899	2	Y	-0-			36
04	1050 N	973	-0-	-77 B	-0-	51	1	922	2	Y	-0-			36
05	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	53	1	942	2	Y	-0-			36
06	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	50	1	893	2	Y	8	43	1 1 8	-0-
						9	9							
07	992 N	922	-0-	-70 B	-0-	49	1	872	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	992 N	370	-0-	-622 B	-0-	20	1	349	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696  
 -----

03	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	35	1	626	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	34	1	615	2	Y	-0-			-0-
05	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	35	1	615	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	488	-0-	-112 B	-0-	26	1	462	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	550	-0-	-70 B	-0-	29	1	520	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	651 N	559	-0-	-92 B	-0-	31	1	527	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

-----  
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066  
 -----

03	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	95	1	1708	2	Y	-0-			24
04	1500 N	1470	-0-	-30 B	-0-	77	1	1393	2	Y	-0-			24
05	1550 N	1312	-0-	-238 B	-0-	69	1	1239	2	Y	4	28	1	-0-
						4	9							
06	1500 N	1272	-0-	-228 B	-0-	68	1	1203	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1519 N	1350	-0-	-169 B	-0-	72	1	1276	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
*08	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	76	1	1298	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							

-----  
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664  
 -----

03	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	73	1	1310	2	Y	1	10	1	-0-
						1	9							
04	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	65	1	1181	2	Y	-0-			-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	70	1	1242	2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1280	-0-	-10 B	-0-	68	1	1211	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	70	1	1240	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
*08	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	75	1	1273	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

-----  
 BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076  
 -----

03	3070 N	3070	-0-	-0- B	-0-	162	1	2908	2	Y	-0-			3
04	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	105	1	1902	2	Y	-0-			3
05	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	93	1	1650	2	Y	1	4	1	-0-
						1	9							
06	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	91	1	1619	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
07	1736 N	1698	-0-	-38 B	-0-	91	1	1604	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
08	1736 N	1446	-0-	-290 B	-0-	80	1	1365	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							





OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234098		COMPL. DATE 08/23/2007			TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	2015 N	1814	-0-	-201 B	-0-	96	1 1718 2	Y	-0-		12
04	2010 N	1792	-0-	-218 B	-0-	94	1 1698 2	Y	-0-		12
05	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	101	1 1802 2	Y	-0-		12
06	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	97	1 1723 2	Y	2	2 8	12
						2	9				
07	1860 N	1850	-0-	-10 B	-0-	99	1 1748 2	Y	3	3 8	12
						3	9				
08	1891 N	1473	-0-	-418 B	-0-	82	1 1390 2	Y	1	1 8	12
						1	9				
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 234110		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620		
03	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	91	1 1638 2	Y	-0-		50
04	1650 N	1587	-0-	-63 B	-0-	83	1 1504 2	Y	-0-		50
05	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	87	1 1556 2	Y	-0-		50
06	1680 N	1534	-0-	-146 B	-0-	82	1 1451 2	Y	1	1 8	50
						1	9				
07	1643 N	1511	-0-	-132 B	-0-	81	1 1428 2	Y	2	2 8	50
						2	9				
08	1643 N	1446	-0-	-197 B	-0-	80	1 1365 2	Y	1	1 8	50
						1	9				
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 234500		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810		
03	1209 N	632	-0-	-577 B	-0-	33	1 599 2	N	-0-		55
04	1140 N	431	-0-	-709 B	-0-	23	1 408 2	N	-0-		55
05	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	118	173 1	-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	-0-		-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 234961		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814		
03	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	58	1 1034 2	Y	-0-		23
04	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	51	1 929 2	Y	4	27 1	-0-
						4	9				
05	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	47	1 832 2	Y	-0-		-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	66	1 1167 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9				
07	775 N	713	-0-	-62 B	-0-	38	1 674 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9				
08	868 N	763	-0-	-105 B	-0-	42	1 720 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9				
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 235398		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792		
03	434 N	23	-0-	-411 B	-0-	1	1 22 2	Y	-0-		103
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			Y	17	120 1	-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 235438		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	64	1	1142	2	Y	-0-
04	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	64	1	1163	2	Y	-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	68	1	1210	2	Y	-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	64	1	1134	2	Y	-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	66	1	1168	2	Y	-0-
08	1271 N	1244	-0-	-27 B	-0-	69	1	1174	2	Y	-0-
-----											
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 235741		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470			
03	2418 N	2203	-0-	-215 B	-0-	117	1	2086	2	Y	-0-
04	2640 N	1662	-0-	-978 B	-0-	87	1	1575	2	Y	-0-
05	2077 N	1326	-0-	-751 B	-0-	70	1	1256	2	Y	-0-
06	2130 N	1938	-0-	-192 B	-0-	103	1	1833	2	Y	-0-
07	2908 N	2908	-0-	-0- B	-0-	156	1	2748	2	Y	-0-
*08	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	127	1	2156	2	Y	-0-
-----											
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 17		RRCID -> 235742		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526			
03	2852 X	2844	-0-	-8 B	-0-	150	1	2694	2	Y	-0-
04	2760 X	2573	-0-	-187 B	-0-	135	1	2438	2	Y	-0-
05	2976 X	2173	-0-	-803 B	-0-	115	1	2058	2	Y	-0-
06	2880 X	1867	-0-	-1013 B	-0-	100	1	1765	2	Y	-0-
07	2976 X	2777	-0-	-199 B	-0-	149	1	2624	2	Y	-0-
08	2852 X	2440	-0-	-412 B	-0-	135	1	2302	2	Y	-0-
-----											
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 18		RRCID -> 235743		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488			
03	2728 X	2679	-0-	-49 B	-0-	142	1	2537	2	Y	-0-
04	2640 X	2492	-0-	-148 B	-0-	131	1	2361	2	Y	-0-
05	2728 X	2685	-0-	-43 B	-0-	143	1	2542	2	Y	-0-
06	2580 N	2543	-0-	-37 B	-0-	136	1	2405	2	Y	-0-
07	2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-	142	1	2504	2	Y	-0-
08	2697 X	2221	-0-	-476 B	-0-	123	1	2096	2	Y	-0-
-----											
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 235767		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680			
03	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	76	1	1356	2	Y	-0-				-0-
04	1500 N	1275	-0-	-225 B	-0-	67	1	1208	2	Y	-0-				-0-
05	1519 N	1295	-0-	-224 B	-0-	68	1	1219	2	Y	7	7	1		-0-
06	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	76	1	1346	2	Y	1	1	8		-0-
07	1333 N	1210	-0-	-123 B	-0-	65	1	1143	2	Y	2	2	8		-0-
*08	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	77	1	1310	2	Y	2	2	8		-0-

-----  
 WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646  
 -----

03	744 N	720	-0-	-24 B	-0-	38	1	682	2	Y	-0-				-0-
04	750 N	669	-0-	-81 B	-0-	35	1	634	2	Y	-0-				-0-
05	806 N	763	-0-	-43 B	-0-	41	1	722	2	Y	-0-				-0-
06	690 N	638	-0-	-52 B	-0-	34	1	603	2	Y	1	1	8		-0-
07	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	38	1	672	2	Y	6	5	1	1 8	-0-
08	775 N	672	-0-	-103 B	-0-	37	1	634	2	Y	1	1	8		-0-

-----  
 WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092  
 -----

03	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	59	1	1049	2	Y	-0-				-0-
04	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	56	1	1008	2	Y	-0-				-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	56	1	1005	2	Y	17	17	1		-0-
06	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	56	1	984	2	Y	1	1	8		-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	58	1	1028	2	Y	2	2	8		-0-
08	1085 N	1053	-0-	-32 B	-0-	58	1	994	2	Y	1	1	8		-0-

-----  
 PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452  
 -----

03	4212 X	4212	-0-	-0- B	-0-	223	1	3989	2	Y	-0-				40
04	4385 X	4385	-0-	-0- B	-0-	230	1	4148	2	Y	6	46	1		-0-
05	4139 X	4139	-0-	-0- B	-0-	220	1	3919	2	Y	-0-				-0-
06	3624 X	3624	-0-	-0- B	-0-	193	1	3428	2	Y	3	3	8		-0-
07	3738 X	3738	-0-	-0- B	-0-	200	1	3531	2	Y	6	6	8		-0-
08	4526 X	3681	-0-	-845 B	-0-	204	1	3473	2	Y	4	4	8		-0-

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	3007 X	2880	-0-	-127 B	-0-	152	1	2728	2	Y	-0-			-0-
04	3234 X	3234	-0-	-0- B	-0-	170	1	3064	2	Y	-0-			-0-
05	3315 X	3315	-0-	-0- B	-0-	172	1	3068	2	Y	68	68	1	-0-
						75	9							
06	3000 X	2561	-0-	-439 B	-0-	137	1	2422	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
07	3100 X	1787	-0-	-1313 B	-0-	96	1	1688	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
08	3162 X	1463	-0-	-1699 B	-0-	81	1	1380	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
-----														
WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988														
-----														
03	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	82	1	1470	2	Y	-0-			-0-
04	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	77	1	1388	2	Y	-0-			-0-
05	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	80	1	1419	2	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
06	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	78	1	1382	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1457 N	1272	-0-	-185 B	-0-	68	1	1202	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
08	1550 N	1343	-0-	-207 B	-0-	74	1	1268	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016														
-----														
03	1674 N	1565	-0-	-109 B	-0-	83	1	1482	2	Y	-0-			-0-
04	1620 N	1465	-0-	-155 B	-0-	77	1	1388	2	Y	-0-			-0-
05	1674 N	1550	-0-	-124 B	-0-	81	1	1437	2	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
06	1500 N	1432	-0-	-68 B	-0-	76	1	1355	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1519 N	1509	-0-	-10 B	-0-	81	1	1426	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
08	1550 N	1469	-0-	-81 B	-0-	81	1	1386	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
-----														
WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823														
-----														
03	930 N	888	-0-	-42 B	-0-	47	1	841	2	Y	-0-			-0-
04	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	47	1	846	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	930	-0-	-62 B	-0-	48	1	863	2	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
06	870 N	795	-0-	-75 B	-0-	42	1	752	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	62	1	1095	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
*08	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	89	1	1515	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							



-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
03	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	133 1	2380 2	Y	16		69	1		25
04	2400 N	2200	-0-	-200 B	-0-	18 9	2084 2	Y	-0-					25
05	2480 N	2262	-0-	-218 B	-0-	116 1	2142 2	Y	-0-		25	1		-0-
06	2400 N	2130	-0-	-270 B	-0-	120 1	2014 2	Y	2		2	8		-0-
07	2263 N	2229	-0-	-34 B	-0-	114 1	2107 2	Y	3		3	8		-0-
08	2263 N	1589	-0-	-674 B	-0-	2 9	1499 2	Y	2		2	8		-0-
-----														
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530														
03	2015 N	10	-0-	-2005 B	-0-	1 2	9 9	Y	8		33	1		12
04	1650 N	15	-0-	-1635 B	-0-	1 1	14 2	Y	-0-					12
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		Y	-0-		12	1		-0-
06	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1 2		Y	-0-					-0-
07	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	114 1	2008 2	Y	3		3	8		-0-
*08	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	3 9	2295 2	Y	-0-					-0-
-----														
FORTUNE RESOURCES LLC 278755														
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639														
03	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	427 2	7 9	N	6					97
04	480 N	449	-0-	-31 B	-0-	446 2	3 9	N	3					100
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	419 2	1 9	N	1					101
06	420 N	360	-0-	-60 B	-0-	360 2		N	-0-					101
*07	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-					101
08	434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378 2		N	-0-					101
-----														
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606														
03	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1047 2	4 9	N	4					75
04	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1088 2	4 9	N	4					79
05	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 2		N	-0-					79
06	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1087 2	18 9	N	16		65	1		30
*07	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1076 2	17 9	N	15					45
*08	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1117 2	17 9	N	15					60
-----														
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386														
03	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	480 2	8 9	N	7					174
04	480 N	429	-0-	-51 B	-0-	429 2		N	-0-					174
05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	398 2	1 9	N	1					175
06	480 N	232	-0-	-248 B	-0-	232 2		N	-0-					175
*07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	151 2	11 9	N	10					185
08	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	395 2	3 9	N	3					188
-----														
HIBBARD ENERGY, LP 383757														
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792														
03	713 N	530	-0-	-183 B	-0-	530 2		Y	-0-					-0-
04	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		Y	-0-					-0-
05	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 2		Y	-0-					-0-
06	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2		Y	-0-					-0-
*07	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2		Y	-0-					-0-
08	961 N	851	-0-	-110 B	-0-	851 2		Y	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SMITH		
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659										
WILKINSON GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	284970	COMPL. DATE	06/12/2018	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	12497 - 19021	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		65069 X	62376	-0-	-2693 B	-0-	3983 1	58176 2	N	197	81	8		401
							217 9							
04		63060 X	58019	-0-	-5041 B	-0-	3070 1	54844 2	N	95	10	8		486
							105 9							
05		65162 X	57235	-0-	-7927 B	-0-	3128 1	53953 2	N	140	60	8		566
							154 9							
06		63060 X	54159	-0-	-8901 B	-0-	2653 1	51410 2	N	87	12	8		641
							96 9							
07		62372 X	55302	-0-	-7070 B	-0-	5540 1	49610 2	N	138	338	1	60 8	381
							152 9							
08		62372 X	54242	-0-	-8130 B	-0-	4855 1	49286 2	N	92	10	8		463
							101 9							
-----														
STEELE GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285460	COMPL. DATE	05/06/2018	TOTAL DEPTH	11749	PERF.	12086 - 18029	
03		21111 X	19822	-0-	-1289 B	-0-	1258 1	18382 2	N	165	183	1	77 8	488
							182 9							
04		20430 X	18527	-0-	-1903 B	-0-	977 1	17445 2	N	95	12	8		571
							105 9							
05		20956 X	18169	-0-	-2787 B	-0-	987 1	17018 2	N	149	69	8		651
							164 9							
06		20280 X	17105	-0-	-3175 B	-0-	1010 1	15996 2	N	90	13	8		728
							99 9							
07		19809 X	16999	-0-	-2810 B	-0-	1694 1	15171 2	N	122	165	1	59 8	626
							134 9							
08		19809 X	15887	-0-	-3922 B	-0-	1417 1	14389 2	N	74	10	8		690
							81 9							
-----														
JOHNSON GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286028	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	N/A	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
TOOLE GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287439	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	12592 - 18883	
03		62558 X	54222	-0-	-8336 B	-0-	3464 1	50597 2	N	146	110	8		543
							161 9							
04		60540 X	50495	-0-	-10045 B	-0-	2676 1	47799 2	N	18	15	8		546
							20 9							
05		62558 X	51662	-0-	-10896 B	-0-	2825 1	48726 2	N	101	86	8		561
							111 9							
06		60000 X	49790	-0-	-10210 B	-0-	2955 1	46803 2	N	29	14	8		576
							32 9							
07		59675 X	52723	-0-	-6952 B	-0-	5287 1	47347 2	N	81	181	1	62 8	414
							89 9							
08		54219 X	46441	-0-	-7778 B	-0-	4160 1	42231 2	N	45	10	8		449
							50 9							



OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
HINES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287577	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	12279	PERF.	12542 - 18529
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
03	66216 X	58717	-0-	-7499 B	-0-	3755 1	54860 2	N	93	51 8		529
04	62220 X	53549	-0-	-8671 B	-0-	2836 1	50662 2	N	46	6 8		569
05	64294 X	54701	-0-	-9593 B	-0-	2993 1	51621 2	N	79	38 8		610
06	59730 X	49972	-0-	-9758 B	-0-	2966 1	46964 2	N	38	11 8		637
07	58714 X	55516	-0-	-3198 B	-0-	5566 1	49844 2	N	96	359 1	55 8	319
08	58714 X	58142	-0-	-572 B	-0-	5206 1	52851 2	N	77	7 8		389

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		RRCID ->		185125	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11270 - 11376
LIGHT		WELL #:		1								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC		592487		RRCID ->		190743	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	11410 - 12190
GRIMES		WELL #:		1								
03	1798 X	1426	-0-	-372 B	-0-	1426 2		N	-0-			187
04	1740 X	1429	-0-	-311 B	-0-	1429 2		N	-0-			187
05	1798 X	1412	-0-	-386 B	-0-	1412 2		N	-0-			187
06	1777 X	1777	-0-	-0- B	-0-	1777 2		N	-0-			187
07	1779 X	1779	-0-	-0- B	-0-	1777 2	2 9	N	2	2 8		187
*08	1533 X	1533	-0-	-0- B	-0-	1529 2	4 9	N	4	4 8		187

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC		660001		RRCID ->		225018	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10939 - 11225
WEST TURNERTOWN		WELL #:		1								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1583			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1583			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1583			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-1583			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2021 - WELL PLUGGED 6-11-2021												

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID ->		227209	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12169 - 12266
WYLIE HEIRS		WELL #:		1								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
SHEER ENERGY, LLC				772753										
OVERTON GAS UNIT #16		WELL #:		3	RRCID ->	221313	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	11663	PERF.10165 - 11448			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
OVERTON GAS UNIT #16		WELL #:		4	RRCID ->	222401	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10135 - 11423			
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			79
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			79
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			79
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			79
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			79
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			79
-----														
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		3	RRCID ->	110934	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	12339	PERF. 8858 - 12238	
03		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2		Y	-0-			-0-
04		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2		Y	-0-			-0-
05		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
06		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2		Y	-0-			-0-
07		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2		Y	-0-			-0-
08		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
CHILES G U B-1		WELL #:		1	RRCID ->	113768	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12054 - 12086			
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
GRAY		WELL #:		1	RRCID ->	203990	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	12325	PERF.11400 - 11420			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	206052	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11720	PERF. 8150 - 11580			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFF		WELL #: 1		RRCID -> 215589		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0 N	123	-0-	123 B	-1165	5	1 118 2	Y	-0-		-0-
04	150 N	122	-0-	-28 B	-1165	5	1 117 2	Y	-0-		-0-
05	279 N	189	-0-	-90 B	-1165	8	1 181 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	84	-0-	-36 B	-1165	3	1 81 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	100	-0-	-24 B	-1165	4	1 96 2	Y	-0-		-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-1165			Y	NO RPT		-0-
-----											
POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 216325		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560			
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
COLE		WELL #: 2		RRCID -> 216653		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 11400 - 11420			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 224457		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHILES G U B-1		WELL #: 2		RRCID -> 224711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 11956 - 12112			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CHILES G U B-1		WELL #: 3		RRCID -> 237267		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12072 PERF. 12520 - 13163			
03	2232 X	2226	-0-	-6 B	-0-	59	1 2158 2	Y	8	11 1	1
04	2667 X	2667	-0-	-0- B	-0-	85	1 2572 2	Y	9	8 1	2
05	2723 X	2723	-0-	-0- B	-0-	87	1 2632 2	Y	4	5 1	1
06	2670 X	2670	-0-	-0- B	-0-	90	1 2577 2	Y	3	2 1	2
07	2570 X	2570	-0-	-0- B	-0-	87	1 2480 2	Y	3	4 1	1
08	1829 N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-	3	9	Y	NO RPT		1

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
CHILES		WELL #:		5H	RRCID ->	271985	COMPL. DATE	05/16/2014	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12230	- 16354		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	12668 X	12668	-0-	-0- B	-0-	332	1	12121	2	Y	195	243	1	38
						215	9							
04	11554 X	11554	-0-	-0- B	-0-	362	1	11018	2	Y	158	170	1	26
						174	9							
05	11253 X	11253	-0-	-0- B	-0-	355	1	10765	2	Y	121	117	1	30
						133	9							
06	11213 X	11213	-0-	-0- B	-0-	375	1	10747	2	Y	83	71	1	42
						91	9							
07	11491 X	11491	-0-	-0- B	-0-	386	1	10992	2	Y	103	104	1	41
						113	9							
08	10881 X	NO RPT	-0-	-10881 B	-0-					Y	NO RPT			41
-----														
CHILES		WELL #:		4H	RRCID ->	272628	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	12329	PERF.12182	- 17721		
03	17074 X	17074	-0-	-0- B	-0-	450	1	16401	2	Y	203	264	1	40
						223	9							
04	15972 X	15972	-0-	-0- B	-0-	502	1	15284	2	Y	169	181	1	28
						186	9							
05	18303 X	18303	-0-	-0- B	-0-	578	1	17556	2	Y	154	143	1	39
						169	9							
06	17265 X	17265	-0-	-0- B	-0-	578	1	16577	2	Y	100	88	1	51
						110	9							
07	17842 X	17842	-0-	-0- B	-0-	601	1	17103	2	Y	125	127	1	49
						138	9							
08	16151 X	NO RPT	-0-	-16151 B	-0-					Y	NO RPT			49
-----														
CHILES G U B-1		WELL #:		4H	RRCID ->	272645	COMPL. DATE	07/01/2020	TOTAL DEPTH	11971	PERF.12265	- 15900		
03	19480 X	19480	-0-	-0- B	-0-	513	1	18712	2	Y	232	302	1	44
						255	9							
04	18056 X	18056	-0-	-0- B	-0-	568	1	17278	2	Y	191	205	1	30
						210	9							
05	18566 X	18566	-0-	-0- B	-0-	586	1	17793	2	Y	170	158	1	42
						187	9							
06	18286 X	18286	-0-	-0- B	-0-	612	1	17547	2	Y	115	100	1	57
						127	9							
07	19085 X	19085	-0-	-0- B	-0-	643	1	18281	2	Y	146	145	1	58
						161	9							
08	16833 X	NO RPT	-0-	-16833 B	-0-					Y	NO RPT			58
-----														
CHILES G U B-1		WELL #:		6H	RRCID ->	272646	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11989	PERF.12224	- 15429		
03	16391 X	16391	-0-	-0- B	-0-	431	1	15725	2	Y	214	278	1	42
						235	9							
04	14947 X	14947	-0-	-0- B	-0-	469	1	14288	2	Y	173	187	1	28
						190	9							
05	14791 X	14791	-0-	-0- B	-0-	467	1	14185	2	Y	126	123	1	31
						139	9							
06	15322 X	15322	-0-	-0- B	-0-	513	1	14710	2	Y	90	74	1	47
						99	9							
07	14942 X	14942	-0-	-0- B	-0-	503	1	14321	2	Y	107	112	1	42
						118	9							
08	13361 X	NO RPT	-0-	-13361 B	-0-					Y	NO RPT			42

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
03	11243 X	11243	-0-	-0- B	-0-	294	1	10728	2	Y	201	264	1	40
						221	9							
04	11065 X	11065	-0-	-0- B	-0-	346	1	10525	2	Y	176	187	1	29
						194	9							
05	9706 X	9706	-0-	-0- B	-0-	306	1	9281	2	Y	108	110	1	27
						119	9							
06	9502 X	9502	-0-	-0- B	-0-	317	1	9105	2	Y	73	64	1	36
						80	9							
*07	10340 X	10340	-0-	-0- B	-0-	347	1	9886	2	Y	97	94	1	39
						107	9							
08	7843 X	NO RPT	-0-	-7843 B	-0-					Y	NO RPT			39
-----														
CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831														
-----														
03	16398 X	16398	-0-	-0- B	-0-	432	1	15772	2	Y	176	231	1	35
						194	9							
04	15637 X	15637	-0-	-0- B	-0-	492	1	14981	2	Y	149	160	1	24
						164	9							
05	14835 X	14835	-0-	-0- B	-0-	468	1	14214	2	Y	139	129	1	34
						153	9							
06	14161 X	14161	-0-	-0- B	-0-	473	1	13587	2	Y	92	79	1	47
						101	9							
07	14463 X	14463	-0-	-0- B	-0-	487	1	13851	2	Y	114	116	1	45
						125	9							
08	12989 X	NO RPT	-0-	-12989 B	-0-					Y	NO RPT			45
-----														
POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809														
-----														
03	19179 X	19179	-0-	-0- B	-0-	694	1	17752	2	Y	666	625	1	82
						733	9							
04	17850 X	16796	-0-	-1054 B	-0-	633	1	15517	2	Y	587	593	1	76
						646	9							
05	18445 X	18171	-0-	-274 B	-0-	715	1	16851	2	Y	550	527	1	99
						605	9							
06	17850 X	17551	-0-	-299 B	-0-	650	1	16284	2	Y	561	510	1	150
						617	9							
07	18445 X	17149	-0-	-1296 B	-0-	618	1	15898	2	Y	575	615	1	110
						633	9							
08	17019 X	NO RPT	-0-	-17019 B	-0-					Y	NO RPT			110
-----														
THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480														
-----														
03	15284 X	15284	-0-	-0- B	-0-	556	1	14232	2	Y	451	425	1	55
						496	9							
04	14088 X	14088	-0-	-0- B	-0-	534	1	13081	2	Y	430	429	1	56
						473	9							
05	14322 X	14114	-0-	-208 B	-0-	556	1	13108	2	Y	409	391	1	74
						450	9							
06	13860 X	11802	-0-	-2058 B	-0-	439	1	10997	2	Y	333	318	1	89
						366	9							
07	14322 X	11727	-0-	-2595 B	-0-	428	1	11016	2	Y	257	297	1	49
						283	9							
08	13671 X	NO RPT	-0-	-13671 B	-0-					Y	NO RPT			49

-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
MCELROY		WELL #:		3H	RRCID ->	284587	COMPL. DATE	10/06/2018	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11870	- 19545			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		19735 X	19735	-0-	-0- B	-0-	717	1	18335	2	Y	621	593	1	76
							683	9							
04		18180 X	17606	-0-	-574 B	-0-	666	1	16321	2	Y	563	566	1	73
							619	9							
05		18786 X	18508	-0-	-278 B	-0-	730	1	17204	2	Y	522	502	1	93
							574	9							
06		18180 X	17200	-0-	-980 B	-0-	638	1	15992	2	Y	518	472	1	139
							570	9							
07		18786 X	17330	-0-	-1456 B	-0-	629	1	16171	2	Y	482	529	1	92
							530	9							
08		17453 X	NO RPT	-0-	-17453 B	-0-					Y	NO RPT			92
-----															
BURNS-POOLE		WELL #:		1H	RRCID ->	284783	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11895	- 19176			
03		26908 X	25373	-0-	-1535 B	-0-	929	1	23761	2	Y	621	596	1	76
							683	9							
04		26040 X	22993	-0-	-3047 B	-0-	877	1	21485	2	Y	574	575	1	75
							631	9							
05		26846 X	22985	-0-	-3861 B	-0-	911	1	21492	2	Y	529	509	1	95
							582	9							
06		25980 X	22402	-0-	-3578 B	-0-	838	1	20994	2	Y	518	474	1	139
							570	9							
07		25358 X	22079	-0-	-3279 B	-0-	805	1	20715	2	Y	508	549	1	1 8 97
							559	9							
08		22413 X	NO RPT	-0-	-22413 B	-0-					Y	NO RPT			97
-----															
BURNS		WELL #:		3HR	RRCID ->	284859	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	11495	PERF.11872	- 17185			
03		23192 X	23192	-0-	-0- B	-0-	852	1	21803	2	Y	488	459	1	60
							537	9							
04		21810 X	21761	-0-	-49 B	-0-	834	1	20418	2	Y	463	463	1	60
							509	9							
05		22537 X	21975	-0-	-562 B	-0-	874	1	20614	2	Y	443	424	1	79
							487	9							
06		21810 X	19232	-0-	-2578 B	-0-	721	1	18084	2	Y	388	363	1	104
							427	9							
07		22537 X	19222	-0-	-3315 B	-0-	704	1	18101	2	Y	379	410	1	73
							417	9							
08		21824 X	NO RPT	-0-	-21824 B	-0-					Y	NO RPT			73
-----															
PBGW		WELL #:		1H	RRCID ->	285946	COMPL. DATE	11/13/2019	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11755	- 19255			
03		30943 X	30943	-0-	-0- B	-0-	1133	1	28992	2	Y	744	715	1	92
							818	9							
04		28882 X	28882	-0-	-0- B	-0-	1098	1	27080	2	Y	640	648	1	84
							704	9							
05		29295 X	28995	-0-	-300 B	-0-	1143	1	27155	2	Y	634	606	1	112
							697	9							
06		28350 X	26062	-0-	-2288 B	-0-	975	1	24436	2	Y	592	546	1	158
							651	9							
07		29295 X	25443	-0-	-3852 B	-0-	926	1	23812	2	Y	641	678	1	121
							705	9							
08		27218 X	NO RPT	-0-	-27218 B	-0-					Y	NO RPT			121

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) VALENCE OPERATING COMPANY MONTANO		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 288985	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL DEPTH 12210	PERF.12203 - 17995									
03	105183 X	96681	-0-	-8502 B	-0-	2546	1	92903	2	Y	1120	1105	1			321
04	101790 X	86528	-0-	-15262 B	-0-	2728	1	83049	2	Y	683	565	1			439
05	105183 X	87713	-0-	-17470 B	-0-	2772	1	84149	2	Y	720	500	1			659
06	96870 X	81496	-0-	-15374 B	-0-	2724	1	78164	2	Y	553	1078	1			134
07	96689 X	79634	-0-	-17055 B	-0-	2691	1	76572	2	Y	337	185	1			286
08	84754 X	NO RPT	-0-	-84754 B	-0-	371	9			Y	NO RPT					286
MONTANO		WELL #: 2H		RRCID -> 291429	COMPL. DATE 08/19/2021	TOTAL DEPTH 12285	PERF.12513 - 18456									
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC. OVERTON GAS UNIT NO. 3		945936 WELL #: 2		RRCID -> 163839	COMPL. DATE 05/08/1997	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11257 - 11470									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
OVERTON GAS UNIT NO.11		WELL #: 2		RRCID -> 166936	COMPL. DATE 01/06/1998	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11164 - 11390									
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2019																
OVERTON GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 193887	COMPL. DATE 12/10/2002	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11190 - 11376									
03	682 N	554	-0-	-128 B	-0-	16	1	538	2	Y	-0-	94	1			21
04	570 N	528	-0-	-42 B	-0-	14	1	514	2	Y	-0-					21
05	806 N	388	-0-	-418 B	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					21
06	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	10	1	539	2	Y	-0-					21
07	558 N	458	-0-	-100 B	-0-	5	1	453	2	Y	-0-					21
08	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	4	1	340	2	Y	-0-					21
OVERTON GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 198381	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 12225	PERF.11080 - 11090									
03	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	12	1	402	2	Y	-0-	6	1			1
04	360 N	285	-0-	-75 B	-0-	7	1	278	2	Y	-0-					1
05	403 N	359	-0-	-44 B	-0-	9	1	350	2	Y	-0-					1
06	390 N	329	-0-	-61 B	-0-	6	1	323	2	Y	-0-					1
07	310 N	129	-0-	-181 B	-0-	1	1	128	2	Y	-0-					1
*08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	5	1	431	2	Y	-0-					1
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 200990	COMPL. DATE 03/11/2004	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11240 - 11450									
03	1550 N	1542	-0-	-8 B	-0-	66	1	1476	2	Y	-0-					-0-
04	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	67	1	1479	2	Y	-0-					-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	64	1	1429	2	Y	-0-					-0-
06	1500 N	1412	-0-	-88 B	-0-	61	1	1351	2	Y	-0-					-0-
07	1612 N	1494	-0-	-118 B	-0-	64	1	1430	2	Y	-0-					-0-
*08	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	65	1	1444	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 4		RRCID -> 201159		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1016	-0-	-131 B	-0-	44 1	972 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	52 1	1154 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	45 1	1011 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	990	N	804	-0-	-186 B	-0-	35 1	769 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1147	N	820	-0-	-327 B	-0-	35 1	785 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	47 1	1036 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
OVERTON GU 15		WELL #: 3		RRCID -> 203675		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396					
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	16 1	544 2	Y	-0-	2 1	-0-	-0-	-0-
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	9 1	353 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	4 1	151 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	8 1	433 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372	N	188	-0-	-184 B	-0-	2 1	186 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	5 1	387 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
OVERTON GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 203925		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398					
03	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	9 1	195 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	14 1	313 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	12 1	262 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341	N	187	-0-	-154 B	-0-	8 1	179 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	12 1	265 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 5		RRCID -> 205747		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470					
03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	6 1	136 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	3 1	62 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	3 1	56 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	9 1	202 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	3 1	66 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	4 1	93 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 7		RRCID -> 209233		COMPL. DATE 03/18/2005			TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480					
03	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	58 1	1287 2	Y	18	-0-	-0-	-0-	68
04	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	20 9	1321 2	Y	8	-0-	-0-	-0-	76
05	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	59 1	1144 2	Y	12	-0-	-0-	-0-	88
06	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	9 9	874 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	88
07	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	39 1	936 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	88
*08	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	42 1	918 2	Y	12	-0-	-0-	-0-	100
							41 1							
							13 9							
-----														
OVERTON (HAYNESVILLE)		67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
FORTUNE RESOURCES LLC		278755												
OVERTON G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 168151		COMPL. DATE 01/23/1998			TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073					
03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	98
04	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	98
05	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	98
06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	98
*07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	98
*08	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6327 2	1 9	N	1	-0-	-0-	-0-	99



OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755															
SMITH, G.L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213611		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5733 2	10	9	N	9					141	
04		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676 2			N	-0-					141	
05		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656 2			N	-0-					141	
06		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5207 2	14	9	N	13	79	1			75	
*07		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814 2			N	-0-					75	
08		3100 X	2093	-0-	-1007	-0-	2093 2			N	-0-					75	
-----																	
VALENCE OPERATING COMPANY		881167															
MELTON		WELL #: 1		RRCID -> 080481		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 12321		PERF.12000 - 12029							
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	22 1	552	2	N	-0-					167	
04		420 N	241	-0-	-179	-0-	9 1	232	2	N	-0-					167	
05		434 N	236	-0-	-198	-0-	10 1	226	2	N	-0-					167	
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	27 1	666	2	N	-0-					167	
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	16 1	410	2	N	-0-					167	
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT					167	
-----																	
XTO ENERGY INC.		945936															
OVERTON GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 060434		COMPL. DATE 08/01/1974		TOTAL DEPTH 12408		PERF.12034 - 12066							
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
-----																	
OVERTON GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 062297		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12087 - 12106							
03		1519 N	1455	-0-	-64	-0-	63 1	1392	2	Y	-0-					-0-	
04		1530 N	1396	-0-	-134	-0-	60 1	1336	2	Y	-0-					-0-	
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	72 1	1602	2	Y	-0-					-0-	
06		1410 N	1341	-0-	-69	-0-	58 1	1283	2	Y	-0-					-0-	
07		1457 N	1425	-0-	-32	-0-	61 1	1364	2	Y	-0-					-0-	
*08		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	75 1	1657	2	Y	-0-					-0-	
-----																	
OVERTON GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 067653		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11985 - 12026							
03		7316 X	6700	-0-	-616	-0-	289 1	6411	2	Y	-0-					-0-	
04		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	276 1	6144	2	Y	-0-					-0-	
05		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	303 1	6739	2	Y	-0-					-0-	
06		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	294 1	6543	2	Y	-0-					-0-	
07		6696 X	6213	-0-	-483	-0-	268 1	5945	2	Y	-0-					-0-	
08		7037 X	6818	-0-	-219	-0-	294 1	6524	2	Y	-0-					-0-	
-----																	
OVERTON GU 4		WELL #: 1		RRCID -> 068306		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11945 - 11981							
03		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	230 1	7721	2	Y	-0-					-0-	
04		7740 X	7707	-0-	-33	-0-	198 1	7509	2	Y	-0-					-0-	
05		7998 X	7574	-0-	-424	-0-	187 1	7387	2	Y	-0-					-0-	
06		7740 X	7071	-0-	-669	-0-	130 1	6941	2	Y	-0-					-0-	
07		7967 X	7249	-0-	-718	-0-	79 1	7170	2	Y	-0-					-0-	
08		7967 X	5804	-0-	-2163	-0-	69 1	5735	2	Y	-0-					-0-	

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OVERTON GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 068427		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3782 X	2144	-0-	-1638	-0-	62	1	2082	2	Y	-0-	6
04	3000 X	2063	-0-	-937	-0-	53	1	1995	2	Y	14	20
						15	9					
05	3038 X	1767	-0-	-1271	-0-	44	1	1723	2	Y	-0-	20
06	2580 X	2433	-0-	-147	-0-	45	1	2388	2	Y	-0-	20
07	2139 X	1897	-0-	-242	-0-	21	1	1876	2	Y	-0-	20
08	2139 X	1374	-0-	-765	-0-	16	1	1358	2	Y	-0-	20
-----												
OVERTON GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 072883		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
OVERTON GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 073115		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029				
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	96	1	3226	2	Y	-0-	-0-
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	98	1	3705	2	Y	-0-	-0-
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	91	1	3582	2	Y	-0-	-0-
06	3210 X	2703	-0-	-507	-0-	50	1	2653	2	Y	-0-	-0-
07	3379 X	2779	-0-	-600	-0-	30	1	2749	2	Y	-0-	-0-
08	3379 X	1942	-0-	-1437	-0-	23	1	1919	2	Y	-0-	-0-
-----												
OVERTON GU 13		WELL #: 1		RRCID -> 077354		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953				
03	7099 X	5704	-0-	-1395	-0-	165	1	5539	2	Y	-0-	9
04	6870 X	5538	-0-	-1332	-0-	142	1	5373	2	Y	21	30
						23	9					
05	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	138	1	5471	2	Y	-0-	30
06	5520 X	4635	-0-	-885	-0-	85	1	4550	2	Y	-0-	30
07	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	69	1	6231	2	Y	-0-	30
08	5735 X	4674	-0-	-1061	-0-	56	1	4618	2	Y	-0-	30
-----												
OVERTON GU14		WELL #: 1		RRCID -> 077599		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006				
03	9362 X	7277	-0-	-2085	-0-	210	1	7067	2	Y	-0-	1
04	9060 X	8647	-0-	-413	-0-	222	1	8424	2	Y	1	2
						1	9					
05	9362 X	9057	-0-	-305	-0-	224	1	8833	2	Y	-0-	2
06	8820 X	7583	-0-	-1237	-0-	140	1	7443	2	Y	-0-	2
07	8928 X	7421	-0-	-1507	-0-	81	1	7340	2	Y	-0-	2
08	9052 X	6534	-0-	-2518	-0-	78	1	6456	2	Y	-0-	2
-----												
OVERTON GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 078007		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950				
03	4526 X	3991	-0-	-535	-0-	115	1	3876	2	Y	-0-	-0-
04	4470 X	3103	-0-	-1367	-0-	80	1	3023	2	Y	-0-	-0-
05	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	121	1	4797	2	Y	-0-	-0-
06	4470 X	3145	-0-	-1325	-0-	58	1	3087	2	Y	-0-	-0-
07	3999 X	3652	-0-	-347	-0-	40	1	3612	2	Y	-0-	-0-
08	4929 X	2371	-0-	-2558	-0-	28	1	2343	2	Y	-0-	-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) XTO ENERGY INC. OVERTON GU 16		//CONT.// 67849 220 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
OVERTON GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 078849		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 12308		PERF.12021		- 12046				
03		5425 X	5009	-0-	-416	-0-	216 1	4793 2	Y		-0-					-0-
04		5160 X	5056	-0-	-104	-0-	218 1	4838 2	Y		-0-					-0-
05		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	219 1	4860 2	Y		-0-					-0-
06		4860 X	4845	-0-	-15	-0-	209 1	4636 2	Y		-0-					-0-
07		5239 X	5149	-0-	-90	-0-	222 1	4927 2	Y		-0-					-0-
*08		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	233 1	5176 2	Y		-0-					-0-
-----																
OVERTON GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 086216		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 12306		PERF.11915		- 11930				
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y		-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	1 1	130 2	Y		-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
-----																
OVERTON GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 086217		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11942		- 11968				
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y		-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y		-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
-----																
OVERTON GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 086953		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12077		- 12105				
03		8525 X	7771	-0-	-754	-0-	335 1	7436 2	Y		-0-					-0-
04		8160 X	7319	-0-	-841	-0-	315 1	7004 2	Y		-0-					-0-
05		8029 X	7594	-0-	-435	-0-	327 1	7267 2	Y		-0-					-0-
06		7770 X	7119	-0-	-651	-0-	307 1	6812 2	Y		-0-					-0-
07		7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	342 1	7606 2	Y		-0-					-0-
08		7781 X	7659	-0-	-122	-0-	330 1	7329 2	Y		-0-					-0-
-----																
OVERTON GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 087391		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12100		- 12130				
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 2	Y		-0-					-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 2	Y		-0-					-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-					-0-
06		120 N	89	-0-	-31	-0-	4 1	85 2	Y		-0-					-0-
07		93 N	42	-0-	-51	-0-	2 1	40 2	Y		-0-					-0-
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y		-0-					-0-
-----																
OVERTON G.U. #8		WELL #: 2		RRCID -> 114669		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11882		- 11920				
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	20 1	656 2	Y		-0-					-0-
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	16 1	608 2	Y		-0-					-0-
05		712 N	712	-0-	-0-	-0-	18 1	694 2	Y		-0-					-0-
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	15 1	775 2	Y		-0-					-0-
07		850 N	850	-0-	-0-	-0-	9 1	841 2	Y		-0-					-0-
*08		989 N	989	-0-	-0-	-0-	12 1	977 2	Y		-0-					-0-
-----																
OVERTON GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 169915		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11960		- 12000				
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 2	Y		-0-					-0-
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	1 1	43 2	Y		-0-					-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y		-0-					-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	1 1	66 2	Y		-0-					-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	1 1	53 2	Y		-0-					-0-
*08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 1	68 2	Y		-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (TRAVIS PEAK) BREITBURN OPERATING L.P. WILSON, DAVID G.		67849 500 090732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			30
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	N	1	1 1		30
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	1 9	N	3	3 1		30
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	N	3	3 1		30
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	3 9	N	NO RPT			30
HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298											
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/13/2019											
GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			82
SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 291346 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 8548 - 8568											
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31

-----

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

-----

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	1108	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	1410 N	1303	-0-	-107	-0-	51	1	1250	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	66	1	1548	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	68	1	1713	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	78	1	2002	2	Y	-0-					-0-
08	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 11769 - 11841

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	215590	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8258 - 8278				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
-----																
POOLE		WELL #:		2	RRCID ->	216326	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	8186 - 8253				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
-----																
COLE		WELL #:		2	RRCID ->	216654	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 8242				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
-----																
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	237793	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	8244 - 8324				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
-----																
BURNS		WELL #:		2	RRCID ->	255606	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	7223 - 8262				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
-----																
SIEBER		WELL #:		1	RRCID ->	269917	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	8196 - 8206				
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	103 2	N	2			35				
						2 9										
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	2 1	39 2	N	-0-			35				
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	2 1	44 2	N	-0-			35				
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	3 1	84 2	N	1			36				
						1 9										
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 1	64 2	N	32	2 8		66				
						35 9										
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			66				

-----															
PALESTINE (PETTIT 10,390)			68565 333		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
UOSI OPERATING, INC.			875336												
RUTLEDGE, M. L.			WELL #: 1		RRCID -> 035695		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10848			PERF. 9574 - 10389	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT		
-----															
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	704	2	43	9	Y	39			98	
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	621	2	40	9	Y	36			134	
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	697	2	36	9	Y	33			167	
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	604	2	43	9	Y	39	182	1	24	
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	616	2	33	9	Y	30			54	
08	744 N	691	-0-	-53	-0-	649	2	42	9	Y	38			92	
-----															
HOWARD UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 055324		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 10668			PERF.10449 - 10459			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
-----															
PALESTINE (RODESSA)			68565 500		NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: ANDERSON			
UOSI OPERATING, INC.			875336												
BOYLING, LELA K.			WELL #: 1		RRCID -> 077709		COMPL. DATE 06/28/1977		TOTAL DEPTH 10793			PERF. 9774 - 9778			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71	
-----															
PALESTINE (RODESSA 9800)			68565 550		NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: ANDERSON			
UOSI OPERATING, INC.			875336												
DAVENPORT, H.S.			WELL #: 2		RRCID -> 123487		COMPL. DATE 06/04/1986		TOTAL DEPTH 10700			PERF. 9818 - 9836			
03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2395	2	201	9	N	183	194	1	153	
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1927	2	135	9	N	123	190	1	86	
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1916	2	141	9	N	128	195	1	19	
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1815	2	128	9	N	116			135	
07	2077 N	2043	-0-	-34	-0-	1908	2	135	9	N	123	192	1	66	
08	2046 N	1985	-0-	-61	-0-	1854	2	131	9	N	119			185	
-----															
PANOLA			68977 001		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HOPEWELL OPERATING, INC.			399624												
WERNER, LEWIS SAWMILL			WELL #: B 1		RRCID -> 152488		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2450			PERF. 2299 - 2306	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
BRYSON			WELL #: 1		RRCID -> 199942		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 3870			PERF. 2318 - 2328			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128	

PANOLA		//CONT.// 68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.// 399624												
BRYSON		WELL #: 2		RRCID -> 205018		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRYSON		WELL #: 3		RRCID -> 211099		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRUMBLE, H. L.		WELL #: 4		RRCID -> 233728		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350						
03	992 N	832	-0-	-160	-0-	832	2			N	-0-			-0-
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
06	810 N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-			-0-
07	992 N	700	-0-	-292	-0-	700	2			N	-0-			-0-
08	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-			-0-
WHELAN		WELL #: 1		RRCID -> 236759		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350						
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			125
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			125
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			125
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			125
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-			125
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			125
CRENSHAW		WELL #: D 2		RRCID -> 247267		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338						
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
*08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
BRUMBLE		WELL #: 5		RRCID -> 248309		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



-----													
PANOLA													
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-		-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-		-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	-0-	67	2		Y	-0-		-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2		Y	-0-		-0-
-----													
TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341													
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2		Y	-0-		-0-
-----													
TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342													
03	620 N	584	-0-	-36	-0-	-0-	584	2		Y	-0-		-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2	101 9	Y	92	92 1	-0-
05	558 N	540	-0-	-18	-0-	-0-	540	2		Y	-0-		-0-
06	570 N	496	-0-	-74	-0-	-0-	496	2		Y	-0-		-0-
07	589 N	510	-0-	-79	-0-	-0-	510	2		Y	-0-		-0-
08	527 N	430	-0-	-97	-0-	-0-	430	2		Y	-0-		-0-
-----													
TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340													
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2		Y	-0-		-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-		-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-		-0-
06	660 N	588	-0-	-72	-0-	-0-	588	2		Y	-0-		-0-
07	682 N	606	-0-	-76	-0-	-0-	606	2		Y	-0-		-0-
08	651 N	511	-0-	-140	-0-	-0-	511	2		Y	-0-		-0-
-----													
TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345													
03	558 N	486	-0-	-72	-0-	-0-	486	2		Y	-0-		-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2	67 9	Y	61	61 1	-0-
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	-0-	449	2		Y	-0-		-0-
06	480 N	413	-0-	-67	-0-	-0-	413	2		Y	-0-		-0-
07	496 N	426	-0-	-70	-0-	-0-	426	2		Y	-0-		-0-
08	434 N	359	-0-	-75	-0-	-0-	359	2		Y	-0-		-0-
-----													
TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318													
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-

-----															
PANOLA (SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC TILLER, G.C.) //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
775851															
WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PANOLA (GOODLAND LIME) CHEVRON U. S. A. INC. BRUMBLE, G.W. NCT-1 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA															
148113															
WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310															
-----															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548															
-----															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644															
-----															
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725															
-----															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600															
-----															
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----  
 PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
04	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			-0-
05	1457 N	1259	-0-	-198	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
06	1680 N	1326	-0-	-354	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
*08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-

-----  
 MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001  
 HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

03	1085 N	956	-0-	-129	-0-	956	2		N	-0-			-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	945	-0-	-171	-0-	945	2		N	-0-			-0-
*08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-

-----  
 HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

03	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2		N	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2		N	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
07	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	2		N	-0-			-0-
*08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-

-----  
 CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-

-----  
 BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-

-----  
 BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2		N	-0-			-0-
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-

-----															
PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA															
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001															
BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-			-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
05		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			-0-
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-			-0-
*08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
-----															
ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278															
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
07		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
-----															
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626															
03		248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-			-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
05		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-			-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
07		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-			-0-
*08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
-----															
SPONTE OPERATING, INC. 810277															
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626															
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE															
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004															
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAXTON (HILL)		69855 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
FINKLEA, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 068988		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55

CX OPERATING LLC		195798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HANCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 097486		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

HANCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 262408		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAXTON (JAMES LIME)		69855 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
JIREH		WELL #: 2		RRCID -> 223942		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300						
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			20
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			20
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	637	3	2	9	N	-0-			22
06	660 N	413	-0-	-247	-0-	413	3			N	-0-			22
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	428	3	3	9	N	-0-			25
08	651 N	343	-0-	-308	-0-	341	3	2	9	N	-0-			27

PAXTON (PALUXY)		69855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
SHOLAR		WELL #: 1		RRCID -> 073713		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154						
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			10
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-			10
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-			10
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			10
07	341 N	85	-0-	-256	-0-	85	3			N	-0-			10
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-			10

BOWLES ENERGY, INC.		084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
COCKRELL		WELL #: 1		RRCID -> 073537		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126						
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			44
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			44
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-			44
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-			44
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			44
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			44

PAXTON (PALUXY) BOWLES ENERGY, INC. DEAN		//CONT.// 69855 500 //CONT.// 084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
		WELL #: 1		RRCID -> 073709		COMPL. DATE 09/07/1977		TOTAL DEPTH 5142		PERF. 3187 - 3193			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
-----													
HOLSEY, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 073710		COMPL. DATE 08/29/1977		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 3069 - 3079			
03	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2		N	-0-			47
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			47
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			47
06	1110 N	1037	-0-	-73	-0-	1037	2		N	-0-			47
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			47
08	1457 N	1117	-0-	-340	-0-	1117	2		N	-0-			47
-----													
MASSEY		WELL #: 1		RRCID -> 073711		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 4001		PERF. 3096 - 3102			
03	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	2		N	-0-			8
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			8
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			8
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	2		N	-0-			8
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			8
08	713 N	600	-0-	-113	-0-	600	2		N	-0-			8
-----													
RICHARDSON, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 073712		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3134 - 3140			
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			20
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			20
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			20
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			20
07	806 N	744	-0-	-62	-0-	744	2		N	-0-			20
*08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			20
-----													
KYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082868		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 3427		PERF. 3068 - 3073			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
-----													
PARKER-CARROLL		WELL #: 1		RRCID -> 094632		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3164		PERF. 3084 - 3094			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
-----													
ROWE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 104961		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3121 - 3128			
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-

PAXTON (PALUXY)		//CONT.//		69855 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097									
MOTLEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	193604	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3019 - 3032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113

PAXTON (PETTIT)				69855 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHELBY				
HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AT	RRCID ->	182787	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6181 - 6196	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	3	11 9	N	10			112
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	980	3	42 9	N	38	101 1		49
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	890	3	3 9	N	3			52
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	870	3	1 9	N	1			53
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1144	3	42 9	N	38			91
*08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			91

PAXTON (TRAVIS PEAK)				69855 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
RIVERS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252963	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6628 - 6838	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LATIMER				WELL #:	1	RRCID ->	260215	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	8544 - 8608
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SOAPE, JOE EST.				WELL #:	1	RRCID ->	193884	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	6622 - 6670
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)				69855 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PANOLA				
BOWLES ENERGY, INC.				084097									
PARKER-CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	275987	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	5095	PERF.	3164 - 3770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

-----															
PAXTON (UPPER GLEN ROSE)		//CONT.//		69855 800	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PANOLA					
CX OPERATING LLC				195798											
HANCOCK				WELL #:	2	RRCID ->	269918	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 3803 - 3809			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
-----															
PEARSON (TRAVIS PEAK)				69990 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781											
BURGESS				WELL #:	1	RRCID ->	139756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 9384 - 9392			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	676	2	13	9	N	12			79
04		930 N	563	-0-	-367	-0-	563	2			N	-0-			79
05		651 N	394	-0-	-257	-0-	394	2			N	-0-			79
06		711 N	711	-0-	-0-	-0-	700	2	11	9	N	10			89
07		589 N	511	-0-	-78	-0-	510	2	1	9	N	1			90
*08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			90
-----															
CHANDLER				WELL #:	1	RRCID ->	222810	COMPL. DATE	04/00/2007	TOTAL DEPTH	10959	PERF.10204 - 10880			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	26	2	3	9	N	3			225
04		90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-			225
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	34	2	9	9	N	8			233
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	24	2	2	9	N	2			235
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			235
08		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			235
-----															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890	NON-ASSOCIATED					CNTY: NACOGDOCHES					
KEYSTONE GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	195530	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8754 - 9896			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
-----															
KEYSTONE GU 2				WELL #:	1	RRCID ->	203807	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9944	PERF. 8704 - 9720			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
-----															
TITAN ROCK E&P, LLC				860931	NON-ASSOCIATED					CNTY: NACOGDOCHES					
TINDALL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	257012	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11364	PERF. 9114 - 11125			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	360	1	3806	2	Y	-0-			-0-
04		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	348	1	3894	2	Y	-0-			-0-
05		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	379	1	4578	2	Y	-0-			-0-
06		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	352	1	4284	2	Y	-0-			-0-
07		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	366	1	4570	2	Y	-0-			-0-
*08		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	331	1	3934	2	Y	-0-			-0-



PEARSON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		69990 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931									
TUCKER PROPERTIES		WELL #:		1 H	RRCID ->	258192	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	8934 - 9030	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	558 N	443	-0-	-115	-0-	281	1	161	2	Y	1	174 1	70
						1	9						
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	271	1	329	2	Y	-0-		70
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	317	1	416	2	Y	-0-		70
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	306	1	512	2	Y	-0-		70
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	325	1	1192	2	Y	-0-		70
*08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	297	1	973	2	Y	-0-		70

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER)		70009 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915											
JOHNSTON, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	245623	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11096 - 11768	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

TITAN ROCK E&P, LLC		860931		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG					
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #:		5 T	RRCID ->	216604	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	12109	PERF.	11235 - 12045	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #:		4	RRCID ->	241418	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12291	PERF.	11961 - 12195	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	321	1	2065	2	Y	-0-	-0-	
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	381	1	1777	2	Y	-0-	-0-	
05	1116 N	101	-0-	-1015	-0-	19	1	82	2	Y	-0-	-0-	
06	1080 N	286	-0-	-794	-0-	38	1	248	2	Y	-0-	-0-	
07	1116 N	427	-0-	-689	-0-	67	1	360	2	Y	-0-	-0-	
*08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	58	1	300	2	Y	-0-	-0-	

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY)		70011 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		860931											
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187255	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	10390 - 10691	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

PENN-GRIFFITH (PETTIT)		70495 166		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
URSUS OIL AND GAS		879300											
DEMONSTRAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	108989	COMPL. DATE	01/02/1984	TOTAL DEPTH	7458	PERF.	7132 - 7157	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	80	3	85	9	N	77	173	
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	255	3	26	9	N	24	197	
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	305	3	48	9	N	44	167 1 74	
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	720	3	36	9	N	33	107	
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	655	3	26	9	N	24	131	
*08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	540	3	36	9	N	33	164	

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
CAPITAL PETROLEUM 130394  
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2007											

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
TGNR GULF COAST LLC 850992  
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895  
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	734	2	14	9	N	13	98
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	730	2	17	9	N	15	113
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	673	2	13	9	N	12	125
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	604	2	11	9	N	10	135
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	376	2	11	9	N	10	145
*08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0- 119 1	26

FORTUNE RESOURCES LLC 278755  
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

03	3875 X	3156	-0-	-719	-0-	3117	2	39	9	N	35	125
04	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3747	2	46	9	N	42	167
05	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3842	2	46	9	N	42	35
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3174	2	55	9	N	50	85
*07	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3763	2	25	9	N	23	108
08	3906 X	3005	-0-	-901	-0-	2963	2	42	9	N	38	146

PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

03	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2529	2	36	9	N	33	173
04	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2488	2	29	9	N	26	44
05	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2716	2	44	9	N	40	84
06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2544	2	44	9	N	40	124
*07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1270	2	9	9	N	8	132
*08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	988	2	19	9	N	17	149

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-	112
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-	112
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-	112
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	112
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-	112
08	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-	112

OIL AND GAS DIVISION

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755														
ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 214407		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
-----																
ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 222673		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031								
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3					147
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					147
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					147
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					147
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					147
*08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2					149
-----																
HIBBARD ENERGY, LP		383757		RRCID -> 089045		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607								
03	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					51
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					51
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					51
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					51
*07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					51
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					51
-----																
TRAVIS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 090859		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518								
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	486	2	4	9	N	4					35
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3					38
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					38
06	480 N	182	-0-	-298	-0-	182	2			N	-0-					38
07	527 N	88	-0-	-439	-0-	88	2			N	-0-					38
08	527 N	132	-0-	-395	-0-	132	2			N	-0-					38
-----																
TRAVIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 161808		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
-----																
TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 229752		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630								
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	35	2	41	9	Y	37					87
04	120 N	46	-0-	-74	-0-	13	2	33	9	Y	30					117
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	10	2	80	9	Y	73	159	1			31
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	19	2	10	9	Y	9					40
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	9	2	15	9	Y	14					54
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	31	2	21	9	Y	19					73

OIL AND GAS DIVISION

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757								
TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 231245		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890								
BARRON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098200		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SHEER ENERGY, LLC		772753								
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 110933		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
WINNINGHAM, GARLAND		WELL #: 1A		RRCID -> 129680		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
TAYLOR, LESTER		WELL #: 1		RRCID -> 131938		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852		
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		85
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-		85
05	651 N	500	-0-	-151	-0-	498 2	N	2		87
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	572 2	N	11 9		97
07	651 N	363	-0-	-288	-0-	344 2	N	19 9		114
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		114
PICKARD (RODESSA 8796)		71304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405								
PRIEST		WELL #: 1		RRCID -> 255041		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21

PINE BLUFF (PAGE 6500)		71579 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BRANGUS ENERGY LLC		1534		088639						
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 269956		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1891 N	1432	-0-	-459	-0-	1410 2	22 9	N	20	97
04	1560 N	1534	-0-	-26	-0-	1515 2	19 9	N	17	114
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1820 2	22 9	N	20	134
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-	134
*07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		N	-0-	134
*08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1973 2	64 9	N	58	192

  

BECKHAM, ALVIN		71586 500 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">CAPACITY <td colspan="2">CNTY: NACOGDOCHES </td></td></td>		NON-ASSOCIATED <td colspan="2">CAPACITY <td colspan="2">CNTY: NACOGDOCHES </td></td>		CAPACITY <td colspan="2">CNTY: NACOGDOCHES </td>		CNTY: NACOGDOCHES		
REAVLEY		561136		229022		11/15/2012		11935 PERF. 9950 - 11828		
WELL #: 2		RRCID -> 270661		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-	-0-
04	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-	-0-
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 2		N	-0-	-0-
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2		N	-0-	-0-
*07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2		N	-0-	-0-
*08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2		N	-0-	-0-

  

PINE FLAT (PETTET)		71586 500 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">CAPACITY <td colspan="2">CNTY: NACOGDOCHES </td></td></td>		NON-ASSOCIATED <td colspan="2">CAPACITY <td colspan="2">CNTY: NACOGDOCHES </td></td>		CAPACITY <td colspan="2">CNTY: NACOGDOCHES </td>		CNTY: NACOGDOCHES		
MERIT ENERGY COMPANY		561136		229022		11/15/2012		11935 PERF. 9950 - 11828		
WELL #: 2		RRCID -> 229022		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

PINE GROVE (CVL "B" LIME)		71589 075 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">ONE WELL <td colspan="2">CNTY: SAN AUGUSTINE </td></td></td>		NON-ASSOCIATED <td colspan="2">ONE WELL <td colspan="2">CNTY: SAN AUGUSTINE </td></td>		ONE WELL <td colspan="2">CNTY: SAN AUGUSTINE </td>		CNTY: SAN AUGUSTINE		
COMMON DISPOSAL, LLC		169728		262066		06/01/2019		7700 PERF. 7148 - 7360		
WELL #: 5		RRCID -> 262066		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

DOUBLE-O-OPERATING LLC		224998 <td colspan="2">173819 <td colspan="2">07/08/2011 <td colspan="2">12430 PERF. 5820 - 5920</td> </td></td>		173819 <td colspan="2">07/08/2011 <td colspan="2">12430 PERF. 5820 - 5920</td> </td>		07/08/2011 <td colspan="2">12430 PERF. 5820 - 5920</td>		12430 PERF. 5820 - 5920		
STOKES		1X		RRCID -> 173819		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

PA PROSPECT CORPORATION		631632 <td colspan="2">261042 <td colspan="2">01/15/2011 <td colspan="2">6140 PERF. 4928 - 5138</td> </td></td>		261042 <td colspan="2">01/15/2011 <td colspan="2">6140 PERF. 4928 - 5138</td> </td>		01/15/2011 <td colspan="2">6140 PERF. 4928 - 5138</td>		6140 PERF. 4928 - 5138		
PINE GROVE SWD		5V		RRCID -> 261042		COMPL. DATE 01/15/2011		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-)  
CONQUEST ENERGY, INC.  
OSBORNE ESTATE

71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
172237

WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.  
TODD

518265  
WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	119	1	16
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			16
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			16
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			16
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			16

SHAW

WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

03	31 N	26	-0-	-5	-0-	24	2	2	9	N	2			106
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	18	2	14	9	N	13			119
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			119
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			119
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			119
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			119

PINNERGY, LTD.  
PINEHILL SWD

665701  
WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO)  
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC  
HURLEY

71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA  
784642

WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

03	381 R	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1			21
04	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			21
05	341 #	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-			21
06	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			21
07	341 #	340	-0-	-1	-0-	339	2	1	9	N	1			22
08	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			22

TANOS EXPLORATION II, LLC  
MAURITZEN

835976  
WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 6580

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2021

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237  
 SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237  
 CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 RHEATA RESOURCES, LLC 704807  
 TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781  
 EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

03		38	N	38	-0-	-0-		38	2		N	-0-				54
04		240	N	33	-0-	-207		33	2		N	-0-				54
05		248	N	48	-0-	-200		48	2		N	-0-				54
06		31	N	31	-0-	-0-		31	2		N	-0-				54
07		38	N	38	-0-	-0-		38	2		N	-0-				54
08		62	N	27	-0-	-35		27	2		N	-0-				54

PONE (GLOYD)		//CONT.//		72257 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
LARGO OIL COMPANY				486640									
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 016490	COMPL. DATE 11/03/1958	TOTAL DEPTH 7826	PERF. 6552	- 6557				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		204 N	204	-0-	-0-	201 2		3 9	N	3			91
04		180 N	17	-0-	-163	10 2		7 9	N	6			97
05		589 N	19	-0-	-570	10 2		9 9	N	8			105
06		242 N	242	-0-	-0-	242 2			N	-0-			105
07		36 N	36	-0-	-0-	36 2			N	-0-			105
08		31 N	NO RPT	-0-	-31				N	NO RPT			105

PONE (PETTIT, LO. -G-)				72257 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
/GRAMLING, LEONA/PONE GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID -> 016482	COMPL. DATE 06/13/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7428	- 7436				
03		2635 N	1618	-0-	-1017	360 1	1168 2		N	82			330
04		2572 N	2572	-0-	-0-	450 1	2122 2		N	-0-	193 1		137
05		2886 N	2886	-0-	-0-	465 1	2338 2		N	75	185 1		27
06		2776 N	2776	-0-	-0-	450 1	2229 2		N	88			115
07		2796 N	2796	-0-	-0-	465 1	2296 2		N	32			147
*08		2877 N	2877	-0-	-0-	465 1	2299 2		N	103			250

PONE (TRAVIS PEAK)				72257 660	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168									
RAS REDWINE		WELL #:		4	RRCID -> 283962	COMPL. DATE 11/11/2016	TOTAL DEPTH 11030	PERF. 7489	- 7546				
03		651 N	142	-0-	-509	4 1	119 2		N	17			107
04		506 N	506	-0-	-0-	19 9	460 2		N	32			139
05		530 N	530	-0-	-0-	11 1	444 2		N	63			202
06		360 N	360	-0-	-0-	35 9	316 2		N	29	144 1		87
07		544 N	544	-0-	-0-	17 1	476 2		N	45			132
*08		629 N	629	-0-	-0-	69 9	562 2		N	40			172

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER)				72904 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130									
NEUMANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 016502	COMPL. DATE 01/12/1959	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 8874	- 8882				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B)		72908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185								
CADY, WILLIAM R. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 093717		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2	N	-0-		-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	20	20 1	-0-
-----										
CADY		WELL #: 2		RRCID -> 094979		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067		
03	155 N	11	-0-	-144	-0-	11 2	Y	-0-		-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	Y	-0-		-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	Y	-0-		-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	Y	-0-		-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	40	40 1	-0-
-----										
CADY		WELL #: 3		RRCID -> 095331		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952		
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	Y	-0-		-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	Y	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	18	18 1	-0-
-----										
PURT,W. (RODESSA 10,200)		73492 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415								
HOLLAND		WELL #: 1		RRCID -> 130767		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
-----										
TERRELL		WELL #: 1		RRCID -> 164386		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
-----										
QUITMAN (HILL)		73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 31		RRCID -> 119050		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

QUITMAN (HILL)		//CONT.// 73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587													
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 43		RRCID -> 142188		COMPL. DATE 02/18/1992		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8020 - 8034					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	9	Y	6	7	1		162
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	9	Y	12	14	1		160
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	9	Y	13	13	1		160
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	9	Y	13	9	1		164
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	9	Y	12	4	1		172
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				172
-----															
WHITE-BLALOCK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201364		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 7966 - 7996					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12
-----															
QUITMAN, NE. (HILL)		73847 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD							
FAIR OIL, LTD.		258410													
HERRING, LEONARD		WELL #: 2		RRCID -> 097487		COMPL. DATE 06/03/1981		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8206 - 8211					
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	899	2	90	9	N	82				157
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	633	2	89	9	N	81				238
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	653	2	53	9	N	48				286
06	960 N	409	-0-	-551	-0-	304	2	105	9	N	95	353	1	1 8	27
07	744 N	418	-0-	-326	-0-	333	2	85	9	N	77				104
08	713 N	640	-0-	-73	-0-	550	2	90	9	N	82				186
-----															
QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD)		73850 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
KENNEDY-JOHNSON		WELL #: 1R		RRCID -> 193809		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8250 - 8319					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
QUITMAN-CATHEY (RODESSA)		73865 900		ASSOCIATED		49B		CNTY: WOOD							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
CATHEY, H. S.		WELL #: 2		RRCID -> 144849		COMPL. DATE 11/11/1994		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 8021 - 8132					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				681
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				685
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				692
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				697
07	14B2 EXT	20	-0-	20	20	18	1	2	9	N	2				699
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				699
-----															
QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND)		73893 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: WOOD							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 33 U		RRCID -> 016510		COMPL. DATE 11/18/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8393 - 8405					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984  
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	107199	14040	-0-	-93159	-0-	27	1	12817	2	N	1087	1118	1	473
						1196	9							
04	10530	13995	-0-	3465	3465	25	1	12748	2	N	1111	1147	1	437
						1222	9							
05	15675	14821	-0-	-854	2611	3263	1	10498	2	N	964	950	1	451
						1060	9							
06	17637	12778	-0-	-4859	-0-	633	1	11122	2	N	930	946	1	435
						1023	9							
07	24597	17739	-0-	-6858	-0-	718	1	15669	2	N	1229	1322	1	342
						1352	9							
*08	16293	13587	-0-	-2706	-0-	569	1	11996	2	N	929	945	1	326
						1022	9							

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA  
BRG LONE STAR LTD. 090870  
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595  
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

03	3100	N	3810	-0-	710	710	3810	2		N	-0-			27
04	2812	N	2102	-0-	-710	-0-	2102	2		N	-0-			27
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			27
06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			27
07	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			27
*08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-			27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

03	6200	X	4154	-0-	-2046	-0-	4154	2		N	-0-			28
04	6000	X	5953	-0-	-47	-0-	5953	2		N	-0-			28
05	6200	X	5975	-0-	-225	-0-	5975	2		N	-0-			28
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2		N	-0-			28
07	6138	X	5686	-0-	-452	-0-	5686	2		N	-0-			28
08	6138	X	5710	-0-	-428	-0-	5710	2		N	-0-			28

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA											
BRG LONE STAR LTD. 090870											
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104											
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-		-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
-----											
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499											
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		Y	-0-		7
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		Y	-0-		7
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		Y	-0-		7
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		Y	-0-		7
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	477 2		Y	-0-		7
*08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		Y	-0-		7
-----											
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362											
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
-----											
CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030											
03	1023 N	975	-0-	-48	-0-	975 2		N	-0-		15
04	990 N	865	-0-	-125	-0-	865 2		N	-0-		15
05	992 N	148	-0-	-844	-0-	148 2		N	-0-		15
06	930 N	266	-0-	-664	-0-	266 2		N	-0-		15
07	899 N	741	-0-	-158	-0-	741 2		N	-0-		15
*08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-		15
-----											
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705											
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-		66
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		66
05	992 N	658	-0-	-334	-0-	658 2		N	-0-		66
06	900 N	637	-0-	-263	-0-	637 2		N	-0-		66
07	744 N	668	-0-	-76	-0-	668 2		N	-0-		66
*08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		66
-----											
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020											
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		Y	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		Y	-0-		-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
MIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222375		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-		8
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		N	-0-		8
05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2		N	-0-		8
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-		8
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-		8
*08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-		8
-----											
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222376		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872			
03	2759 X	2041	-0-	-718	-0-	2041 2		N	-0-		-0-
04	2640 X	2028	-0-	-612	-0-	2028 2		N	-0-		-0-
05	2480 X	2130	-0-	-350	-0-	2130 2		N	-0-		-0-
06	2340 X	1912	-0-	-428	-0-	1912 2		N	-0-		-0-
07	2325 X	1907	-0-	-418	-0-	1907 2		N	-0-		-0-
08	2139 X	2056	-0-	-83	-0-	2056 2		N	-0-		-0-
-----											
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 1		RRCID -> 225099		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882			
03	2573 X	2294	-0-	-279	-0-	2294 2		Y	-0-		-0-
04	2490 X	2267	-0-	-223	-0-	2267 2		Y	-0-		-0-
05	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2		Y	-0-		-0-
06	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2		Y	-0-		-0-
07	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2		Y	-0-		-0-
*08	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		Y	-0-		-0-
-----											
SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 1		RRCID -> 226093		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382			
03	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150 2		Y	-0-		10
04	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827 2		Y	-0-		10
05	3100 N	4436	-0-	1336	1336	4436 2		Y	-0-		10
06	6458 X	5122	-0-	-1336	-0-	5122 2		Y	-0-		10
07	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747 2		Y	-0-		10
08	6138 X	2350	-0-	-3788	-0-	2350 2		Y	-0-		10
-----											
CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226468		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792			
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		Y	-0-		11
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		Y	-0-		11
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		Y	-0-		11
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		Y	-0-		11
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		Y	-0-		11
*08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		Y	-0-		11
-----											
SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 1		RRCID -> 227976		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426			
03	1488 N	855	-0-	-633	-0-	855 2		N	-0-		5
04	930 N	847	-0-	-83	-0-	847 2		N	-0-		5
05	930 N	900	-0-	-30	-0-	900 2		N	-0-		5
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-		5
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		5
*08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		5
-----											
KIRKLAND GU		WELL #: 1		RRCID -> 228973		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052			
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-		-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-		-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2		N	-0-		-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-		-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-		-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-		-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		2790 X	2247	-0-	-543	-0-	2247	2		Y	-0-			12
04		2700 X	2177	-0-	-523	-0-	2177	2		Y	-0-			12
05		2790 X	2467	-0-	-323	-0-	2467	2		Y	-0-			12
06		2160 N	2079	-0-	-81	-0-	2079	2		Y	-0-			12
07		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		Y	-0-			12
*08		3100 N	3759	-0-	659	659	3759	2		Y	-0-			12
-----														
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276														
03		3410 X	2803	-0-	-607	-0-	2803	2		Y	-0-			96
04		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		Y	-0-			96
05		3410 X	3389	-0-	-21	-0-	3389	2		Y	-0-			96
06		3300 X	3095	-0-	-205	-0-	3095	2		Y	-0-			96
07		3410 X	2973	-0-	-437	-0-	2973	2		Y	-0-			96
08		3441 X	3436	-0-	-5	-0-	3436	2		Y	-0-			96
-----														
SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532														
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			3
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-			3
05		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			3
06		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			3
07		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			3
*08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			3
-----														
HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418														
03		248 N	112	-0-	-136	-0-	112	2		N	-0-			60
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			60
05		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			60
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			60
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			60
*08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			60
-----														
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239														
03		651 N	410	-0-	-241	-0-	410	2		Y	-0-			3
04		660 N	469	-0-	-191	-0-	469	2		Y	-0-			3
05		589 N	474	-0-	-115	-0-	474	2		Y	-0-			3
06		390 N	350	-0-	-40	-0-	350	2		Y	-0-			3
07		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		Y	-0-			3
*08		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		Y	-0-			3
-----														
SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428														
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
-----														
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780														
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
SNEED, C.W. GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 232802		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	713 N	622	-0-	-91	-0-	622	2	N	-0-	5	
04	660 N	625	-0-	-35	-0-	625	2	N	-0-	5	
05	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	2	N	-0-	5	
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	5	
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	5	
*08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-	5	
-----											
WILSON GU		WELL #: 3		RRCID -> 233409		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786			
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-	12	
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	12	
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	Y	-0-	12	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	12	
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	Y	-0-	12	
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-	12	
-----											
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234932		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983			
03	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2	Y	-0-	27	
04	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2	Y	-0-	27	
05	5177 X	5159	-0-	-18	-0-	5159	2	Y	-0-	27	
06	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2	Y	-0-	27	
07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2	Y	-0-	27	
08	6696 X	5452	-0-	-1244	-0-	5452	2	Y	-0-	27	
-----											
PLEASANT		WELL #: 1		RRCID -> 235444		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154			
03	1302 N	1024	-0-	-278	-0-	1024	2	N	-0-	8	
04	1230 N	1127	-0-	-103	-0-	1127	2	N	-0-	8	
05	1085 N	358	-0-	-727	-0-	358	2	N	-0-	8	
06	990 N	108	-0-	-882	-0-	108	2	N	-0-	8	
07	1178 N	107	-0-	-1071	-0-	107	2	N	-0-	8	
08	372 N	105	-0-	-267	-0-	105	2	N	-0-	8	
-----											
SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 3		RRCID -> 236052		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270			
03	1395 N	1096	-0-	-299	-0-	1096	2	N	-0-	-0-	
04	1410 N	1129	-0-	-281	-0-	1129	2	N	-0-	-0-	
05	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	1134	2	N	-0-	-0-	
06	1050 N	934	-0-	-116	-0-	934	2	N	-0-	-0-	
07	1178 N	848	-0-	-330	-0-	848	2	N	-0-	-0-	
08	1147 N	890	-0-	-257	-0-	890	2	N	-0-	-0-	
-----											
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 3 T		RRCID -> 236129		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224			
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-	-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-	-0-	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-	-0-	
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-	-0-	
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	-0-	
-----											
SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 3		RRCID -> 236599		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151			
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	Y	-0-	-0-	
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	Y	-0-	-0-	
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	Y	-0-	-0-	
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	Y	-0-	-0-	
07	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2	Y	-0-	-0-	
*08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	Y	-0-	-0-	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 236760		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 236761		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730			
03	2480 X	1904	-0-	-576	-0-	1904	2	N	-0-	-0-	
04	2730 X	1833	-0-	-897	-0-	1833	2	N	-0-	-0-	
05	2821 X	2003	-0-	-818	-0-	2003	2	N	-0-	-0-	
06	2730 X	1347	-0-	-1383	-0-	1347	2	N	-0-	-0-	
07	2325 X	1299	-0-	-1026	-0-	1299	2	N	-0-	-0-	
08	2015 X	1103	-0-	-912	-0-	1103	2	N	-0-	-0-	
-----											
CROSSMAN, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 236762		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709			
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-	-0-	
04	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2	N	-0-	-0-	
05	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2	N	-0-	-0-	
06	1050 N	809	-0-	-241	-0-	809	2	N	-0-	-0-	
07	1054 N	709	-0-	-345	-0-	709	2	N	-0-	-0-	
08	1054 N	609	-0-	-445	-0-	609	2	N	-0-	-0-	
-----											
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240477		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096			
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	Y	-0-	-0-	
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	Y	-0-	-0-	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	Y	-0-	-0-	
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	Y	-0-	-0-	
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-	-0-	
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-	-0-	
-----											
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 6		RRCID -> 240478		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454			
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	Y	-0-	-0-	
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	Y	-0-	-0-	
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	Y	-0-	-0-	
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	Y	-0-	-0-	
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-	-0-	
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	Y	-0-	-0-	
-----											
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240479		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722			
03	1116 N	513	-0-	-603	-0-	513	2	N	-0-	33	
04	780 N	500	-0-	-280	-0-	500	2	N	-0-	33	
05	651 N	436	-0-	-215	-0-	436	2	N	-0-	33	
06	510 N	434	-0-	-76	-0-	434	2	N	-0-	33	
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	33	
*08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-	33	
-----											
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240480		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702			
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-	-0-	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-	-0-	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-	-0-	
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-	-0-	
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	-0-	



RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1705 N	1534	-0-	-171	-0-	1503 2	31 9	N	28		33
04		1560 N	1516	-0-	-44	-0-	1508 2	8 9	N	7		40
05		1705 N	1602	-0-	-103	-0-	1598 2	4 9	N	4		44
06		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1501 2	4 9	N	4		48
07		1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1513 2	2 9	N	2		50
08		1612 N	1588	-0-	-24	-0-	1588 2		N	-0-		50
-----												
SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814												
03		2511 N	2185	-0-	-326	-0-	2185 2		N	-0-		3
04		2430 N	2115	-0-	-315	-0-	2115 2		N	-0-		3
05		2294 N	2185	-0-	-109	-0-	2185 2		N	-0-		3
06		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-		3
07		2201 N	2150	-0-	-51	-0-	2150 2		N	-0-		3
*08		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-		3
-----												
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302												
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		Y	-0-		3
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-		3
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		Y	-0-		3
06		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		Y	-0-		3
07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		Y	-0-		3
*08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-		3
-----												
CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747												
03		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2		N	-0-		20
04		3090 X	2699	-0-	-391	-0-	2699 2		N	-0-		20
05		3255 X	2848	-0-	-407	-0-	2848 2		N	-0-		20
06		3180 X	2554	-0-	-626	-0-	2554 2		N	-0-		20
07		3286 X	2165	-0-	-1121	-0-	2165 2		N	-0-		20
08		3286 X	2049	-0-	-1237	-0-	2049 2		N	-0-		20
-----												
KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874												
03		984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 2		Y	-0-		10
04		877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2		Y	-0-		10
05		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		Y	-0-		10
06		599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 2		Y	-0-		10
07		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		Y	-0-		10
*08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		Y	-0-		10
-----												
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710												
03		1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291 2		Y	-0-		-0-
04		960 N	772	-0-	-188	-0-	772 2		Y	-0-		-0-
05		930 N	783	-0-	-147	-0-	783 2		Y	-0-		-0-
06		1260 N	961	-0-	-299	-0-	961 2		Y	-0-		-0-
07		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		Y	-0-		-0-
*08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		Y	-0-		-0-
-----												
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759												
03		4464 X	3594	-0-	-870	-0-	3594 2		N	-0-		-0-
04		4320 X	3316	-0-	-1004	-0-	3316 2		N	-0-		-0-
05		4278 X	3501	-0-	-777	-0-	3501 2		N	-0-		-0-
06		4050 X	3356	-0-	-694	-0-	3356 2		N	-0-		-0-
07		3627 X	3306	-0-	-321	-0-	3306 2		N	-0-		-0-
*08		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2		N	-0-		-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870												
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		4433 X	3833	-0-	-600	-0-	3833 2		N	-0-		-0-
04		4260 X	3531	-0-	-729	-0-	3531 2		N	-0-		-0-
05		4154 X	3605	-0-	-549	-0-	3605 2		N	-0-		-0-
06		3930 X	3567	-0-	-363	-0-	3567 2		N	-0-		-0-
07		3875 X	3514	-0-	-361	-0-	3514 2		N	-0-		-0-
08		3844 X	3746	-0-	-98	-0-	3746 2		N	-0-		-0-
-----												
SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078												
03		2325 N	2133	-0-	-192	-0-	2133 2		N	-0-		15
04		2310 N	2248	-0-	-62	-0-	2248 2		N	-0-		15
05		2263 N	1460	-0-	-803	-0-	1460 2		N	-0-		15
06		2070 N	108	-0-	-1962	-0-	108 2		N	-0-		15
07		2325 N	107	-0-	-2218	-0-	107 2		N	-0-		15
*08		3100 N	4572	-0-	1472	1472	4572 2		N	-0-		15
-----												
LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788												
03		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2		N	-0-		-0-
04		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 2		N	-0-		-0-
05		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2		N	-0-		-0-
06		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-		-0-
07		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2		N	-0-		-0-
*08		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2		N	-0-		-0-
-----												
KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858												
03		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2		Y	-0-		12
04		933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2		Y	-0-		12
05		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-		12
06		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-		12
07		123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-		12
08		961 X	754	-0-	-207	-0-	754 2		Y	-0-		12
-----												
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763												
03		1953 N	1482	-0-	-471	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
04		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-		-0-
05		1829 N	1501	-0-	-328	-0-	1501 2		N	-0-		-0-
06		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		N	-0-		-0-
07		1488 N	1428	-0-	-60	-0-	1428 2		N	-0-		-0-
*08		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2		N	-0-		-0-
-----												
KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843												
03		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 2		Y	-0-		12
04		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2		Y	-0-		12
05		3007 X	2256	-0-	-751	-0-	2256 2		Y	-0-		12
06		2910 X	713	-0-	-2197	-0-	713 2		Y	-0-		12
07		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 2		Y	-0-		12
08		4061 X	3875	-0-	-186	-0-	3875 2		Y	-0-		12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
WIENER		WELL #: 2		RRCID -> 247330		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 11925		PERF.10290 - 11857		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	1023 X	104	-0-	-919	-0-	104	2			N	-0-	43
04	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-	43
05	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-	43
06	2400 X	716	-0-	-1684	-0-	716	2			N	-0-	43
07	3937 X	755	-0-	-3182	-0-	755	2			N	-0-	43
08	3937 X	224	-0-	-3713	-0-	224	2			N	-0-	43
-----												
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 247352		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 12380		PERF.11141 - 12213		
03	930 N	104	-0-	-826	-0-	104	2			Y	-0-	-0-
04	840 N	106	-0-	-734	-0-	106	2			Y	-0-	-0-
05	713 N	108	-0-	-605	-0-	108	2			Y	-0-	-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-	-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-	-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-	-0-
-----												
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247360		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10012 - 11770		
03	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-	7
04	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-	7
05	3627 X	3046	-0-	-581	-0-	3046	2			Y	-0-	7
06	3510 X	3418	-0-	-92	-0-	3418	2			Y	-0-	7
07	3627 X	3480	-0-	-147	-0-	3480	2			Y	-0-	7
08	4030 X	3720	-0-	-310	-0-	3720	2			Y	-0-	7
-----												
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 247364		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10019 - 11748		
03	2170 N	1711	-0-	-459	-0-	1711	2			Y	-0-	13
04	2280 N	1969	-0-	-311	-0-	1969	2			Y	-0-	13
05	2077 N	1470	-0-	-607	-0-	1470	2			Y	-0-	13
06	1650 N	108	-0-	-1542	-0-	108	2			Y	-0-	13
07	2046 N	107	-0-	-1939	-0-	107	2			Y	-0-	13
08	1457 N	105	-0-	-1352	-0-	105	2			Y	-0-	13
-----												
LUMBER, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 249068		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10128 - 11797		
03	3100 N	3347	-0-	247	1304	3347	2			Y	-0-	12
04	3988 X	2684	-0-	-1304	-0-	2684	2			Y	-0-	12
05	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-	12
06	1920 X	722	-0-	-1198	-0-	722	2			Y	-0-	12
07	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-	12
*08	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-	12
-----												
MIMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10092 - 11715		
03	2790 N	1052	-0-	-1738	-0-	1052	2			N	-0-	-0-
04	2460 N	817	-0-	-1643	-0-	817	2			N	-0-	-0-
05	2046 N	872	-0-	-1174	-0-	872	2			N	-0-	-0-
06	1020 N	663	-0-	-357	-0-	663	2			N	-0-	-0-
07	837 N	473	-0-	-364	-0-	473	2			N	-0-	-0-
*08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-	-0-
-----												
LUMBER, ANGELINA		WELL #: 3		RRCID -> 249123		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10022 - 11833		
03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-	3
04	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-	3
05	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-	3
06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-	3
07	3596 X	2964	-0-	-632	-0-	2964	2			N	-0-	3
08	3596 X	2450	-0-	-1146	-0-	2450	2			N	-0-	3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1240 N	853	-0-	-387	-0-	853 2	Y	-0-	-0-
04	1140 N	836	-0-	-304	-0-	836 2	Y	-0-	-0-
05	1054 N	839	-0-	-215	-0-	839 2	Y	-0-	-0-
06	840 N	674	-0-	-166	-0-	674 2	Y	-0-	-0-
07	868 N	725	-0-	-143	-0-	725 2	Y	-0-	-0-
08	837 N	797	-0-	-40	-0-	797 2	Y	-0-	-0-
-----									
SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 250230		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-	-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-	-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	Y	-0-	-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-	-0-
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	Y	-0-	-0-
-----									
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 250237		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754	
03	3100 X	2766	-0-	-334	-0-	2766 2	Y	-0-	-0-
04	3000 X	2942	-0-	-58	-0-	2942 2	Y	-0-	-0-
05	3100 X	2883	-0-	-217	-0-	2883 2	Y	-0-	-0-
06	2820 X	2389	-0-	-431	-0-	2389 2	Y	-0-	-0-
07	3038 X	2550	-0-	-488	-0-	2550 2	Y	-0-	-0-
08	3038 X	2526	-0-	-512	-0-	2526 2	Y	-0-	-0-
-----									
SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 4		RRCID -> 275316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896	
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2	N	-0-	-0-
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2	N	-0-	-0-
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2	N	-0-	-0-
06	1290 N	467	-0-	-823	-0-	467 2	N	-0-	-0-
07	1333 N	520	-0-	-813	-0-	520 2	N	-0-	-0-
08	1333 N	573	-0-	-760	-0-	573 2	N	-0-	-0-
-----									
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 280283		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373	
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	Y	-0-	3
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-	3
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	Y	-0-	3
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2	Y	-0-	3
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	Y	-0-	3
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	Y	-0-	3
-----									
CONNIE THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280652		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863	
03	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7091 2	Y	-0-	75
04	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958 2	Y	-0-	75
05	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234 2	Y	-0-	75
06	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301 2	Y	-0-	75
07	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712 2	Y	-0-	75
08	7223 X	7141	-0-	-82	-0-	7141 2	Y	-0-	75
-----									
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 280654		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625	
03	7440 X	7073	-0-	-367	-0-	7073 2	Y	-0-	12
04	7170 X	6004	-0-	-1166	-0-	6004 2	Y	-0-	12
05	6758 X	5230	-0-	-1528	-0-	5230 2	Y	-0-	12
06	6840 X	5930	-0-	-910	-0-	5930 2	Y	-0-	12
07	7068 X	5915	-0-	-1153	-0-	5915 2	Y	-0-	12
08	7068 X	6146	-0-	-922	-0-	6146 2	Y	-0-	12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 280805		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3503 X	3058	-0-	-445	-0-	3058 2		Y	-0-	12
04		3390 X	2960	-0-	-430	-0-	2960 2		Y	-0-	12
05		3503 X	2989	-0-	-514	-0-	2989 2		Y	-0-	12
06		3240 X	3007	-0-	-233	-0-	3007 2		Y	-0-	12
07		3193 X	3028	-0-	-165	-0-	3028 2		Y	-0-	12
*08		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		Y	-0-	12
-----											
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265									
MAST GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 248480		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906			
03		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-	-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	-0-
05		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-	-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-	-0-
-----											
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057									
TEMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 255214		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----											
RAWLINS (900 WILCOX)		74886 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDERSON			
TEXAS GENERAL OIL & GAS, LP		846062									
MAY		WELL #: 7		RRCID -> 280954		COMPL. DATE 08/08/2015		TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936			
03		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 1		N	-0-	-0-
04		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 1		N	-0-	-0-
05		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 1		N	-0-	-0-
06		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 1		N	-0-	-0-
07		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 1		N	-0-	-0-
08		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 1		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
-----											
RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		75325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068									
CAMERON MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 219719		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540			
03		961 N	761	-0-	-200	-0-	749 2	12 9	N	11 157 1	37
04		1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1018 2	6 9	N	5	42
05		1364 N	1274	-0-	-90	-0-	1245 2	29 9	N	26	68
06		750 N	522	-0-	-228	-0-	522 2		N	-0-	68
07		1054 N	356	-0-	-698	-0-	356 2		N	-0-	68
08		1271 N	303	-0-	-968	-0-	303 2		N	-0-	68

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
DAVIS HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	237500	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	10710 - 19722		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	837 1	6614 2	N		-0-			144	
04		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	810 1	6280 2	N		45	177 1		12	
							50 9								
05		7037 X	6901	-0-	-136	-0-	822 1	6079 2	N		-0-			12	
06		6810 X	6467	-0-	-343	-0-	765 1	5702 2	N		-0-			12	
07		7037 X	6737	-0-	-300	-0-	822 1	5915 2	N		-0-			12	
08		7037 X	6709	-0-	-328	-0-	837 1	5872 2	N		-0-			12	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890											
TOBY GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID ->		225327		COMPL. DATE		03/24/2008	
										TOTAL DEPTH		11500		PERF. 9711 - 10581	
03		6355 X	6308	-0-	-47	-0-	434 1	5866 2	Y		7	163 1		41	
							8 9								
04		6090 X	5555	-0-	-535	-0-	388 1	5160 2	Y		6			47	
							7 9								
05		6231 X	5805	-0-	-426	-0-	403 1	5355 2	Y		43			90	
							47 9								
06		6090 X	5742	-0-	-348	-0-	436 1	5300 2	Y		5			95	
							6 9								
07		6293 X	5830	-0-	-463	-0-	439 1	5350 2	Y		37			132	
							41 9								
*08		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	443 1	5258 2	Y		6			138	
							7 9								
ALEX GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID ->		231663		COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH		11475		PERF.10510 - 11000	
03		341 N	201	-0-	-140	-0-	35 1	166 2	Y		-0-			40	
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	24 1	134 2	Y		-0-			40	
05		124 N	25	-0-	-99	-0-	25 2		Y		-0-			40	
06		180 N	28	-0-	-152	-0-	1 1	27 2	Y		-0-			40	
07		155 N	85	-0-	-70	-0-	85 2		Y		-0-			40	
*08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y		-0-			40	
ALEX GAS UNIT 1				WELL #:		2		RRCID ->		234424		COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH		11181		PERF.10710 - 11268	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			9	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			9	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			9	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			9	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			9	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			9	
PANTHER GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID ->		237549		COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH		11670		PERF.10349 - 11497	
03		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	449 1	5223 2	N		-0-			145	
04		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	428 1	4902 2	N		-0-			145	
05		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	432 1	4957 2	N		-0-			145	
06		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	397 1	4733 2	N		24			169	
							26 9								
*07		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	428 1	4974 2	N		2	150 1	1 8	20	
							2 9								
*08		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	434 1	4931 2	N		-0-			20	
TIPTON GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID ->		238147		COMPL. DATE		05/13/2008	
										TOTAL DEPTH		11750		PERF.10481 - 11360	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
-----														
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986														
03	3162 X	2890	-0-	-272	-0-	198	1	2684	2	N	7	58	1	12
04	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	207	1	2746	2	N	1			13
05	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	208	1	2725	2	N	2			15
06	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	220	1	2675	2	N	10			25
07	3038 X	2939	-0-	-99	-0-	222	1	2715	2	N	2			27
08	3038 X	2819	-0-	-219	-0-	219	1	2591	2	N	8			35
-----														
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896														
03	6572 X	6004	-0-	-568	-0-	412	1	5570	2	Y	20			90
04	5760 X	5642	-0-	-118	-0-	392	1	5230	2	Y	18	44	1	64
05	5735 X	5499	-0-	-236	-0-	389	1	5108	2	Y	2			66
06	5820 X	5497	-0-	-323	-0-	419	1	5042	2	Y	33			99
07	6014 X	5639	-0-	-375	-0-	426	1	5192	2	Y	19	88	1	30
*08	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	414	1	4899	2	Y	30			60
-----														
JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364														
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194														
03	1054 N	923	-0-	-131	-0-	63	1	860	2	N	-0-			18
04	990 N	938	-0-	-52	-0-	63	1	875	2	N	-0-			18
05	1178 N	995	-0-	-183	-0-	69	1	922	2	N	4			22
06	900 N	841	-0-	-59	-0-	63	1	778	2	N	-0-			22
*07	961 N	900	-0-	-61	-0-	68	1	831	2	N	1	1	8	22
08	992 N	830	-0-	-162	-0-	63	1	767	2	N	-0-			22

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	17515 X	14804	-0-	-2711	-0-	1015	1	13742	2	N	43			140
04	14730 X	13869	-0-	-861	-0-	970	1	12899	2	N	-0-			140
05	14818 X	14062	-0-	-756	-0-	996	1	13066	2	N	-0-			140
06	14340 X	13693	-0-	-647	-0-	1040	1	12606	2	N	43			183
*07	14818 X	13819	-0-	-999	-0-	1046	1	12771	2	N	2	170	1	1 8 14
08	14818 X	13656	-0-	-1162	-0-	1061	1	12595	2	N	-0-			14
-----														
MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136														
03	7874 X	7397	-0-	-477	-0-	509	1	6888	2	N	-0-			113
04	7170 X	6699	-0-	-471	-0-	470	1	6229	2	N	-0-			113
05	7471 X	6849	-0-	-622	-0-	485	1	6364	2	N	-0-			113
06	7230 X	6422	-0-	-808	-0-	490	1	5932	2	N	-0-			113
07	7471 X	6352	-0-	-1119	-0-	482	1	5870	2	N	-0-	113	1	-0-
08	7409 X	6293	-0-	-1116	-0-	489	1	5804	2	N	-0-			-0-
-----														
TGNR GULF COAST LLC 850992														
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887														
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	3	1	7	2	N	-0-			43
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	2	N	-0-			43
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			43
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	3	1	6	2	N	-0-			43
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			43
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-			43
-----														
RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960														
03	837 N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-			-0-
04	750 N	354	-0-	-396	-0-	354	2			N	-0-			-0-
05	403 N	163	-0-	-240	-0-	163	2			N	-0-			-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
*08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			-0-
-----														
CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966														
03	1581 N	1366	-0-	-215	-0-	1366	2			N	-0-			58
04	1350 N	983	-0-	-367	-0-	983	2			N	-0-			58
05	1302 N	822	-0-	-480	-0-	822	2			N	-0-			58
06	1320 N	341	-0-	-979	-0-	341	2			N	-0-			58
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			58
*08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			58



RED LAND, NE (PETTIT)		//CONT.// 75326 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
PROST		WELL #: 1		RRCID -> 282654		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

C. W. RESOURCES, INC.		121085														
CAMERON "B"		WELL #: 1RX		RRCID -> 257351		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719								
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890														
TOBY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 237264		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 238146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360								
03	8587	X	8394	-0-	-193	-0-	576 1	7796 2	Y	20						87
04	8160	X	7966	-0-	-194	-0-	556 1	7391 2	Y	17	46	1				58
05	8277	X	7930	-0-	-347	-0-	563 1	7365 2	Y	2						60
06	8130	X	7710	-0-	-420	-0-	584 1	7081 2	Y	41						101
07	8401	X	7943	-0-	-458	-0-	601 1	7323 2	Y	17	88	1				30
08	8401	X	7884	-0-	-517	-0-	610 1	7244 2	Y	27						57

CHEETAH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 245987		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 250885		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT)										//CONT.// 75326 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 722890							
TIPTON GAS UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 251768		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
JAGUAR GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 253358		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
PUMA GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 255096		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
LUCAS GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 256226		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
MAGGIE GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 259616		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
-----																	
TGNR GULF COAST LLC										850992							
BROWN "C" GAS UNIT 1										WELL #: 3		RRCID -> 226573		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
 TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992  
 BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA  
 TGNR GULF COAST LLC 850992  
 BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	101	1	232	2	N	-0-					19
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	111	1	268	2	N	-0-					19
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	126	1	293	2	N	-0-					19
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	112	1	245	2	N	-0-					19
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	110	1	242	2	N	-0-					19
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	120	1	292	2	N	-0-					19

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085  
 RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

03	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	7413	2	15	9	N	14	173	1			45
04	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6208	2	17	9	N	15					60
05	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4942	2	19	9	N	17					77
06	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	N	1					78
07	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2052	2	4	9	N	4					82
08	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					82

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

03	3193 X	2678	-0-	-515	-0-	2676	2	2	9	N	2					124
04	3090 X	2693	-0-	-397	-0-	2692	2	1	9	N	1					125
05	3193 X	2547	-0-	-646	-0-	2532	2	15	9	N	14					139
06	3090 X	931	-0-	-2159	-0-	931	2			N	-0-					139
07	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					139
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					139

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75329 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA		
PALMER PETROLEUM INC.				636222								
ANGELINA LUMBER CO.		WELL #:		1	RRCID -> 223775		COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10631 - 11378
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	2573 N	1647	-0-	-926	-0-	32 1	1607 2	N	7			139
04	2520 N	2176	-0-	-344	-0-	8 9	2116 2	N	-0-			139
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	60 1	1887 2	N	-0-			139
06	1590 N	641	-0-	-949	-0-	24 1	563 2	N	49	161 1		27
07	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	54 9	2588 2	N	1	1 8		27
08	1953 N	108	-0-	-1845	-0-	1 9	102 2	N	-0-			27
08						6 1						
RED SPRINGS (RODESSA LOWER)				75377 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SMITH		
84 ENERGY LLC				856467								
RED SPRINGS GAS UNIT #6		WELL #:		1	RRCID -> 016540		COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	456 S	456	-0-	-0- B	-0-	397 2	59 9	N	54	156 1		300
04	730 S	730	-0-	-0- B	-0-	720 2	10 9	N	9			309
05	1113 S	1113	-0-	-0- B	-0-	1019 2	94 9	N	85			394
06	925 S	925	-0-	-0- B	-0-	825 2	100 9	N	91			485
*07	1190 S	1190	-0-	-0- B	-0-	1091 2	99 9	N	90	170 1	179 7	226
*08	1108 S	956	-0-	-152 B	-0-	876 2	80 9	N	73			299
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
RED SPRINGS GAS UNIT #8		WELL #:		1	RRCID -> 016542		COMPL. DATE	05/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9345 - 9385
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	12 S	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
04	12 S	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
05	12 S	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
06	12 S	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
07	12 S	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-			-0-
08	12 S	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
REDWINE (TRAVIS PEAK "A")				75495 701	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781								
HALE, ORA T.		WELL #:		1	RRCID -> 089734		COMPL. DATE	08/15/1980	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7781 - 7790
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-			34
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			34
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			34
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			34
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			34
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			34
REKLAW (PETTIT)				75839 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
FALCON PRODUCTION LLC				260268								
SESSION, D. J.		WELL #:		1D	RRCID -> 050062		COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	8460 - 8520
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW (PETTIT)		//CONT.// 75839 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268														
REKLAW GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 216123		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 257446		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 264153		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WADE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 284776		COMPL. DATE 03/15/2018		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST)		75839 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE								
HIBBARD ENERGY, LP		383757														
TIMBERSTAR		WELL #: 1		RRCID -> 249924		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
REKLAW (RODESSA)		75839 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
CRISCO OPERATING LLC		189978														
GUIDRY, FAUSTINE GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 249947		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA)		//CONT.//		75839 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
FALCON PRODUCTION LLC				260268								
SOUTH REKLAW GU 2B		WELL #:		7	RRCID ->	253787	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	7824 - 7828
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	507	-0-	507	801	489 2	18 9	Y	16	16 1	-0-
04	DLQ	G-10	431	-0-	431	1232	431 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	524	-0-	524	1756	504 2	20 9	Y	18	18 1	-0-
06		2174 N	418	-0-	-1756	-0-	418 2		Y	-0-		-0-
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-		-0-
08		527 N NO RPT		-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MIDDLETON, V GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	264113	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	7797 - 7804
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
04		18 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
REKLAW GU 4		WELL #:		9	RRCID ->	264148	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	7785 - 7955
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MARY KATE G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	286157	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	7948 - 7956
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
REKLAW (TRAVIS PEAK)				75839 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
FALCON PRODUCTION LLC				260268								
REKLAW GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	089289	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9043 - 9590
03	DLQ	G-10	16	-0-	16	192	16 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	32	-0-	32	224	32 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	224			Y	-0-		-0-
06		224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:		4	RRCID ->	102017	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9188 - 9638
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268													
SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 110929		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 9664		PERF. 9254 - 9420					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						-0-				
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						-0-				
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						-0-				
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						-0-				
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-				
-----															
SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 110930		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9798		PERF. 9303 - 9755					
03	137	N	137	-0-	-0-	137	2		N	-0-	-0-				
04	129	N	129	-0-	-0-	129	2		N	-0-	-0-				
05	31	N	-0-	-0-	-31				N	-0-	-0-				
06	120	X	-0-	-0-	-120				N	-0-	-0-				
07	124	X	24	-0-	-100	24	2		N	-0-	-0-				
08	124	X	NO RPT	-0-	-124				N	NO RPT	-0-				
-----															
SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 111894		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9442 - 9786					
03	DLQ	G-10	836	-0-	836	1406	836	2	Y	-0-	-0-				
04	DLQ	G-10	486	-0-	486	1892	486	2	Y	-0-	-0-				
05	DLQ	G-10	891	-0-	891	2783	891	2	Y	-0-	-0-				
06	2300	N	512	-0-	-1788	995	512	2	Y	-0-	-0-				
07	1191	N	196	-0-	-995		196	2	Y	-0-	-0-				
08	899	N	NO RPT	-0-	-899				Y	NO RPT	-0-				
-----															
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 2		RRCID -> 169601		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 14151		PERF. 9190 - 9750					
03	DLQ	G-10	662	-0-	662	1018	631	2	31	9	Y	28	28	1	-0-
04	DLQ	G-10	675	-0-	675	1693	675	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	657	-0-	657	2350	657	2			Y	-0-			-0-
06	2999	X	649	-0-	-2350		649	2			Y	-0-			-0-
07	558	X	558	-0-	-0-		558	2			Y	-0-			-0-
08	713	X	NO RPT	-0-	-713						Y	NO RPT			-0-
-----															
REKLAW GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 175196		COMPL. DATE 09/19/1999		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 8814 - 9694					
03	DLQ	G-10	478	-0-	478	985	461	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
04	DLQ	G-10	432	-0-	432	1417	432	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	592	-0-	592	2009	569	2	23	9	Y	21	21	1	-0-
06	2300	N	351	-0-	-1949	60	351	2			Y	-0-			-0-
07	347	N	287	-0-	-60		287	2			Y	-0-			-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589						Y	NO RPT			-0-
-----															
REKLAW GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 175537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9092 - 10002					
03	DLQ	G-10	679	-0-	679	1182	647	2	32	9	Y	29	29	1	-0-
04	DLQ	G-10	662	-0-	662	1844	662	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	972	-0-	972	2816	972	2			Y	-0-			-0-
06	2300	N	905	-0-	-1395	1421	905	2			Y	-0-			-0-
07	2185	N	764	-0-	-1421		764	2			Y	-0-			-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961						Y	NO RPT			-0-
-----															
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 1A		RRCID -> 177751		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9019 - 9570					
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

REKLAW (TRAVIS PEAK) FALCON PRODUCTION LLC MIDDLETON, V GU1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 260268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	740	-0-	740	971	712	2	28	9	Y	25
04	DLQ	G-10	717	-0-	717	1688	682	2	35	9	Y	32
05	DLQ	G-10	702	-0-	702	2390	702	2			Y	-0-
06		2300 N	576	-0-	-1724	666	542	2	34	9	Y	31
07		1011 N	345	-0-	-666	-0-	345	2			Y	-0-
08		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT
-----												
JAMES, S. GU		WELL #: 1		RRCID -> 180489		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142				
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
JAMES, S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 183054		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813				
03	DLQ	G-10	469	-0-	469	902	452	2	17	9	Y	15
04	DLQ	G-10	440	-0-	440	1342	440	2			Y	-0-
05	DLQ	G-10	471	-0-	471	1813	453	2	18	9	Y	16
06		2084 N	271	-0-	-1813	-0-	271	2			Y	-0-
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-
08		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT
-----												
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 183212		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224				
03	DLQ	G-10	333	-0-	333	808	322	2	11	9	Y	10
04	DLQ	G-10	310	-0-	310	1118	310	2			Y	-0-
05	DLQ	G-10	302	-0-	302	1420	290	2	12	9	Y	11
06		1608 N	188	-0-	-1420	-0-	188	2			Y	-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-
08		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT
-----												
MARY KATE G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 183932		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808				
03		569 X	-0-	-0-	-569	-0-					Y	-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 3		RRCID -> 184369		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 185155		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844				
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT



REKLAW (TRAVIS PEAK) FALCON PRODUCTION LLC MIDDLETON, V GU1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 260268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
REKLAW GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 185639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9083 - 9343				
03	DLQ G-10	1431	-0-	1431	2279	1377 2	54 9	Y	49	49 1		-0-
04	DLQ G-10	379	-0-	379	2658	360 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
05	DLQ G-10	498	-0-	498	3156	498 2		Y	-0-			-0-
06	2300 N	468	-0-	-1832	1324	444 2	24 9	Y	22	22 1		-0-
07	1688 N	364	-0-	-1324	-0-	364 2		Y	-0-			-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			-0-
REKLAW GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 185892	COMPL. DATE 10/21/2001	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8886 - 10190					
03	DLQ G-10	389	-0-	389	1321	389 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	419	-0-	419	1740	389 2	30 9	Y	27	27 1		-0-
05	DLQ G-10	205	-0-	205	1945	205 2		Y	-0-			-0-
06	2097 N	152	-0-	-1945	-0-	152 2		Y	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186298	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8946 - 9657					
03	DLQ G-10	334	-0-	334	440	322 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
04	DLQ G-10	287	-0-	287	727	273 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
05	DLQ G-10	321	-0-	321	1048	321 2		Y	-0-			-0-
06	1118 N	70	-0-	-1048	-0-	55 2	15 9	Y	14	14 1		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 186330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9145 - 9439				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 186734	COMPL. DATE 09/05/2003	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9064 - 9670					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
REKLAW GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 186841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8926 - 9372				
03	DLQ G-10	375	-0-	375	983	362 2	13 9	Y	12	12 1		-0-
04	DLQ G-10	210	-0-	210	1193	210 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	57	-0-	57	1250	55 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
06	1250 N	-0-	-0-	-1250	-0-			Y	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		Y	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 187162	COMPL. DATE 01/15/2002	TOTAL DEPTH 10178	PERF. 9040 - 10042					
03	DLQ G-10	605	-0-	605	1191	582 2	23 9	Y	21	21 1		-0-
04	DLQ G-10	583	-0-	583	1774	554 2	29 9	Y	26	26 1		-0-
05	DLQ G-10	612	-0-	612	2386	612 2		Y	-0-			-0-
06	2300 N	566	-0-	-1734	652	536 2	30 9	Y	27	27 1		-0-
07	1055 N	403	-0-	-652	-0-	403 2		Y	-0-			-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268									
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 6		RRCID -> 187902		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9024 - 9826	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	25	-0-	25	77	25 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	220	-0-	220	297	205 2	Y	14	14 1		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	297		Y	-0-			-0-
06	398 N	101	-0-	-297	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 4		RRCID -> 188961		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9418 - 9928	
03	DLQ G-10	588	-0-	588	1097	568 2	Y	18	18 1		-0-
04	DLQ G-10	398	-0-	398	1495	398 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	502	-0-	502	1997	482 2	Y	18	18 1		-0-
06	2274 N	277	-0-	-1997	-0-	277 2	Y	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	Y	-0-			-0-
08	496 N NO RPT	-0-	-0-	-496	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
MIDDLETON, V GU1		WELL #: 5		RRCID -> 189260		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 10157		PERF. 9255 - 9628	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
JAMES, S. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 190117		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9156 - 9936	
03	DLQ G-10	404	-0-	404	836	390 2	Y	13	13 1		-0-
04	DLQ G-10	381	-0-	381	1217	381 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	375	-0-	375	1592	361 2	Y	13	13 1		-0-
06	1884 N	292	-0-	-1592	-0-	292 2	Y	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	Y	-0-			-0-
08	372 N NO RPT	-0-	-0-	-372	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 5		RRCID -> 190118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9026 - 9766	
03	DLQ G-10	460	-0-	460	953	445 2	Y	14	14 1		-0-
04	DLQ G-10	425	-0-	425	1378	425 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	475	-0-	475	1853	456 2	Y	17	17 1		-0-
06	2188 N	335	-0-	-1853	-0-	335 2	Y	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	Y	-0-			-0-
08	465 N NO RPT	-0-	-0-	-465	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
MARY KATE G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 190448		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9068 - 9130	
03	DLQ G-10	345	-0-	345	813	332 2	Y	12	12 1		-0-
04	DLQ G-10	400	-0-	400	1213	380 2	Y	18	18 1		-0-
05	DLQ G-10	288	-0-	288	1501	288 2	Y	-0-			-0-
06	1738 N	237	-0-	-1501	-0-	223 2	Y	13	13 1		-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	Y	-0-			-0-
08	279 N NO RPT	-0-	-0-	-279	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
MASSINGILL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191400		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7920 - 7992	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE									
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268															
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 6		RRCID -> 191671		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
REKLAW GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 191743		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102									
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 191945		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382							
03	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	12	-0-	12	37	11	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
06		69 N	32	-0-	-37	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
REKLAW GU 3		WELL #: 8		RRCID -> 192435		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805							
03	DLQ	G-10	552	-0-	552	1022	552	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	266	-0-	266	1288	266	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	324	-0-	324	1612	324	2			Y	-0-					-0-
06		1894 N	282	-0-	-1612	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08		310 N NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
REKLAW GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 192559		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480									
03	DLQ	G-10	469	-0-	469	888	469	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	466	-0-	466	1354	433	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	DLQ	G-10	592	-0-	592	1946	592	2			Y	-0-					-0-
06		2300 N	526	-0-	-1774	172	526	2			Y	-0-					-0-
07		613 N	441	-0-	-172	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
08		589 N NO RPT	-0-	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 192951		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525									
03	DLQ	G-10	160	-0-	160	273	138	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	DLQ	G-10	248	-0-	248	521	248	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	58	-0-	58	579	58	2			Y	-0-					-0-
06		719 N	140	-0-	-579	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08		62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WIPPRECHT GU 1		WELL #: 5 L		RRCID -> 192980		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644									
03	DLQ	G-10	18	-0-	18	41	17	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ	G-10	114	-0-	114	155	114	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	480	-0-	480	635	480	2			Y	-0-					-0-
06		1141 N	506	-0-	-635	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
08		310 N NO RPT	-0-	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268														
REKLAW GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 193075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 8996 - 9654						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 8		RRCID -> 193719		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9036 - 9788						
03	DLQ G-10	621	-0-	621	1097	592	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	DLQ G-10	552	-0-	552	1649	552	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	556	-0-	556	2205	556	2			Y	-0-					-0-
06	2300 N	355	-0-	-1945	260	355	2			Y	-0-					-0-
07	260 N	-0-	-0-	-260	-0-					Y	-0-					-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
REKLAW GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 194428		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 8521 - 8534						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 194839		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8864 - 9052						
03	DLQ G-10	424	-0-	424	548	424	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	432	-0-	432	980	402	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	DLQ G-10	264	-0-	264	1244	264	2			Y	-0-					-0-
06	1485 N	241	-0-	-1244	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
REKLAW GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 194841		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9046 - 9048						
03	DLQ G-10	759	-0-	759	1241	730	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
04	DLQ G-10	481	-0-	481	1722	457	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	DLQ G-10	560	-0-	560	2282	560	2			Y	-0-					-0-
06	2300 N	421	-0-	-1879	403	393	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
07	674 N	271	-0-	-403	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 9		RRCID -> 195585		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 9967		PERF. 9016 - 9358						
03	DLQ G-10	540	-0-	540	847	521	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	DLQ G-10	447	-0-	447	1294	447	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	641	-0-	641	1935	617	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	2300 N	523	-0-	-1777	158	523	2			Y	-0-					-0-
07	563 N	405	-0-	-158	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WADE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195684		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 8964 - 9343						
03	DLQ G-10	383	-0-	383	936	370	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
04	DLQ G-10	411	-0-	411	1347	411	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	479	-0-	479	1826	460	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	2223 N	397	-0-	-1826	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268								
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 195905		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	11	-0-	11	31	11 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	7	-0-	7	38	7 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	6	-0-	6	44	6 2	Y	-0-		-0-
06	44 N	-0-	-0-	-44	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	6 N NO RPT	-0-	-0-	-6	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
REKLAW GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 196051		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788		
03	DLQ G-10	474	-0-	474	957	452 2	22 9	Y	20	20 1
04	DLQ G-10	570	-0-	570	1527	570 2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	973	-0-	973	2500	973 2		Y	-0-	-0-
06	3456 X	956	-0-	-2500	-0-	956 2		Y	-0-	-0-
07	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 2		Y	-0-	-0-
08	961 X NO RPT	-0-	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 10		RRCID -> 197152		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489		
03	DLQ G-10	450	-0-	450	769	450 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	558	-0-	558	1327	519 2	39 9	Y	35	35 1
05	DLQ G-10	45	-0-	45	1372	45 2		Y	-0-	-0-
06	1508 N	136	-0-	-1372	-0-	136 2		Y	-0-	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-	-0-
08	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 9		RRCID -> 197153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 11		RRCID -> 197195		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 12		RRCID -> 197985		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546		
03	DLQ G-10	519	-0-	519	922	495 2	24 9	Y	22	22 1
04	DLQ G-10	338	-0-	338	1260	338 2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	418	-0-	418	1678	418 2		Y	-0-	-0-
06	1943 N	265	-0-	-1678	-0-	265 2		Y	-0-	-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-	-0-
08	403 N NO RPT	-0-	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LUE, TERRIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 198153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492		
03	DLQ G-10	334	-0-	334	633	334 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	384	-0-	384	1017	358 2	26 9	Y	24	24 1
05	DLQ G-10	44	-0-	44	1061	44 2		Y	-0-	-0-
06	1358 N	297	-0-	-1061	-0-	297 2		Y	-0-	-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		Y	-0-	-0-
08	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268									
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 198378		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8915 - 9387	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	DLQ G-10	407	-0-	407	830	393	2	14	9	Y	-0-
04	DLQ G-10	408	-0-	408	1238	408	2			Y	-0-
05	DLQ G-10	489	-0-	489	1727	470	2	19	9	Y	-0-
06	2086 N	359	-0-	-1727	-0-	359	2			Y	-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	-0-
-----											
REKLAW GU 1		WELL #: 11 L		RRCID -> 198778		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8894 - 9511	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
REKLAW GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 199063		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 9964		PERF. 8885 - 9691	
03	DLQ G-10	113	-0-	113	214	109	2	4	9	Y	-0-
04	DLQ G-10	7	-0-	7	221	7	2			Y	-0-
05	DLQ G-10	6	-0-	6	227	6	2			Y	-0-
06	227 N	-0-	-0-	-227	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	-0-
-----											
REKLAW GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 199367		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8952 - 9858	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
MIDDLETON, V GU1		WELL #: 8		RRCID -> 199406		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 8950 - 9487	
03	DLQ G-10	456	-0-	456	627	438	2	18	9	Y	-0-
04	DLQ G-10	359	-0-	359	986	341	2	18	9	Y	-0-
05	DLQ G-10	390	-0-	390	1376	390	2			Y	-0-
06	1662 N	286	-0-	-1376	-0-	267	2	19	9	Y	-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	-0-
-----											
REKLAW GU 3		WELL #: 14		RRCID -> 200238		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8871 - 9682	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
JAMES, S. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 200433		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 9200 - 9776	
03	DLQ G-10	650	-0-	650	980	628	2	22	9	Y	-0-
04	DLQ G-10	137	-0-	137	1117	137	2			Y	-0-
05	DLQ G-10	73	-0-	73	1190	70	2	3	9	Y	-0-
06	1197 N	7	-0-	-1190	-0-	7	2			Y	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.// 260268											
REKLAW GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 201650		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9999		PERF. 8973 - 9892	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
REKLAW GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 203791		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8929 - 9653			
03	DLQ G-10	567	-0-	567	838	567	2		Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	410	-0-	410	1248	410	2		Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	469	-0-	469	1717	469	2		Y	-0-		-0-	
06	2020 N	303	-0-	-1717	-0-	303	2		Y	-0-		-0-	
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-		-0-	
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
REKLAW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203944		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 9001 - 9390			
03	DLQ G-10	122	-0-	122	403	116	2	6 9	Y	5	5 1	-0-	
04	DLQ G-10	20	-0-	20	423	20	2		Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	280	-0-	280	703	280	2		Y	-0-		-0-	
06	922 N	219	-0-	-703	-0-	219	2		Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 215256		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8900 - 9615			
03	DLQ G-10	428	-0-	428	669	411	2	17 9	Y	15	15 1	-0-	
04	DLQ G-10	418	-0-	418	1087	397	2	21 9	Y	19	19 1	-0-	
05	DLQ G-10	407	-0-	407	1494	407	2		Y	-0-		-0-	
06	1880 N	386	-0-	-1494	-0-	366	2	20 9	Y	18	18 1	-0-	
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-		-0-	
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 13		RRCID -> 223575		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8898 - 9887			
03	DLQ G-10	706	-0-	706	1349	673	2	33 9	Y	30	30 1	-0-	
04	DLQ G-10	617	-0-	617	1966	617	2		Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	798	-0-	798	2764	798	2		Y	-0-		-0-	
06	2300 N	684	-0-	-1616	1148	684	2		Y	-0-		-0-	
07	1684 N	536	-0-	-1148	-0-	536	2		Y	-0-		-0-	
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
LANIER, H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 224160		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 9911		PERF. 8993 - 9549			
03	DLQ G-10	587	-0-	587	710	508	2	79 9	Y	72	72 1	-0-	
04	DLQ G-10	511	-0-	511	1221	511	2		Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	616	-0-	616	1837	616	2		Y	-0-		-0-	
06	2186 N	349	-0-	-1837	-0-	349	2		Y	-0-		-0-	
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-		-0-	
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
REKLAW GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 224210		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 9042 - 9788			
03	DLQ G-10	385	-0-	385	799	367	2	18 9	Y	16	16 1	-0-	
04	DLQ G-10	260	-0-	260	1059	260	2		Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	365	-0-	365	1424	365	2		Y	-0-		-0-	
06	1497 N	73	-0-	-1424	-0-	73	2		Y	-0-		-0-	
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-		-0-	
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
FALCON PRODUCTION LLC		//CONT.//		260268										
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	224390	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8905 -	9544	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	636	-0-	636	835	550 2	86 9	Y	78	78	1			-0-
04	DLQ G-10	743	-0-	743	1578	743 2		Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	895	-0-	895	2473	895 2		Y	-0-					-0-
06	3122 X	649	-0-	-2473	-0-	649 2		Y	-0-					-0-
07	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-					-0-
08	899 X NO RPT		-0-	-899	-0-			Y	NO RPT					-0-

SOUTH FALCON CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	224816	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9902 -	9922	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GUL		WELL #:		9	RRCID ->	225217	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8933 -	9575	
03	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	225476	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	9639	PERF.	9011 -	9435	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP HARGRAVE		WELL #:		383757 1	RRCID ->	229168	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9983 -	10374	
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-					61
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-					61
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2516 2	1 9	N	1					62
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		N	-0-					62
*07	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2		N	-0-					62
*08	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-					62

TIMBERSTAR		WELL #:		1	RRCID ->	249925	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8789 -	10188	
03	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-



REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465									
GOODSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229238	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10856	PERF.	9243 - 9823	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		93 N	26	-0-	-67	-0-	26 2		N	-0-			106
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			106
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			106
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			106
07		62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-			106
*08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			106

SM OPERATING COMPANY LLC				788993	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
PETTIT				1	RRCID ->	238594	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	10275 - 11328	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4538 1	400 3	N	-0-			28
05		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			28
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

REKLAW (WOODBINE)				75839 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
FALCON PRODUCTION LLC				260268									
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	198257	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	4431 - 4436	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKLAW GU 1				WELL #:	11 U	RRCID ->	198780	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	4501 - 4503
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIBBARD ENERGY, LP				383757	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
CASTLEBERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238150	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8762 - 10652	
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	881 2	7 9	N	6			46
04		1470 N	755	-0-	-715	-0-	742 2	13 9	N	12			58
05		1054 N	304	-0-	-750	-0-	302 2	2 9	N	2			60
06		870 N	129	-0-	-741	-0-	121 2	8 9	N	7			67
07		775 N	171	-0-	-604	-0-	171 2		N	-0-			67
08		310 N	113	-0-	-197	-0-	113 2		N	-0-			67

RICAPPY (PETTIT)				76319 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHEROKEE				
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC				659844									
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	162633	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	9704 - 9712	
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			35
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			35
05		93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		N	-0-			35
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			35
*07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			35
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068  
 SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1454 2	99 9	N	90			307
04	1500 N	1475	-0-	-25	-0-	1413 2	62 9	N	56	122 1		241
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1445 2	58 9	N	53			294
06	1500 N	1456	-0-	-44	-0-	1394 2	62 9	N	56			350
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1452 2	67 9	N	61	157 1		254
08	1488 N	1413	-0-	-75	-0-	1359 2	54 9	N	49			303

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321  
 MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600  
 BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 09/29/2011

BRG LONE STAR LTD. 090870  
 PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

03	1023 N	633	-0-	-390	-0-	633 2		N	-0-			-0-
04	870 N	210	-0-	-660	-0-	210 2		N	-0-			-0-
05	558 N	149	-0-	-409	-0-	149 2		N	-0-			-0-
06	600 N	124	-0-	-476	-0-	124 2		N	-0-			-0-
07	217 N	107	-0-	-110	-0-	107 2		N	-0-			-0-
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2		N	-0-			-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			5
04	720 N	696	-0-	-24	-0-	696 2		N	-0-			5
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			5
06	690 N	616	-0-	-74	-0-	616 2		N	-0-			5
07	713 N	627	-0-	-86	-0-	627 2		N	-0-			5
*08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-			5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		Y	-0-			45
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		Y	-0-			45
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-			45
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		Y	-0-			45
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-			45
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		Y	-0-			45

ROCKY SPRINGS (U.G.R.)		//CONT.// 77788 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA							
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870													
RYAN, E.M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 284172		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CROSSMAN STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 284187		COMPL. DATE 03/09/2018		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 284225		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RODESSA (ANHYDRITE LOWER)		77807 070		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION							
CASS ENERGY LLC		139618													
MOORE, J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 124790		COMPL. DATE 09/25/1983		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
MCKNIGHT, C. L.		551650													
BUSH HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 135670		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BALDWIN, MOLLIE H.W.		WELL #: 1		RRCID -> 138219		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)		//CONT.//		77807 070	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: MARION					
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080									
FIELDS, EVA				WELL #:	2	RRCID ->	016570	COMPL. DATE	02/17/1953	TOTAL DEPTH	6048	PERF.	5714 - 5724
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

S N D ENERGY COMPANY, INC.				741084				CNTY: MARION					
BOLLS, MILDRED ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	120617	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	6084	PERF.	5861 - 5866
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2079	2	35	9	N	32		113
04	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2515	2	30	9	N	27		140
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2524	2	41	9	N	37	129 1	48
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2356	2	25	9	N	23		71
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2177	2	18	9	N	16		87
*08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1920	2	15	9	N	14		101

RODESSA (BYRD)				77807 210	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS					
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF				913955									
ECHOLS, EVA				WELL #:	1	RRCID ->	016553	COMPL. DATE	12/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5614 - 5630
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28		84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13		97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14		111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14		125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14		139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14		153

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)				77807 237	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION					
PEGASI OPERATING INC.				650623									
BRAMLETT, FRED				WELL #:	1 T	RRCID ->	092526	COMPL. DATE	11/21/1980	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9876 - 10258
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: MARION					
MOSELEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	243948	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	9982 - 10454
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 77807 237		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CROMER		WELL #: 4		RRCID -> 253910		COMPL. DATE 10/17/2009			TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			22
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			22
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			22
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-			22
07	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-			22
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			22

WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 257097		COMPL. DATE 11/09/2011			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456					
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	45	1	814	2	N	-0-			-0-
04	660 N	587	-0-	-73	-0-	31	1	556	2	N	-0-			-0-
05	682 N	432	-0-	-250	-0-	24	1	408	2	N	-0-			-0-
06	660 N	258	-0-	-402	-0-	14	1	244	2	N	-0-			-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	54	1	866	2	N	-0-			-0-
*08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	784	2	N	-0-			-0-

RODESSA (DEES YOUNG)		77807 245		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CASS					
KLO OIL & GAS, L.L.C.		470563												
BIBBY		WELL #: 3		RRCID -> 133320		COMPL. DATE 00/00/1936			TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		484437		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CASS					
DAVIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 016558		COMPL. DATE 11/16/1937			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	155	1	50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	58	1	50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	164	1	50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	167	1	24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	91	1	24

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.		620525		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CASS					
COLLETTE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 128544		COMPL. DATE 11/19/1975			TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIS, R.P.		WELL #: 1		RRCID -> 174641		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODESSA (DEES YOUNG)		//CONT.// 77807 245		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.		//CONT.// 620525														
WILLIS, R.P.		WELL #: 19		RRCID -> 180537		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HALL, E.E.		WELL #: 1		RRCID -> 211505		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
-----																
LEWIS, D.A.		WELL #: 1		RRCID -> 211508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
-----																
RODESSA (GLOYD)		77807 280		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC		140531														
TERRY		WELL #: 1		RRCID -> 152183		COMPL. DATE 04/27/1994		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SMITH, O.L.		WELL #: 1		RRCID -> 152423		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RAMTEX ENERGY LLC		690225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
BLANCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 119398		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

RODESSA (GLOYD, NORTH) CHAPARRAL OPERATING, INC. DUNCAN		77807 350 144581		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
		WELL #:	1	RRCID ->	148933	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5791 - 5806					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
KLO OIL & GAS, L.L.C. TYSON		470563		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
		WELL #:	1	RRCID ->	128786	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	5814 - 5833					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS RAMBO		484437		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
		WELL #:	5	RRCID ->	016599	COMPL. DATE	11/19/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	103	1			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					101
MCDONALD RESOURCES, LLC RIVES		547940		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
		WELL #:	1	RRCID ->	151810	COMPL. DATE	09/13/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5674 - 5848					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. GEORGE UNIT I		621080		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
		WELL #:	1	RRCID ->	151228	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5998 - 6010					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLT		621080		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
		WELL #:	2	RRCID ->	151579	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	6102	PERF.	5876 - 5940					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----														
RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS														
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642														
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
POCO LLC 668802														
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902														
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	403	4	72	9	N	65	3	8	99
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	390	4	50	9	N	45			144
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	403	4	45	9	N	41			185
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	390	4	51	9	N	46	168	1	60
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	403	4	41	9	N	37			97
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	351	4	30	9	N	27			124
-----														
RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS														
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563														
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437														
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	95	1	23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
-----														
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	1		65
-----														
CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



RODESSA (HILL NORTH)		//CONT.// 77807 455		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS								
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		//CONT.// 484437														
HIETT		WELL #: 1		RRCID -> 146184		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080														
FIELDS, EVA		WELL #: 3		RRCID -> 016631		COMPL. DATE 05/31/1951		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PARKER, J. D.				621080												
WELL #: 1		RRCID -> 016632		COMPL. DATE 03/25/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5650 - 5695								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					158
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					172
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					190
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					207
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					221
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	175	1			55

STEWART, J.T.				621080												
WELL #: 4		RRCID -> 129533		COMPL. DATE 12/23/1988		TOTAL DEPTH 6076		PERF. 5723 - 5750								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. D.				621080												
WELL #: 3		RRCID -> 147014		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5862 - 5870								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	124	1			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					128
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	113	1			33

PARKER, J. D.				621080												
WELL #: 2		RRCID -> 147042		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5672 - 5682								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	60	1			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					128
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	66	1			88

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS  
 OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525  
 WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 5670

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479  
 NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS		
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479								
POLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 145994		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
RAMBO, ELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 146400		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALKER A		WELL #: 1		RRCID -> 146469		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NOEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146677		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					253
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					253
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					253
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					253
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					253
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					253
TYSON, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RAMBO, A.		WELL #: 1		RRCID -> 148834		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					61
STALLCUP		WELL #: 1		RRCID -> 152301		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					28

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.//		77807 560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS	
UNITED PETROLEUM & GAS, INC.				877497					
WILLIS, S. B.				WELL #: 4	RRCID -> 016637	COMPL. DATE 06/12/1961	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5718	- 5730
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		393			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		393			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		393			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		393			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		393			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		393			-0-
-----									
XTO ENERGY INC.				945936					
WALKER, ANNA T.				WELL #: 1	RRCID -> 016615	COMPL. DATE 09/19/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5798	- 5804
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
-----									
RODESSA (PETTIT LOWER)				77807 770	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: MARION	
XTO ENERGY INC.				945936					
BRADEN				WELL #: 2 C	RRCID -> 016641	COMPL. DATE 04/05/1947	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6538	- 6566
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
-----									
BRADEN, C. C. UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 016642	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 7202	PERF. 6542	- 6592
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
-----									
WALKER, A. T.				WELL #: 2 C	RRCID -> 016645	COMPL. DATE 03/02/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5626	- 6497
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			32
-----									
CROMER				WELL #: 2	RRCID -> 198434	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH 7202	PERF. 6420	- 6446
03	269 N	269	-0-	-0-		-0-	14 1	255 2	N -0-
04	257 N	257	-0-	-0-		-0-	14 1	243 2	N -0-
05	217 N	166	-0-	-51		-0-	9 1	157 2	N -0-
06	210 N	174	-0-	-36		-0-	9 1	165 2	N -0-
07	217 N	166	-0-	-51		-0-	10 1	156 2	N -0-
*08	223 N	223	-0-	-0-		-0-	13 1	210 2	N -0-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION  
LATX OPERATIONS, LLC 489940  
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241  
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623  
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS  
RAMTEX ENERGY LLC 690225  
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479  
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6320)		//CONT.// 77807 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS		
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479								
TERRY ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130844		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RODESSA (PETTIT 6500)		77807 820		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION		
RAMTEX ENERGY LLC		690225								
REAGAN, SYDNEY C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 205768		COMPL. DATE 05/09/1986		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		340
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		340
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		340
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		340
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		340
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		340
RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK)		77807 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
PEGASI OPERATING INC.		650623								
HAGGARD A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265934		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	499		Y	-0-		147
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	499		Y	-0-		147
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	499		Y	-0-		147
06	499 N	-0-	-0-	-499	-0-		Y	-0-		147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	6		153
HAGGARD UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 268664		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		35
*08	68 X	68	-0-	-0-	-0-	60 2	8 9	Y	7	42
RODESSA (TRAVIS PEAK)		77807 875		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION		
PEGASI OPERATING INC.		650623								
HARRIS		WELL #: 1 L		RRCID -> 208086		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		111
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		111
XTO ENERGY INC.		945936								
BRADEN, C. C.		WELL #: 2 T		RRCID -> 016651		COMPL. DATE 03/29/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 2	N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	6 1	104 2	N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 2	N	-0-			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 PEGASI OPERATING INC. 650623  
 HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
XTO ENERGY INC. 945936  
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION  
PEGASI OPERATING INC. 650623  
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS  
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171  
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172 DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894



OIL AND GAS DIVISION

RODESSA, N.W. (HILL)		//CONT.//		77811 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS				
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
PEACOCK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	102018	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	11377	PERF.	5969 - 5974
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81

STROUD PETROLEUM, INC.				828082	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS				
ALLDAY				1	RRCID ->	167881	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	5876 - 5894
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK)				78215 550	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798		ONE WELL						
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE		WELL #:		3 U	RRCID ->	269166	COMPL. DATE	09/16/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6627 - 6634
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE)				78219 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595		ONE WELL						
LYNCH, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	110790	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6540 - 6552
03		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	240 1	1613 2	N	38	193 1	45
04		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	42 9	1480 2	N	30		75
05		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	231 1	1361 2	N	37		112
06		1830 N	1327	-0-	-503	-0-	33 9	1070 2	N	25		137
07		1798 N	1500	-0-	-298	-0-	239 1	1248 2	N	12		149
08		1643 N	1442	-0-	-201	-0-	41 9	1197 2	N	5		154
							28 9					
							13 9					
							6 9					

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)				78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
BARBER, J. W.		WELL #:		3	RRCID ->	242230	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	10624 - 11106
03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-		47
04		990 N	681	-0-	-309	-0-	681 3		N	-0-		47
05		1023 N	877	-0-	-146	-0-	877 3		N	-0-		47
06		990 N	856	-0-	-134	-0-	856 3		N	-0-		47
07		713 N	667	-0-	-46	-0-	667 3		N	-0-		47
08		868 N	839	-0-	-29	-0-	839 3		N	-0-		47

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
ARMOR RESOURCES LLC				031587										
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222659	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	11685	PERF.10764 -	11177		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.				537718								
TUEL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	062778	COMPL. DATE	07/03/1975	TOTAL DEPTH	10606	PERF. 9856 -	10518
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-	14
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-	14
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-	14
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-	14
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2		N	-0-	14
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-	14

RAY, W.E. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	068176	COMPL. DATE	08/21/1976	TOTAL DEPTH	10699	PERF.10094 -	10509
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1490	2	72	9	N	89
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	89
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1679	2	15	9	N	103
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2078	2	8	9	N	110
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2134	2	13	9	N	122
*08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2128	2	26	9	N	146

RAY GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	072475	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	10768	PERF.10182 -	10657
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1745	2	10	9	N	59
04	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	1381	2	21	9	N	78
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	2	17	9	N	93
06	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	1539	2	31	9	N	121
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1585	2	39	9	N	156
*08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1623	2	42	9	N	194

PORTER GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	074360	COMPL. DATE	12/12/1977	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10615 -	10227
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1337	2	29	9	N	42
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	42
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1146	2	19	9	N	59
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	59
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1297	2	29	9	N	20
*08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	20

BARBEE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	077986	COMPL. DATE	07/18/1978	TOTAL DEPTH	10835	PERF.10634 -	10298
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1362	2	32	9	N	108
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	108
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	108
06	1350	N	889	-0-	-461	-0-	886	2	3	9	N	111
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	39
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	39

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1422 2	25 9	N	23	85 1		39
04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1098 2	19 9	N	17			56
05		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1429 2	17 9	N	15			71
06		1410 N	1324	-0-	-86	-0-	1310 2	14 9	N	13			84
07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1370 2	9 9	N	8	73 1		19
08		1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1384 2	15 9	N	14			33
-----													
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475													
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-			153
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			153
05		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			153
06		900 N	811	-0-	-89	-0-	809 2	2 9	N	2			155
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	924 2	14 9	N	13			168
*08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			168
-----													
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519													
03		806 N	798	-0-	-8	-0-	795 2	3 9	N	3			48
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	756 2	10 9	N	9			57
05		744 N	744	-0-	-0-	-0-	734 2	10 9	N	9			66
06		780 N	632	-0-	-148	-0-	622 2	10 9	N	9			75
07		806 N	759	-0-	-47	-0-	757 2	2 9	N	2			77
*08		766 N	766	-0-	-0-	-0-	747 2	19 9	N	17			94
-----													
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684													
03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1409 2	21 9	N	19			121
04		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-			121
05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1233 2	15 9	N	14	71 1		64
06		1380 N	1240	-0-	-140	-0-	1218 2	22 9	N	20			84
07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1425 2	19 9	N	17			101
*08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1409 2	18 9	N	16			117
-----													
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799													
03		1643 N	1509	-0-	-134	-0-	1459 2	50 9	N	45			152
04		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1679 2	20 9	N	18			170
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-	125 1		45
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1609 2	21 9	N	19			64
07		1767 N	1728	-0-	-39	-0-	1709 2	19 9	N	17			81
*08		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1718 2	20 9	N	18			99
-----													
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598													
03		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1293 2	19 9	N	17	67 1		44
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1070 2	15 9	N	14			58
05		1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1118 2	17 9	N	15			73
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1247 2	17 9	N	15			88
07		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1406 2	25 9	N	23	57 1		54
*08		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1359 2	17 9	N	15			69
-----													
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482													
03		3100 N	3150	-0-	50	50	3146 2	4 9	N	4			127
04		2373 N	2323	-0-	-50	-0-	2292 2	31 9	N	28			155
05		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2		N	-0-	136 1		19
06		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2637 2	52 9	N	47			66
07		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N	-0-			66
08		2325 X	2070	-0-	-255	-0-	2056 2	14 9	N	13			79

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: UPSHUR			
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718															
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982												TOTAL DEPTH	10891	PERF.10360	- 10757
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1635 2	10 9	N		9			117	
04		1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1420 2	11 9	N		10			127	
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1452 2	11 9	N		10			137	
06		1590 N	1576	-0-	-14	-0-	1561 2	15 9	N		14			151	
07		1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1420 2	18 9	N		16			167	
*08		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1469 2	17 9	N		15			182	
-----															
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982												TOTAL DEPTH	10877	PERF.10256	- 10660
03		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3235 2	23 9	N		21			123	
04		2760 X	2737	-0-	-23	-0-	2714 2	23 9	N		21	113 1		31	
05		2852 X	2762	-0-	-90	-0-	2747 2	15 9	N		14			45	
06		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2971 2	19 9	N		17			62	
07		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3032 2	17 9	N		15			77	
*08		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2947 2	13 9	N		12			89	
-----															
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982												TOTAL DEPTH	10773	PERF.10288	- 10681
03		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1987 2	33 9	N		30	126 1		42	
04		1950 N	1702	-0-	-248	-0-	1678 2	24 9	N		22			64	
05		2201 N	1776	-0-	-425	-0-	1758 2	18 9	N		16			80	
06		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2362 2	31 9	N		28			108	
07		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2130 2	21 9	N		19	97 1		30	
08		1767 N	1370	-0-	-397	-0-	1349 2	21 9	N		19			49	
-----															
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983												TOTAL DEPTH	10890	PERF.10326	- 10698
03		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1896 2	28 9	N		25			84	
04		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1551 2	19 9	N		17			101	
05		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1697 2	19 9	N		17			118	
06		1830 N	1702	-0-	-128	-0-	1683 2	19 9	N		17			135	
07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1701 2	10 9	N		9	120 1		24	
*08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1692 2	15 9	N		14			38	
-----															
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983												TOTAL DEPTH	10662	PERF.10095	- 10502
03		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1781 2	109 9	N		99			143	
04		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N		-0-			143	
05		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N		-0-			143	
06		1830 N	1684	-0-	-146	-0-	1639 2	45 9	N		41			184	
07		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		N		-0-	148 1		36	
*08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N		-0-			36	
-----															
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984												TOTAL DEPTH	10806	PERF.10318	- 10695
03		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2001 2	22 9	N		20	102 1		27	
04		1680 N	1495	-0-	-185	-0-	1473 2	22 9	N		20			47	
05		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1797 2	20 9	N		18			65	
06		1950 N	1911	-0-	-39	-0-	1890 2	21 9	N		19			84	
07		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2061 2	21 9	N		19			103	
*08		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2081 2	12 9	N		11			114	
-----															
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985												TOTAL DEPTH	10780	PERF.10231	- 10542
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N		-0-			144	
04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N		-0-	93 1		51	
05		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1503 2	14 9	N		13			64	
06		1620 N	1551	-0-	-69	-0-	1510 2	41 9	N		37			101	
07		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1658 2	20 9	N		18			119	
*08		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1657 2	15 9	N		14	63 1		70	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1237	2	20	9	N	18	167 1	1
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-		1
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-		1
06	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	1001	2	77	9	N	70		71
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1139	2	23	9	N	21		92
*08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-		92
-----													
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523													
03	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1617	2	13	9	N	12		76
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1231	2	12	9	N	11		87
05	1705 N	1082	-0-	-623	-0-	1078	2	4	9	N	4		91
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1621	2	34	9	N	31		122
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-		122
08	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			N	-0-		122
-----													
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576													
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1841	2	9	9	N	8		73
04	2700 N	1420	-0-	-1280	-0-	1400	2	20	9	N	18		91
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1971	2	89	9	N	81	160 1	12
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1856	2	18	9	N	16		28
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1942	2	19	9	N	17		45
08	2046 N	1737	-0-	-309	-0-	1736	2	1	9	N	1		46
-----													
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419													
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2164	2	23	9	N	21		36
04	1200 N	925	-0-	-275	-0-	916	2	9	9	N	8		44
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-		44
06	2040 N	1856	-0-	-184	-0-	1856	2			N	-0-		44
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1698	2	21	9	N	19		63
*08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-		63
-----													
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820													
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1973	2	11	9	N	10	144 1	19
04	1680 N	1491	-0-	-189	-0-	1491	2			N	-0-		19
05	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	1354	2	40	9	N	36		55
06	1740 N	1651	-0-	-89	-0-	1640	2	11	9	N	10		65
07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1974	2	22	9	N	20		85
08	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	1315	2	9	9	N	8		93
-----													
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819													
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-	180 1	18
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1826	2	20	9	N	18		36
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1813	2	19	9	N	17		53
06	1920 N	1838	-0-	-82	-0-	1795	2	43	9	N	39		92
07	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	1898	2	13	9	N	12		104
*08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1889	2	14	9	N	13		117
-----													
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742													
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2224	2	28	9	N	25	179 1	35
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1931	2	35	9	N	32		67
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1864	2	30	9	N	27		94
06	1920 N	1806	-0-	-114	-0-	1783	2	23	9	N	21		115
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2042	2	8	9	N	7		122
08	1891 N	1884	-0-	-7	-0-	1871	2	13	9	N	12		134

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718																	
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-	91	1			20
04		1770 N	1391	-0-	-379	-0-	1391	2			N	-0-					20
05		1333 N	1031	-0-	-302	-0-	1031	2			N	-0-					20
06		1770 N	960	-0-	-810	-0-	960	2			N	-0-					20
07		1426 N	1004	-0-	-422	-0-	1004	2			N	-0-					20
08		1023 N	750	-0-	-273	-0-	750	2			N	-0-					20
-----																	
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176																	
03		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2780	2	22	9	N	20					110
04		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1983	2	13	9	N	12					122
05		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1986	2	8	9	N	7	56	1			73
06		2640 N	1653	-0-	-987	-0-	1645	2	8	9	N	7					80
07		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2121	2	24	9	N	22					102
08		1984 N	1926	-0-	-58	-0-	1913	2	13	9	N	12					114
-----																	
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704																	
03		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1835	2	39	9	N	35					129
04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1544	2	6	9	N	5					134
05		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1531	2	28	9	N	25	65	1			94
06		1800 N	1661	-0-	-139	-0-	1643	2	18	9	N	16					110
07		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1723	2	19	9	N	17	76	1			51
*08		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1616	2	14	9	N	13					64
-----																	
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494																	
03		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2619	2	3	9	N	3					184
04		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2206	2	15	9	N	14	179	1			19
05		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2069	2	75	9	N	68					87
06		2310 N	1835	-0-	-475	-0-	1834	2	1	9	N	1					88
07		2294 N	1885	-0-	-409	-0-	1873	2	12	9	N	11					99
*08		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2671	2	48	9	N	44					143
-----																	
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262																	
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	952	2	9	9	N	8					124
04		840 N	749	-0-	-91	-0-	743	2	6	9	N	5					129
05		837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2			N	-0-	110	1			19
06		840 N	753	-0-	-87	-0-	753	2			N	-0-					19
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	794	2	17	9	N	15					34
*08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3					37
-----																	
DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260																	
03		1426 N	1156	-0-	-270	-0-	1127	2	29	9	N	26					110
04		1350 N	1185	-0-	-165	-0-	1120	2	65	9	N	59	99	1			70
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1328	2	48	9	N	44					114
06		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1895	2	11	9	N	10					124
07		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1576	2	52	9	N	47					171
*08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1567	2	22	9	N	20	167	1			24
-----																	
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628																	
03		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1793	2	31	9	N	28					95
04		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1349	2	22	9	N	20					115
05		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1392	2	19	9	N	17					132
06		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1504	2	19	9	N	17					149
07		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1631	2	17	9	N	15	135	1			29
*08		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1546	2	23	9	N	21					50

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
03		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2			N	-0-	92
04		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1927 2	51	9	N	46	138
05		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2			N	-0-	138
06		2280 N	2078	-0-	-202	-0-	2077 2	1	9	N	1	139
07		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2192 2	53	9	N	48	76
*08		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2			N	-0-	76
-----												
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584												
03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2			N	-0-	139
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2			N	-0-	16
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1161 2	24	9	N	22	38
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1098 2	21	9	N	19	57
07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2			N	-0-	57
08		1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1022 2	37	9	N	34	91
-----												
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625												
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1083 2	40	9	N	36	44
04		930 N	916	-0-	-14	-0-	916 2			N	-0-	44
05		1147 N	908	-0-	-239	-0-	908 2			N	-0-	44
06		1080 N	1047	-0-	-33	-0-	1047 2			N	-0-	44
07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2			N	-0-	44
*08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2			N	-0-	44
-----												
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530												
03		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2366 2	15	9	N	14	80
04		2220 N	1859	-0-	-361	-0-	1848 2	11	9	N	10	90
05		2294 N	1727	-0-	-567	-0-	1727 2			N	-0-	90
06		2220 N	1988	-0-	-232	-0-	1949 2	39	9	N	35	125
07		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2050 2	59	9	N	54	179
*08		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2			N	-0-	179
-----												
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578												
03		3100 X	2881	-0-	-219	-0-	2850 2	31	9	N	28	113
04		3000 X	2270	-0-	-730	-0-	2247 2	23	9	N	21	79
05		2511 X	2138	-0-	-373	-0-	2130 2	8	9	N	7	86
06		2790 X	2240	-0-	-550	-0-	2220 2	20	9	N	18	104
07		2883 X	2188	-0-	-695	-0-	2180 2	8	9	N	7	111
08		2139 N	2061	-0-	-78	-0-	2027 2	34	9	N	31	142
-----												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528												
03		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2321 2	10	9	N	9	26
04		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1429 2	6	9	N	5	31
05		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2			N	-0-	31
06		1380 N	970	-0-	-410	-0-	967 2	3	9	N	3	34
07		1426 N	1071	-0-	-355	-0-	1041 2	30	9	N	27	19
08		1426 N	1013	-0-	-413	-0-	1013 2			N	-0-	19
-----												
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701												
03		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2056 2	2	9	N	2	136
04		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2			N	-0-	54
05		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1740 2	8	9	N	7	61
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1745 2	8	9	N	7	68
07		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1883 2	20	9	N	18	86
*08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1719 2	6	9	N	5	91

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2			N	-0-	56
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2			N	-0-	56
05		775 N	759	-0-	-16	-0-	751 2	8 9		N	7	30
06		900 N	720	-0-	-180	-0-	657 2	63 9		N	57	87
07		837 N	719	-0-	-118	-0-	719 2			N	-0-	87
08		744 N	602	-0-	-142	-0-	602 2			N	-0-	87
-----												
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466												
03		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1989 2	74 9		N	67	104
04		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2			N	-0-	104
05		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2			N	-0-	104
06		2010 N	1933	-0-	-77	-0-	1903 2	30 9		N	27	131
07		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2006 2	7 9		N	6	137
*08		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2			N	-0-	137
-----												
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577												
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1586 2	10 9		N	9	54
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1362 2	14 9		N	13	67
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2			N	-0-	67
06		1500 N	1381	-0-	-119	-0-	1359 2	22 9		N	20	87
07		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2			N	-0-	87
*08		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2			N	-0-	87
-----												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778												
03		2294 N	2201	-0-	-93	-0-	2170 2	31 9		N	28	165
04		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2			N	-0-	40
05		2046 N	1728	-0-	-318	-0-	1728 2			N	-0-	40
06		2130 N	1881	-0-	-249	-0-	1881 2			N	-0-	40
07		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2688 2	4 9		N	4	44
*08		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2			N	-0-	44
-----												
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636												
03		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2			N	-0-	69
04		1650 N	1484	-0-	-166	-0-	1436 2	48 9		N	44	113
05		1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1485 2			N	-0-	113
06		1620 N	1459	-0-	-161	-0-	1425 2	34 9		N	31	144
07		1519 N	1487	-0-	-32	-0-	1480 2	7 9		N	6	41
*08		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1574 2	17 9		N	15	56
-----												
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498												
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2			N	-0-	36
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2			N	-0-	36
05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2			N	-0-	36
06		780 N	668	-0-	-112	-0-	668 2			N	-0-	36
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2			N	-0-	36
*08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			N	-0-	36
-----												
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730												
03		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1939 2	14 9		N	13	16
04		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1658 2	35 9		N	32	48
05		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1651 2	25 9		N	23	71
06		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1665 2	51 9		N	46	117
07		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1773 2	22 9		N	20	137
*08		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1739 2	19 9		N	17	154



ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718																
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		3751 X	2808	-0-	-943	-0-	2780	2	28	9	N	25				177
04		3390 X	2531	-0-	-859	-0-	2497	2	34	9	N	31	180	1		28
05		3503 X	2583	-0-	-920	-0-	2554	2	29	9	N	26				54
06		3390 X	2126	-0-	-1264	-0-	2106	2	20	9	N	18				72
07		2945 X	1611	-0-	-1334	-0-	1583	2	28	9	N	25				97
*08		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3129	2	45	9	N	41	111	1		27
-----																
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498																
03		1333 N	1107	-0-	-226	-0-	1104	2	3	9	N	3				30
04		1110 N	1010	-0-	-100	-0-	993	2	17	9	N	15				45
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	993	2	33	9	N	30				75
06		1080 N	894	-0-	-186	-0-	850	2	44	9	N	40				115
07		1054 N	1022	-0-	-32	-0-	990	2	32	9	N	29				144
*08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1105	2	14	9	N	13				157
-----																
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885																
03		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2333	2	77	9	N	70	183	1		22
04		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-				22
05		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2103	2	11	9	N	10				32
06		2340 N	2250	-0-	-90	-0-	2131	2	119	9	N	108				140
07		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2266	2	35	9	N	32				172
*08		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2211	2	50	9	N	45				217
-----																
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968																
03		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2133	2	15	9	N	14	186	1		70
04		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1778	2	35	9	N	32				102
05		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1474	2	57	9	N	52				154
06		2070 N	1718	-0-	-352	-0-	1678	2	40	9	N	36				190
07		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1914	2	3	9	N	3	93	1		100
*08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1855	2	32	9	N	29				129
-----																
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786																
03		992 N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-				132
04		960 N	936	-0-	-24	-0-	914	2	22	9	N	20				152
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	925	2	24	9	N	22				174
06		930 N	917	-0-	-13	-0-	888	2	29	9	N	26				200
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	950	2	19	9	N	17	178	1		39
*08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	N	20				59
-----																
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180																
03		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1840	2	39	9	N	35	182	1		30
04		1800 N	1707	-0-	-93	-0-	1666	2	41	9	N	37				67
05		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1686	2	68	9	N	62				129
06		1830 N	1754	-0-	-76	-0-	1729	2	25	9	N	23				152
07		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1840	2	41	9	N	37	132	1		57
*08		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1799	2	64	9	N	58				115
-----																
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294																
03		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-				26
04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-				26
05		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-				26
06		1470 N	1405	-0-	-65	-0-	1405	2			N	-0-				26
07		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-				26
*08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1				27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718  
 SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			179
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1458	2	3	9	N	3			182
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	N	2			184
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	2	1	9	N	1			185
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			185
*08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1605	2	6	9	N	5			190

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1705	2	30	9	N	27			202
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1535	2	6	9	N	5			207
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			207
06	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	1561	2			N	-0-			207
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1712	2	59	9	N	54	179	1	82
*08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1697	2	14	9	N	13			95

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

03	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2707	2	56	9	N	51	183	1	50
04	2640 X	2374	-0-	-266	-0-	2322	2	52	9	N	47			97
05	2480 X	2435	-0-	-45	-0-	2372	2	63	9	N	57			154
06	2670 X	2430	-0-	-240	-0-	2394	2	36	9	N	33			187
07	2759 X	2592	-0-	-167	-0-	2547	2	45	9	N	41	181	1	47
*08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2503	2	46	9	N	42			89

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

03	930 N	674	-0-	-256	-0-	671	2	3	9	N	3			65
04	570 N	498	-0-	-72	-0-	496	2	2	9	N	2			67
05	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-			67
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			67
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			67
*08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			67

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			27
04	1200 N	1038	-0-	-162	-0-	1038	2			N	-0-			27
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1086	2	58	9	N	53			80
06	1080 N	999	-0-	-81	-0-	991	2	8	9	N	7			87
07	1085 N	890	-0-	-195	-0-	890	2			N	-0-			87
08	1147 N	722	-0-	-425	-0-	715	2	7	9	N	6	6	8	87

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1221	2	37	9	N	34			124
04	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1225	2	29	9	N	26			150
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1276	2	33	9	N	30			180
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1200	2	31	9	N	28	177	1	24
07	1302 N	1197	-0-	-105	-0-	1172	2	25	9	N	23			47
08	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	1147	2	33	9	N	30			77

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
CHAPPELL		WELL #:		1	RRCID ->	189680	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	10754 - 10936	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
-----													
84 ENERGY LLC				856467									
MACHEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101593	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10556 - 10636	
03	558 N	389	-0-	-169	-0-	389	2		N	-0-		27	
04	780 N	410	-0-	-370	-0-	406	2	4	9	N	4	31	
05	806 N	405	-0-	-401	-0-	368	2	37	9	N	34	65	
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	384	2	3	9	N	3	68	
07	434 N	380	-0-	-54	-0-	376	2	4	9	N	4	72	
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2	74	
-----													
URSUS OIL AND GAS				879300									
JOHNSON, HUBRE		WELL #:		1	RRCID ->	223811	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10852 - 11972	
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-		225	
04	750 N	485	-0-	-265	-0-	485	3		N	-0-		225	
05	682 N	525	-0-	-157	-0-	525	3		N	-0-		225	
06	750 N	485	-0-	-265	-0-	485	3		N	-0-		225	
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-		225	
*08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3		N	-0-		225	
-----													
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	238148	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	10851 - 11144	
03	1333 X	160	-0-	-1173	-0-	160	3		N	-0-		105	
04	180 X	75	-0-	-105	-0-	75	3		N	-0-		105	
05	186 X	90	-0-	-96	-0-	90	3		N	-0-		105	
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		105	
07	155 X	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-		105	
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		105	
-----													
VERADO ENERGY, INC.				884563									
HINSON, R. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058120	COMPL. DATE	12/07/1973	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	10181 - 10376	
03	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2		N	-0-		116	
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		116	
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-		116	
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-		116	
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-		116	
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-		116	
-----													
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074111	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10028 - 10344	
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	682	2	10	9	Y	9	23	19
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2		21
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	771	2	12	9	Y	11	19	12
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	703	2	11	9	Y	10	1	22
*07	744 N	675	-0-	-69	-0-	668	2	7	9	Y	6		28
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-		28

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 884563		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 884563		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079581	COMPL. DATE 10/06/1978	TOTAL DEPTH 10671	PERF.10152	- 10394				
03	1085 N	863	-0-	-222	-0-	863	2		N	-0-		164
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	2		N	-0-		164
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-		164
06	840 N	811	-0-	-29	-0-	749	2	62 9	N	56	2 8	218
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-		218
08	775 N	718	-0-	-57	-0-	707	2	11 9	N	10		228
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082993	COMPL. DATE 05/11/1979	TOTAL DEPTH 11239	PERF.10375	- 10773				
03	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1067	2	4 9	Y	4		17
04	1020 N	971	-0-	-49	-0-	968	2	3 9	Y	3		20
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	988	2	3 9	Y	3		23
06	1050 N	944	-0-	-106	-0-	944	2		Y	-0-		23
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2 9	Y	2		25
*08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1 9	Y	1		26
ROSS, VERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087676	COMPL. DATE 04/09/1980	TOTAL DEPTH 11162	PERF.10334	- 10754				
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	760	2	11 9	Y	10		12
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-		12
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	574	2	6 9	Y	5		17
06	750 N	619	-0-	-131	-0-	619	2		Y	-0-		17
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	642	2		Y	-0-		17
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	2		Y	-0-		17
HINSON, R. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102203	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10122	- 10534				
03	961 N	668	-0-	-293	-0-	668	2		N	-0-		159
04	810 N	499	-0-	-311	-0-	499	2		N	-0-		159
05	682 N	441	-0-	-241	-0-	441	2		N	-0-		159
06	660 N	408	-0-	-252	-0-	408	2		N	-0-		159
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1113	2	17 9	N	15	1 8	173
*08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-		173
MELL, M. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102623	COMPL. DATE 10/27/1982	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10660	- 11042				
03	1767 N	1081	-0-	-686	-0-	1081	2		N	-0-		246
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-		246
05	1705 N	1137	-0-	-568	-0-	1133	2	4 9	N	4		250
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-		250
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1254	2	28 9	N	25	183 1	92
*08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1173	2	43 9	N	39		131
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103248	COMPL. DATE 10/15/1982	TOTAL DEPTH 11060	PERF.10594	- 10794				
03	1457 N	1163	-0-	-294	-0-	1159	2	4 9	Y	4		18
04	1260 N	1148	-0-	-112	-0-	1144	2	4 9	Y	4		22
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1352	2	4 9	Y	4		26
06	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1115	2	1 9	Y	1		27
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	2	2 9	Y	2		29
08	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1339	2	1 9	Y	1		30
ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 103249	COMPL. DATE 11/16/1982	TOTAL DEPTH 11052	PERF.10558	- 10866				
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1436	2	22 9	Y	20		46
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		Y	-0-		46
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1720	2	19 9	Y	17	2 8	61
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		Y	-0-		61
07	1581 N	1250	-0-	-331	-0-	1250	2		Y	-0-		61
08	1736 N	1510	-0-	-226	-0-	1510	2		Y	-0-		61

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		961 N	896	-0-	-65	-0-	881 2	15 9	Y	14	25 1		8
04		840 N	645	-0-	-195	-0-	645 2		Y	-0-			8
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	721 2	2 9	Y	2			10
06		870 N	766	-0-	-104	-0-	751 2	15 9	Y	14			24
07		682 N	675	-0-	-7	-0-	663 2	12 9	Y	11	19 1		16
*08		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1062 2	9 9	Y	8	1 8		23
-----													
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436													
03		3131 X	3030	-0-	-101	-0-	2996 2	34 9	Y	31	72 1		40
04		3030 X	2477	-0-	-553	-0-	2460 2	17 9	Y	15			55
05		3007 X	1612	-0-	-1395	-0-	1612 2		Y	-0-	55 5		-0-
06		2940 X	2539	-0-	-401	-0-	2539 2		Y	-0-			-0-
07		3038 X	2358	-0-	-680	-0-	2321 2	37 9	Y	34			34
08		3038 X	2306	-0-	-732	-0-	2298 2	8 9	Y	7	6 8		35
-----													
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A													
03		682 N	371	-0-	-311	-0-	369 2	2 9	Y	2			19
04		570 N	404	-0-	-166	-0-	401 2	3 9	Y	3			22
05		620 N	599	-0-	-21	-0-	591 2	8 9	Y	7	13 1		16
06		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		Y	-0-			16
07		403 N	202	-0-	-201	-0-	201 2	1 9	Y	1			17
08		589 N	458	-0-	-131	-0-	456 2	2 9	Y	2			19
-----													
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320													
03		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1744 2	25 9	Y	23			45
04		1350 N	1338	-0-	-12	-0-	1338 2		Y	-0-			45
05		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1695 2	19 9	Y	17	2 8		60
06		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		Y	-0-			60
07		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		Y	-0-			60
*08		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		Y	-0-			60
-----													
DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456													
03		1085 N	962	-0-	-123	-0-	959 2	3 9	Y	3			17
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	906 2	3 9	Y	3			20
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	956 2	3 9	Y	3			23
06		930 N	917	-0-	-13	-0-	917 2		Y	-0-			23
07		931 N	931	-0-	-0-	-0-	929 2	2 9	Y	2			25
08		961 N	956	-0-	-5	-0-	956 2		Y	-0-			25
-----													
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308													
03		2356 X	2087	-0-	-269	-0-	2064 2	23 9	Y	21	49 1		13
04		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2051 2	13 9	Y	12			25
05		2139 X	1322	-0-	-817	-0-	1322 2		Y	-0-	25 5		-0-
06		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		Y	-0-			-0-
07		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2258 2	35 9	Y	32			32
*08		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2233 2	8 9	Y	7	6 8		33
-----													
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086													
03		4681 X	402	-0-	-4279	-0-	395 2	7 9	Y	6	10 1		7
04		4530 X	292	-0-	-4238	-0-	292 2		Y	-0-			7
05		4681 X	341	-0-	-4340	-0-	340 2	1 9	Y	1			8
06		480 X	456	-0-	-24	-0-	446 2	10 9	Y	9			17
07		455 X	455	-0-	-0-	-0-	447 2	8 9	Y	7	13 1		11
*08		446 X	446	-0-	-0-	-0-	443 2	3 9	Y	3	1 8		13

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563													
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189492		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	625	2	2	9	Y	2				8
04	600 N	548	-0-	-52	-0-	546	2	2	9	Y	2				10
05	651 N	552	-0-	-99	-0-	550	2	2	9	Y	2				12
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	570	2			Y	-0-				12
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1	9	Y	1				13
*08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-				13
-----															
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189797		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340						
03	2294 X	1348	-0-	-946	-0-	1327	2	21	9	Y	19	46	1		53
04	1560 X	1351	-0-	-209	-0-	1348	2	3	9	Y	3				56
05	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1629	2	26	9	Y	24	40	1	2 8	38
06	1470 X	1385	-0-	-85	-0-	1364	2	21	9	Y	19	1	8		56
*07	1395 X	1223	-0-	-172	-0-	1211	2	12	9	Y	11				67
*08	1488 N	1286	-0-	-202	-0-	1285	2	1	9	Y	1	1	8		67
-----															
ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 190116		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726						
03	2759 X	2469	-0-	-290	-0-	2434	2	35	9	Y	32				71
04	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-				71
05	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2764	2	31	9	Y	28	4	8		95
06	2400 X	2397	-0-	-3	-0-	2397	2			Y	-0-				95
07	2697 X	2115	-0-	-582	-0-	2115	2			Y	-0-				95
*08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-				95
-----															
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 195687		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544						
03	1240 X	773	-0-	-467	-0-	760	2	13	9	Y	12	32	1		8
04	1260 X	1101	-0-	-159	-0-	1101	2			Y	-0-				8
05	1302 X	1214	-0-	-88	-0-	1211	2	3	9	Y	3	2	8		9
06	1260 X	1134	-0-	-126	-0-	1110	2	24	9	Y	22				31
07	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1662	2	29	9	Y	26	45	1		12
*08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1352	2	11	9	Y	10	2	8		20
-----															
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197770		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078						
03	806 N	756	-0-	-50	-0-	750	2	6	9	Y	5				19
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	Y	5				24
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	779	2	10	9	Y	9	17	1		16
06	720 N	697	-0-	-23	-0-	697	2			Y	-0-				16
07	744 N	644	-0-	-100	-0-	642	2	2	9	Y	2				18
08	775 N	709	-0-	-66	-0-	705	2	4	9	Y	4				22
-----															
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 204010		COMPL. DATE 06/08/2004			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477						
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1388	2	12	9	Y	11				21
04	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1024	2	8	9	Y	7				28
05	1395 N	1063	-0-	-332	-0-	1049	2	14	9	Y	13	25	1		16
06	1350 N	990	-0-	-360	-0-	990	2			Y	-0-				16
07	1054 N	967	-0-	-87	-0-	964	2	3	9	Y	3				19
*08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1067	2	6	9	Y	5				24
-----															
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205784		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472						
03	1333 N	1257	-0-	-76	-0-	1237	2	20	9	Y	18	35	1		33
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-				33
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1537	2	6	9	Y	5	2	8		36
06	1230 N	1227	-0-	-3	-0-	1202	2	25	9	Y	23				59
07	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2427	2	43	9	Y	39	66	1		32
*08	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2026	2	17	9	Y	15	3	8		44

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236555		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10018 - 10344		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1328	2	11	9	Y	10	20
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8	9	Y	7	27
05	992 N	938	-0-	-54	-0-	926	2	12	9	Y	11	17
06	960 N	725	-0-	-235	-0-	725	2			Y	-0-	17
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1227	2	4	9	Y	4	21
*08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2	8	9	Y	7	28
-----												
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259167		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10068 - 10308		
03	4030 X	2530	-0-	-1500	-0-	2501	2	29	9	Y	26	62
04	3060 X	3039	-0-	-21	-0-	3019	2	20	9	Y	18	80
05	2883 X	1836	-0-	-1047	-0-	1836	2			Y	-0-	-0-
06	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			Y	-0-	-0-
07	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3677	2	61	9	Y	55	55
*08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3847	2	15	9	Y	14	59
-----												
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 262815		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10200 - 10388		
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1663	2	26	9	Y	24	67
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1758	2	3	9	Y	3	70
05	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2811	2	47	9	Y	43	40
06	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2806	2	41	9	Y	37	76
*07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2439	2	24	9	Y	22	98
*08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	Y	1	98
-----												
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 263958		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10120 - 10347		
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1872	2	30	9	Y	27	15
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1758	2	8	9	Y	7	22
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1900	2	30	9	Y	27	-0-
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1748	2	29	9	Y	26	25
*07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1712	2	17	9	Y	15	40
*08	1922 N	1887	-0-	-35	-0-	1886	2	1	9	Y	1	40
-----												
R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 264504		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10082 - 10322		
03	3100 X	1970	-0-	-1130	-0-	1955	2	15	9	Y	14	48
04	3090 X	1878	-0-	-1212	-0-	1865	2	13	9	Y	12	60
05	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	4988	2	66	9	Y	60	7
06	3090 X	2146	-0-	-944	-0-	2146	2			Y	-0-	7
07	3193 X	1703	-0-	-1490	-0-	1697	2	6	9	Y	5	12
08	5053 X	1653	-0-	-3400	-0-	1643	2	10	9	Y	9	21
-----												
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 272865		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 10627		PERF.10236 - 10480		
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3251	2	55	9	Y	50	28
04	2700 X	2445	-0-	-255	-0-	2445	2			Y	-0-	28
05	2790 X	1160	-0-	-1630	-0-	1157	2	3	9	Y	3	29
06	3030 X	2137	-0-	-893	-0-	2090	2	47	9	Y	43	72
07	3131 X	1537	-0-	-1594	-0-	1511	2	26	9	Y	24	53
08	3131 X	2772	-0-	-359	-0-	2751	2	21	9	Y	19	68

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR											
XTO ENERGY INC. 945936											
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-	107
04	780 N	571	-0-	-209	-0-	571	2		N	-0-	107
05	961 N	641	-0-	-320	-0-	641	2		N	-0-	107
06	870 N	733	-0-	-137	-0-	733	2		N	-0-	107
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-	107
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-	107
-----											
ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664											
03	1395 N	667	-0-	-728	-0-	600	2	67	9	Y	8
04	1350 N	629	-0-	-721	-0-	629	2		Y	-0-	8
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		Y	-0-	8
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1634	2	26	9	Y	32
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		Y	-0-	32
*08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		Y	-0-	32
-----											
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440											
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-	12
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-	12
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-	12
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-	12
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-	12
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-	12
-----											
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593											
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-	-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		Y	-0-	-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2		Y	-0-	-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-	-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-	-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		Y	-0-	-0-
-----											
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907											
03	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	2		Y	-0-	140
04	420 N	252	-0-	-168	-0-	252	2		Y	-0-	140
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	268	2	4	9	Y	144
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	368	2	23	9	Y	12
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		Y	-0-	12
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2		Y	-0-	12
-----											
LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398											
03	1829 N	1710	-0-	-119	-0-	25	1	1685	2	N	25
04	1800 N	1657	-0-	-143	-0-	24	1	1633	2	N	25
05	1612 N	1534	-0-	-78	-0-	22	1	1448	2	N	83
						64	9				
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	25	1	1680	2	N	142
						65	9				
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	27	1	1783	2	N	42
						4	9				
*08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	27	1	1797	2	N	42



ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1177 2	34 9	Y	31	86 1	6	
04	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	1109 2		Y	-0-		6	
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		Y	-0-		6	
06	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	1095 2	17 9	Y	15		21	
07	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123 2		Y	-0-		21	
08	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	1028 2		Y	-0-		21	
-----												
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715												
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 2		N	-0-		8	
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	407 2	24 9	N	22		30	
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2		N	-0-		30	
06	480 N	286	-0-	-194	-0-	286 2		N	-0-		30	
07	434 N	387	-0-	-47	-0-	387 2		N	-0-		30	
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		30	
-----												
ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521												
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2		N	-0-		21	
04	480 N	433	-0-	-47	-0-	433 2		N	-0-		21	
05	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 2		N	-0-		21	
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	505 2		N	-0-		21	
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		21	
*08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		21	
-----												
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716												
03	1612 N	1388	-0-	-224	-0-	42 1	1346 2	Y	-0-		10	
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	52 1	1636 2	Y	30		40	
						33 9						
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	51 1	1629 2	Y	6		46	
						7 9						
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	47 1	1493 2	Y	20		66	
						22 9						
07	1767 N	1610	-0-	-157	-0-	50 1	1557 2	Y	3		69	
						3 9						
08	1674 N	1584	-0-	-90	-0-	48 1	1524 2	Y	11	72 1	2 8	6
						12 9						
-----												
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150												
03	651 N	617	-0-	-34	-0-	617 2		Y	-0-		15	
04	630 N	589	-0-	-41	-0-	589 2		Y	-0-		15	
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	611 2		Y	-0-		15	
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1301 2	2 9	Y	2		17	
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2043 2	13 9	Y	12	27 1	2	
*08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1442 2	4 9	Y	4		6	
-----												
RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743												
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1163 2	128 9	N	116	155 1	14	
04	930 N	582	-0-	-348	-0-	582 2		N	-0-		14	
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-		14	
06	1260 N	1055	-0-	-205	-0-	1055 2		N	-0-		14	
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		14	
08	1488 N	641	-0-	-847	-0-	641 2		N	-0-		14	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1372 N	1372	-0-	-0-	1348	2	24	9	N	22		71
04		1225 N	1225	-0-	-0-	1210	2	15	9	N	14		85
05		1052 N	1052	-0-	-0-	1040	2	12	9	N	11		96
06		1289 N	1289	-0-	-0-	1275	2	14	9	N	13		109
07		1280 N	1280	-0-	-0-	1269	2	11	9	N	10	1 8	118
*08		1267 N	1267	-0-	-0-	1255	2	12	9	N	11	1 8	128
-----													
GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528													
03		806 N	312	-0-	-494	312	2			N	-0-		39
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-		39
05		1207 N	1207	-0-	-0-	1153	2	54	9	N	49		88
06		1427 N	1427	-0-	-0-	1342	2	85	9	N	77	156 1	9
07		1256 N	1256	-0-	-0-	1230	2	26	9	N	24	1 8	32
*08		1275 N	1275	-0-	-0-	1246	2	29	9	N	26	2 8	56
-----													
SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855													
03		837 N	763	-0-	-74	705	2	58	9	N	53		115
04		780 N	532	-0-	-248	532	2			N	-0-		115
05		837 N	546	-0-	-291	546	2			N	-0-		115
06		750 N	606	-0-	-144	606	2			N	-0-		115
07		558 N	503	-0-	-55	484	2	19	9	N	17		132
08		558 N	399	-0-	-159	382	2	17	9	N	15	2 8	145
-----													
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842													
03		889 N	889	-0-	-0-	877	2	12	9	Y	11	49 1	3
04		613 N	613	-0-	-0-	595	2	18	9	Y	16		19
05		646 N	646	-0-	-0-	643	2	3	9	Y	3		22
06		600 N	482	-0-	-118	465	2	17	9	Y	15		37
07		1595 N	1595	-0-	-0-	1562	2	33	9	Y	30	50 1	17
*08		1337 N	1337	-0-	-0-	1328	2	9	9	Y	8		25
-----													
HUMPHREYS, B.F. HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442													
03		2358 N	2358	-0-	-0-	2286	2	72	9	N	65		159
04		2044 N	2044	-0-	-0-	2008	2	36	9	N	33		192
05		2049 N	2049	-0-	-0-	2012	2	37	9	N	34	181 1	45
06		2280 N	1942	-0-	-338	1870	2	72	9	N	65		110
07		2108 N	1897	-0-	-211	1894	2	3	9	N	3	1 8	112
08		2046 N	2037	-0-	-9	1993	2	44	9	N	40		152
-----													
LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	33 1	1052 2	Y	-0-			16
04		1050 N	944	-0-	-106	-0-	29 1	915 2	Y	-0-			16
05		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	35 1	1129 2	Y	-0-			16
06		1050 N	946	-0-	-104	-0-	29 1	904 2	Y	12	26 1		2
							13 9						
07		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	33 1	1047 2	Y	-0-			2
08		1178 N	891	-0-	-287	-0-	27 1	864 2	Y	-0-			2
-----													
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438													
03		3038 X	1524	-0-	-1514	-0-	23 1	1478 2	Y	21	65 1		6
							23 9						
04		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	45 1	2821 2	Y	-0-			6
05		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	41 1	2609 2	Y	20			26
							22 9						
06		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	39 1	2479 2	Y	-0-			26
07		2976 X	2510	-0-	-466	-0-	39 1	2471 2	Y	-0-			26
08		2976 X	2289	-0-	-687	-0-	36 1	2253 2	Y	-0-			26
-----													
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853													
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			132
04		1140 N	1101	-0-	-39	-0-	1072 2	29 9	N	26	146 1		12
05		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-			12
06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			12
07		1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1084 2		N	-0-			12
08		1116 N	979	-0-	-137	-0-	979 2		N	-0-			12
-----													
WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349													
03		3224 X	2902	-0-	-322	-0-	2902 2		N	-0-			18
04		3000 X	2463	-0-	-537	-0-	2463 2		N	-0-			18
05		2542 X	2365	-0-	-177	-0-	2365 2		N	-0-			18
06		2820 X	2150	-0-	-670	-0-	2150 2		N	-0-			18
07		2914 X	2301	-0-	-613	-0-	2300 2	1 9	N	1	1 8		18
08		2914 X	2705	-0-	-209	-0-	2705 2		N	-0-			18
-----													
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562													
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			89
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1325 2	31 9	N	28			117
05		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1323 2	14 9	N	13	108 1		22
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-			22
07		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-			22
08		1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275 2		N	-0-			22
-----													
SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711													
03		1271 N	1213	-0-	-58	-0-	1213 2		N	-0-			28
04		1170 N	1010	-0-	-160	-0-	1010 2		N	-0-			28
05		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1377 2	23 9	N	21			49
06		1170 N	123	-0-	-1047	-0-	123 2		N	-0-			49
07		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			49
08		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			49

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1774 2	36 9	N	33			46
04		1710 N	1543	-0-	-167	-0-	1497 2	46 9	N	42			88
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1804 2	15 9	N	14			102
06		1740 N	1727	-0-	-13	-0-	1712 2	15 9	N	14			116
07		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1750 2	80 9	N	73	171 1	2 8	16
08		1829 N	1767	-0-	-62	-0-	1726 2	41 9	N	37	2 8		51
-----													
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474													
03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	567 2	20 9	Y	18			109
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	533 2	17 9	Y	15			124
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	720 2	12 9	Y	11			135
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	665 2	12 9	Y	11	130 1		16
07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		Y	-0-			16
*08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	819 2	21 9	Y	19			35
-----													
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438													
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	514 2	175 9	N	159	175 1		7
04		510 N	415	-0-	-95	-0-	415 2		N	-0-			7
05		496 N	455	-0-	-41	-0-	455 2		N	-0-			7
06		660 N	429	-0-	-231	-0-	429 2		N	-0-			7
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			7
*08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			7
-----													
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400													
03		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		Y	-0-			32
04		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		Y	-0-			32
05		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1386 2	117 9	Y	106	84 1		54
06		1620 N	1570	-0-	-50	-0-	1570 2		Y	-0-			54
07		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		Y	-0-			54
*08		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		Y	-0-			54
-----													
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444													
03		2790 X	2664	-0-	-126	-0-	2664 2		N	-0-			15
04		2670 X	2475	-0-	-195	-0-	2475 2		N	-0-			15
05		2728 X	2540	-0-	-188	-0-	2527 2	13 9	N	12			27
06		2610 X	2463	-0-	-147	-0-	2399 2	64 9	N	58			85
07		2666 X	2305	-0-	-361	-0-	2269 2	36 9	N	33			118
08		2542 N	2229	-0-	-313	-0-	2151 2	78 9	N	71	172 1		17
-----													
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708													
03		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1836 2	28 9	N	25			102
04		1950 N	1496	-0-	-454	-0-	1485 2	11 9	N	10			112
05		1705 N	1632	-0-	-73	-0-	1609 2	23 9	N	21			133
06		1800 N	1675	-0-	-125	-0-	1664 2	11 9	N	10			143
07		1550 N	1370	-0-	-180	-0-	1370 2		N	-0-			143
08		1643 N	1279	-0-	-364	-0-	1279 2		N	-0-			143
-----													
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089													
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		Y	-0-			14
04		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		Y	-0-			14
05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		Y	-0-			14
06		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		Y	-0-			14
07		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		Y	-0-			14
*08		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2044 2	189 9	Y	172			186

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-	852 2	78 9	Y	71	96 1	20
04		1050 N	922	-0-	-128	-0-	922 2		Y	-0-		20
05		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		Y	-0-		20
06		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		Y	-0-		20
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		Y	-0-		20
08		1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072 2		Y	-0-		20
-----												
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879												
03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-		33
04		780 N	692	-0-	-88	-0-	692 2		N	-0-		33
05		775 N	764	-0-	-11	-0-	764 2		N	-0-		33
06		750 N	728	-0-	-22	-0-	728 2		N	-0-		33
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		33
*08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-		33
-----												
LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409												
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	18 1	1224 2	N	11		111
							12 9					
04		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	19 1	1259 2	N	7		118
							8 9					
05		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	21 1	1398 2	N	9		127
							10 9					
06		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	19 1	1241 2	N	10		137
							11 9					
07		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	19 1	1287 2	N	7		144
							8 9					
*08		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	19 1	1258 2	N	4		148
							4 9					
-----												
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834												
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		19
04		210 N	162	-0-	-48	-0-	162 2		N	-0-		19
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	160 2	2 9	N	2		21
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	204 2	116 9	N	105		126
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	146 2	6 9	N	5	118 1	13
*08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		13
-----												
ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836												
03		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-		34
04		840 N	744	-0-	-96	-0-	744 2		N	-0-		34
05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-		34
06		870 N	482	-0-	-388	-0-	482 2		N	-0-		34
07		775 N	720	-0-	-55	-0-	720 2		N	-0-		34
*08		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		34
-----												
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332												
03		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-		23
04		1380 N	1084	-0-	-296	-0-	1084 2		N	-0-		23
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-		23
06		1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1134 2	77 9	N	70		93
07		1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1086 2	3 9	N	3	70 1	26
08		1271 N	1178	-0-	-93	-0-	1178 2		N	-0-		26

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
LEARD #1		WELL #: 4		RRCID -> 160668		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10589		PERF.10036 - 10456			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1240 N	663	-0-	-577	-0-	10 1	651 2	N	2	190 1			87
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	2 9	1063 2	N	-0-				87
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	16 1	1068 2	N	-0-				87
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	16 1	1067 2	N	-0-				87
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	18 1	1229 2	N	-0-				87
08	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	16 1	1068 2	N	-0-				87
-----													
BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 166432		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10236 - 10641			
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1688 2	22 9	N	20				137
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1384 2	9 9	N	8				145
05	1891 N	1591	-0-	-300	-0-	1568 2	23 9	N	21	144 1			22
06	1650 N	1625	-0-	-25	-0-	1603 2	22 9	N	20				42
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1657 2	20 9	N	18				60
*08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1721 2	11 9	N	10				70
-----													
WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 171840		COMPL. DATE 10/30/1998		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10008 - 10424			
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1177 2	37 9	N	34	174 1			20
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1121 2	11 9	N	10				30
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1064 2	8 9	N	7				37
06	1170 N	974	-0-	-196	-0-	971 2	3 9	N	3				40
07	1178 N	899	-0-	-279	-0-	899 2		N	-0-				40
08	1085 N	928	-0-	-157	-0-	928 2		N	-0-				40
-----													
ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 171844		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10204 - 10604			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
-----													
LEARD #1		WELL #: 5		RRCID -> 171934		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10138 - 10492			
03	961 N	901	-0-	-60	-0-	13 1	882 2	N	5				130
04	1200 N	753	-0-	-447	-0-	6 9	729 2	N	12				142
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	11 1	893 2	N	-0-				142
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	13 9	960 2	N	-0-				142
07	775 N	735	-0-	-40	-0-	14 1	724 2	N	-0-				142
08	899 N	866	-0-	-33	-0-	11 1	853 2	N	-0-				142
-----													
WADE, C.K. GAS UNIT # 1		WELL #: 6		RRCID -> 174983		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 10625		PERF.10062 - 10423			
03	1953 N	257	-0-	-1696	-0-	257 2		N	-0-				20
04	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2785 2	88 9	N	80				100
05	2232 N	2206	-0-	-26	-0-	2093 2	113 9	N	103	185 1			18
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N	-0-				18
07	2232 N	2056	-0-	-176	-0-	2056 2		N	-0-				18
08	2201 N	2077	-0-	-124	-0-	2077 2		N	-0-				18

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	806 N	682	-0-	-124	-0-	668 2	14 9		N	13			85
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2			N	-0-			85
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2			N	-0-			85
06	660 N	595	-0-	-65	-0-	586 2	9 9		N	8			93
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2			N	-0-			93
*08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	879 2	4 9		N	4			97

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

03	1612 N	1049	-0-	-563	-0-	960 2	89 9	Y		81			128
04	1590 N	1390	-0-	-200	-0-	1388 2	2 9	Y		2	119 1		11
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		Y		-0-			11
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		Y		-0-			11
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		Y		-0-			11
08	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1524 2		Y		-0-			11

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1057 2	22 9	Y		20	38 1		2
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		Y		-0-			2
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		Y		-0-			2
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1180 2	9 9	Y		8			10
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		Y		-0-			10
*08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		Y		-0-			10

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1131 2	78 9	Y		71	96 1		20
04	1320 N	1033	-0-	-287	-0-	1033 2		Y		-0-			20
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		Y		-0-			20
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		Y		-0-			20
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		Y		-0-			20
08	1116 N	987	-0-	-129	-0-	987 2		Y		-0-			20

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1150 2	2 9	N		2	156 1		13
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N		-0-			13
05	1364 N	756	-0-	-608	-0-	756 2		N		-0-			13
06	1110 N	735	-0-	-375	-0-	735 2		N		-0-			13
07	868 N	846	-0-	-22	-0-	846 2		N		-0-			13
*08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N		-0-			13

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		558 N	395	-0-	-163	-0-	350	2	45	9	Y	41			47
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	Y	1	44	1	4
05		310 N	149	-0-	-161	-0-	149	2			Y	-0-			4
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-			4
07		434 N	227	-0-	-207	-0-	227	2			Y	-0-			4
*08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-			4

  

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586															
03		1364 N	1277	-0-	-87	-0-	39	1	1238	2	Y	-0-			78
04		1200 N	1126	-0-	-74	-0-	35	1	1091	2	Y	-0-			78
05		1147 N	1111	-0-	-36	-0-	33	1	1078	2	Y	-0-			78
06		1230 N	1139	-0-	-91	-0-	33	1	1039	2	Y	61	128	1	11
							67	9							
07		1178 N	1084	-0-	-94	-0-	34	1	1050	2	Y	-0-			11
08		1116 N	1040	-0-	-76	-0-	32	1	1008	2	Y	-0-			11

  

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368															
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	11	1	754	2	N	124	173	1	13
							136	9							
04		750 N	729	-0-	-21	-0-	11	1	718	2	N	-0-			13
05		713 N	656	-0-	-57	-0-	10	1	646	2	N	-0-			13
06		840 N	690	-0-	-150	-0-	10	1	680	2	N	-0-			13
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	12	1	769	2	N	-0-			13
*08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	12	1	810	2	N	-0-			13

  

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718															
03		744 N	669	-0-	-75	-0-	663	2	6	9	N	5			68
04		960 N	508	-0-	-452	-0-	508	2			N	-0-			68
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	899	2	21	9	N	19			87
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	797	2	6	9	N	5			92
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			92
08		930 N	691	-0-	-239	-0-	672	2	19	9	N	17	2	8	107

  

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878															
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
04		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
05		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1			1
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
*08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1			1



ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084															
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-				21
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2		Y	-0-				21
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-				21
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	231	2	19	9	Y	17			38
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	238	2	106	9	Y	96	124	1	10
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	238	2	20	9	Y	18			28
-----															
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811															
03	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	35	1	1138	2	Y	-0-			11
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	53	1	1677	2	Y	30			41
							33	9							
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	40	1	1291	2	Y	5			46
							6	9							
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	42	1	1316	2	Y	20			66
							22	9							
07	1767	N	1346	-0-	-421	-0-	42	1	1300	2	Y	4			70
							4	9							
*08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	43	1	1351	2	Y	9	73	1	6
							10	9							
-----															
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298															
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1484	2	34	9	Y	31	86	1	6
04	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2			Y	-0-			6
05	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			Y	-0-			6
06	1470	N	815	-0-	-655	-0-	798	2	17	9	Y	15			21
07	1426	N	883	-0-	-543	-0-	883	2			Y	-0-			21
*08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-			21
-----															
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967															
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	78	2	4	9	Y	4			30
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-			30
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	57	2	2	9	Y	2			32
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	44	2	1	9	Y	1	31	1	2
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-			2
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-			2
-----															
SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		713 N	711	-0-	-2	-0-	691	2	20	9	Y	18	121 1	21
04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-		21
05		806 N	771	-0-	-35	-0-	735	2	36	9	Y	33		54
06		690 N	486	-0-	-204	-0-	486	2			Y	-0-		54
07		868 N	740	-0-	-128	-0-	740	2			Y	-0-		54
*08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-		54
-----														
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960														
03		992 N	470	-0-	-522	-0-	470	2			Y	-0-	61 1	11
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-		11
05		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1154	2	36	9	Y	33		44
06		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-		44
07		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-		44
08		1178 N	889	-0-	-289	-0-	889	2			Y	-0-		44
-----														
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048														
03		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1380	2	13	9	Y	12	47 1	3
04		1410 N	1363	-0-	-47	-0-	1346	2	17	9	Y	15		18
05		1612 N	1371	-0-	-241	-0-	1368	2	3	9	Y	3		21
06		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1395	2	15	9	Y	14		35
07		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1432	2	31	9	Y	28	47 1	16
08		1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1321	2	8	9	Y	7		23
-----														
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052														
03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1064	2	29	9	Y	26	98 1	7
04		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1062	2	33	9	Y	30		37
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	945	2	8	9	Y	7		44
06		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1107	2	34	9	Y	31		75
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	984	2	29	9	Y	26	87 1	14
*08		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1084	2	17	9	Y	15		29
-----														
TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780														
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	726	2	55	9	Y	50		55
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	546	2	19	9	Y	17		72
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	464	2	18	9	Y	16	83 1	5
06		750 N	616	-0-	-134	-0-	570	2	46	9	Y	42		47
07		589 N	524	-0-	-65	-0-	510	2	14	9	Y	13		60
*08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	782	2	30	9	Y	27		87
-----														
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412														
03		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	44	1	2809	2	Y	41	120 1	11
							45	9						
04		2850 N	2754	-0-	-96	-0-	43	1	2711	2	Y	-0-		11
05		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	44	1	2827	2	Y	40		51
							44	9						
06		2790 N	2578	-0-	-212	-0-	40	1	2538	2	Y	-0-		51
07		2852 N	2745	-0-	-107	-0-	43	1	2702	2	Y	-0-		51
08		2914 N	2906	-0-	-8	-0-	45	1	2861	2	Y	-0-		51

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)													CNTY: UPSHUR		
//CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011													TOTAL DEPTH	10532	PERF.10108 - 10300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
03		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3178 2	20 9	N	18	193 1		42		
04		2910 X	2695	-0-	-215	-0-	2559 2	136 9	N	124	151 1		15		
05		3007 X	2964	-0-	-43	-0-	2964 2		N	-0-			15		
06		3090 X	2751	-0-	-339	-0-	2751 2		N	-0-			15		
07		3193 X	2943	-0-	-250	-0-	2926 2	17 9	N	15			30		
08		3193 X	2997	-0-	-196	-0-	2887 2	110 9	N	100			130		
-----															
LEARD #1													CNTY: RUSK		
WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013													TOTAL DEPTH	10566	PERF.10118 - 10346
03		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4557 2	106 9	N	96	189 1		57		
04		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4464 2	156 9	N	142	182 1		17		
05		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4715 2	46 9	N	42			59		
06		4500 X	4339	-0-	-161	-0-	4256 2	83 9	N	75			134		
07		4774 X	3801	-0-	-973	-0-	3799 2	2 9	N	2	79 1		57		
08		4774 X	4323	-0-	-451	-0-	4323 2		N	-0-			57		
-----															
RUFUS (PETTIT, LOWER)													CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C. 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
KANGERGA UNIT #1 429781															
WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975													TOTAL DEPTH	7826	PERF. 7256 - 7264
03		310 N	21	-0-	-289	-0-	21 2		N	-0-			24		
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			24		
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			24		
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			24		
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			24		
*08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			24		
-----															
RUFUS (PETTIT, UPPER)													CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C. 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
PRIOR UNIT 429781															
WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977													TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7036 - 7039
03		2232 N	2101	-0-	-131	-0-	2067 2	34 9	N	31	161 1		32		
04		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1899 2	50 9	N	45			77		
05		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2093 2	44 9	N	40			117		
06		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2141 2	33 9	N	30			147		
07		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2120 2	30 9	N	27			174		
08		2139 N	1952	-0-	-187	-0-	1930 2	22 9	N	20	160 1		34		
-----															
RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL)													CNTY: RUSK		
TGNR GULF COAST LLC 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT															
YANDLE, WAYNE "A" UNIT 850992															
WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987													TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7117 - 7140
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
RUSK, SE. (PETTIT)													CNTY: CHEROKEE		
BUFFCO PRODUCTION INC. 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
SIMMONS, OCIE 106406															
WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015													TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9727 - 9733
03		14601 X	13643	-0-	-958	-0-	13579 2	64 9	N	58	161 1		165		
04		14130 X	12620	-0-	-1510	-0-	12403 2	217 9	N	197	142 1		220		
05		13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	13512 2	174 9	N	158	178 1		200		
06		14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	13821 2	244 9	N	222	187 1		235		
07		14024 X	14024	-0-	-0-	-0-	13862 2	162 9	N	147	169 1		213		
*08		15648 X	15648	-0-	-0-	-0-	15427 2	221 9	N	201	172 1	2 8	240		

RUSK, SE. (PETTIT)		//CONT.// 78959 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
PRIEST		WELL #: 2		RRCID -> 282626		COMPL. DATE 05/16/2017			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4761 2	101 9	N	92			280
04	4380 X	4059	-0-	-321	-0-	3970 2	89 9	N	81	180 1		181
05	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4657 2	132 9	N	120	180 1		121
06	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4777 2	173 9	N	157	160 1		118
07	4867 X	4524	-0-	-343	-0-	4361 2	163 9	N	148			266
08	4867 X	4657	-0-	-210	-0-	4499 2	158 9	N	144			410
-----												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
SIMMONS, OCIE		WELL #: 1		RRCID -> 098315		COMPL. DATE 11/24/1981			TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818			
03	5580 X	3772	-0-	-1808	-0-	591 1	3059 2	N	111			130
04	4890 X	4016	-0-	-874	-0-	571 1	3379 2	N	60	171 1		19
05	4712 X	1836	-0-	-2876	-0-	313 1	1523 2	N	-0-			19
06	3660 X	2423	-0-	-1237	-0-	90 1	2333 2	N	-0-			19
07	4154 X	1802	-0-	-2352	-0-	94 1	1581 2	N	115			134
08	4154 X	3164	-0-	-990	-0-	127 9	3070 2	N	-0-			134
-----												
PRIEST		WELL #: 1		RRCID -> 175679		COMPL. DATE 12/31/1999			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 269963		COMPL. DATE 06/26/2013			TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685			
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	9 1	48 2	N	-0-			117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12 1	60 2	N	23			140
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	25 9		N	-0-			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			140
-----												
S S G L (NACATOSH)		79331 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MARION			
WEST, GARLAND O.		909664										
DAVIS, W. G.		WELL #: 1		RRCID -> 073989		COMPL. DATE 12/23/1958			TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

S. W. BULLARD (RODESSA)		79342 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
FLINT PIPELINE COMPANY		273921										
MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 126761		COMPL. DATE 01/02/1988		TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			86
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-			86
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			86
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-			86
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			86
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

MURPHY		WELL #: 2		RRCID -> 132267		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492				
03	14B2 EXT	190	-0-	190	190	105	1	85 9	N	77	101 1	176
04	14B2 EXT	176	-0-	176	366	115	1	61 9	N	55		231
05	14B2 EXT	138	-0-	138	504	105	1	33 9	N	30	189 1	72
06	669 X	165	-0-	-504	-0-	101	1	64 9	N	58		130
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	102	1	77 9	N	70	180 1	20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.		581513		RRCID -> 121159		COMPL. DATE 05/08/1986		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704				
MORRIS G. U.		WELL #: 1										
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/1995												

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316		RRCID -> 120354		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668				
STEPHENS G.U.		WELL #: 1										
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	840	2	29 9	N	26		61
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	715	2	32 9	N	29		90
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	865	2	2 9	N	2	90 1	2
06	840 N	711	-0-	-129	-0-	710	2	1 9	N	1		3
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-		3
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT		3

LAND G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 121161		COMPL. DATE 12/22/1985		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SALLER (TRAVIS PEAK)		79807 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651										
HINCHEN		WELL #: 1		RRCID -> 191929		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23

OIL AND GAS DIVISION

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) LEHNERTZ-FAULKNER, INC. NEILL

80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
495689

WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	367	-0-	-687	-0-	361 2	6 9	N	5				80
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	951 2	28 9	N	25				105
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1377 2	131 9	N	119	177 1			47
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1224 2	28 9	N	25				72
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1044 2	22 9	N	20				92
*08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1089 2	22 9	N	20				112

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) BOBCAT RESOURCES, L.L.C. MOON UNIT

80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
077693

WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HANCOCK, MARY JANE

WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				50

PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2016

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC JONES "A"

81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
073342

WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

03	2691	1547	-0-	-1144	-0-	1493 3	54 9	N	49	189 1			138
04	3330	1860	-0-	-1470	-0-	1779 3	81 9	N	74				212
05	12455	6429	-0-	-6026	-0-	6286 3	143 9	N	130	190 1			152
06	15328	7859	-0-	-7469	-0-	7718 3	141 9	N	128				280
07	16201	8302	-0-	-7899	-0-	8131 3	171 9	N	155	190 1			245
08	403	8133	-0-	-7730	-0-	7984 3	149 9	N	135	186 1			194

WILLIAMS, THURMAN

WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, THURMAN

WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		81706 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION		328347										
MASON		WELL #: 2 C		RRCID -> 074813		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2019 - P/A 12/13/19												
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
ALFORD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 052464		COMPL. DATE 01/24/1972		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 6882 - 6894		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WHITEHEAD, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 052465		COMPL. DATE 03/02/1972		TOTAL DEPTH 8154		PERF. 6877 - 6888		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
POSTON, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 052497		COMPL. DATE 01/31/1972		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7004 - 7014		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BARRON, CORA COCHRAN		WELL #: 1		RRCID -> 052511		COMPL. DATE 04/14/1972		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 6936 - 6948		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MOORE, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 060000		COMPL. DATE 08/09/1974		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6922 - 6935		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764								
WALLACE, VIOLA D.		WELL #:		1	RRCID ->	061624	COMPL. DATE	03/24/1975	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 6902 - 6916	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ASHBY, ELMER		WELL #:		2	RRCID ->	074361	COMPL. DATE	12/17/1977	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 7042 - 7055	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342										
HUBERT HASKINS GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	067331	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	7132	PERF. 7011 - 7027	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	067084	COMPL. DATE	05/10/1975	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 6993 - 6997	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
-----												
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415										
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI		WELL #:		1	RRCID ->	065191	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7009 - 7019	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	319			Y	-0-			87
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	319			Y	-0-			87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	319			Y	-0-			87
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	319			Y	-0-			87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	319			Y	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319			Y	-0-			87
-----												
RICHARDSON, REUBE GENE GU #2		WELL #:		2	RRCID ->	084509	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7010 - 7018	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	707			Y	-0-			51
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	707			Y	-0-			51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	707			Y	-0-			51
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	707			Y	-0-			51
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	707			Y	-0-			51
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	707			Y	-0-			51



SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
STROUD PETROLEUM, INC.				828082									
CATES				WELL #:	1	RRCID ->	058297	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	6840 - 6850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			47
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			47
05		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			47
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			47
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			47
08		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			47
-----													
BROWN, DOROTHY GAS UNIT				WELL #:	1T	RRCID ->	060472	COMPL. DATE	03/02/1973	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	6962 - 6975
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			45
04		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2	Y	-0-			45
05		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	Y	-0-			45
06		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2	Y	-0-			45
*07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-			45
08		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			45
-----													
MASON				WELL #:	1	RRCID ->	065800	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	7018 - 7024
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			89
04		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			89
05		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			89
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			89
07		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			89
08		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			89
-----													
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	066533	COMPL. DATE	04/05/1976	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7044 - 7054
03		186 N	114	-0-	-72	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
07		217 N	173	-0-	-44	-0-	1	1	N	-0-			-0-
08		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	072786	COMPL. DATE	07/04/1977	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6936 - 6949
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			20
04		300 N	51	-0-	-249	-0-	1	1	N	-0-			20
05		310 N	3	-0-	-307	-0-	1	1	N	-0-			20
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			20
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			20
08		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			20
-----													
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	073438	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	7048 - 7065
03		76 S	76	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04		149 S	149	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05		145 S	145	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
06		127 S	127	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
07		155 S	116	-0-	-39	-0-	1	1	N	-0-			-0-
08		155 S	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT				WELL #:	1 A	RRCID ->	077201	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6900 - 6914
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			64
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			64
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			64
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			64
*07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			64
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			64

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	084508	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7001 - 7014	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		Y	-0-			37
04	8 N	1	-0-	-7	-0-		1 2		Y	-0-			37
05	4 N	1	-0-	-3	-0-		1 2		Y	-0-			37
06	7 N	4	-0-	-3	-0-		4 2		Y	-0-			37
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2		Y	-0-			37
08	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				Y	NO RPT			37
-----													
SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)				81774 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
DREYFUS, M. K.		WELL #:		1	RRCID ->	174520	COMPL. DATE	07/06/1999	TOTAL DEPTH	6417	PERF.	6210 - 6323	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400)				81776 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
SCOTT, BUCK ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	061625	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	6392	PERF.	6353 - 6363	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC				862571									
BARKER-HOPE		WELL #:		4	RRCID ->	016675	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	2238 - 3982	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SCOTTSVILLE, SW. (PAGE)				81780 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467									
SCOTT		WELL #:		2	RRCID ->	204546	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6405 - 6416	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
SESSIONS, S. (WOODBINE A)				82308 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE	
BRG LONE STAR LTD.				090870								
SESSIONS, MABEL GU				WELL #: 4	RRCID -> 241956	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 12663	PERF. 6286	-		6288	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SESSIONS, BOB GU				WELL #: 5	RRCID -> 250032	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH 12380	PERF. 6160	-		6170	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)				82804 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
BRG LONE STAR LTD.				090870								
MARSHALL-GRIFFITH				WELL #: 1	RRCID -> 106394	COMPL. DATE 04/16/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10410	-		10556	
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	225 3			N	-0-		23
04	300 N	78	-0-	-222	-0-	78 3			N	-0-		23
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-		23
06	210 N	145	-0-	-65	-0-	145 3			N	-0-		23
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3			N	-0-		23
08	217 N	38	-0-	-179	-0-	38 3			N	-0-		23
-----												
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 211854	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 11630	PERF.10374	-		11488	
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	270 1	1306 2		N	-0-		69
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	285 1	1481 2		N	-0-		69
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	297 1	1422 2		N	-0-		69
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	300 1	1534 2		N	-0-		69
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	296 1	1365 2		N	-0-		69
*08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	342 1	1584 2		N	-0-		69
-----												
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 221333	COMPL. DATE 04/03/2006	TOTAL DEPTH 12015	PERF.10364	-		11576	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		177
-----												
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3				WELL #: 1	RRCID -> 225085	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 11648	PERF.10460	-		11300	
03	3224 X	564	-0-	-2660	-0-	97 1	467 2		Y	-0-		24
04	3120 X	579	-0-	-2541	-0-	93 1	486 2		Y	-0-		24
05	2542 X	403	-0-	-2139	-0-	70 1	333 2		Y	-0-		24
06	870 X	346	-0-	-524	-0-	57 1	289 2		Y	-0-		24
07	589 X	198	-0-	-391	-0-	35 1	163 2		Y	-0-		24
08	T. A.	153	-0-	153	153	27 1	126 2		Y	-0-		24

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		82804 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HOLT HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	225195	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10138 - 11010	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	884	2	N	-0-	21
04	960 N	817	-0-	-143	-0-	-0-	132	1	685	2	N	-0-	21
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	645	2	N	-0-	21
06	1020 N	626	-0-	-394	-0-	-0-	102	1	524	2	N	-0-	21
07	837 N	659	-0-	-178	-0-	-0-	117	1	542	2	N	-0-	21
08	775 N	629	-0-	-146	-0-	-0-	112	1	517	2	N	-0-	21

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	233344	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10841 - 12144	
03	7099 X	7069	-0-	-30	-0-	-0-	1212	1	5857	2	Y	-0-	24
04	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	1	6048	2	Y	-0-	24
05	7223 X	7139	-0-	-84	-0-	-0-	1233	1	5906	2	Y	-0-	24
06	6990 X	6692	-0-	-298	-0-	-0-	1095	1	5597	2	Y	-0-	24
07	7223 X	6101	-0-	-1122	-0-	-0-	1087	1	5014	2	Y	-0-	24
*08	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	1	4937	2	Y	-0-	24

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	233485	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	10608 - 11883	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	234305	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10859 - 12084	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12

84 ENERGY LLC		856467		MARSHALL-GRIFFITH		WELL #:		2	RRCID ->	215236	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	10262 - 10532
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-				135
04	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-				135
05	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-				135
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-				135
*07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-	128	7		7
*08	2542 N	2067	-0-	-475	-0-	-0-	2067	2			N	-0-				7

MARSHALL-GRIFFITH		WELL #:		3	RRCID ->	216279	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	11419	PERF.	10371 - 11318				
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				68
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				68
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				68
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				68
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	65	7		3
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				3

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 84 ENERGY LLC //CONT.// 856467  
 MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			72
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	251	2	61	9	N	55	127	1	-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
*08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	511	2	15	9	N	14			14

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140  
 BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200

S & H RESOURCES, INC. 740286  
 BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
 LATX OPERATIONS, LLC 489940  
 WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370  
 KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901  
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHILOH (RODESSA) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82	5	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976  
 H D MAXWELL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 290055 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
04	0 W	27	-0-	27	33	1	1	26	2	N	-0-			-0-
05	0 W	20	-0-	20	53	1	1	19	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452  
 PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2014

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA  
 STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573  
 AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE  
 COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420  
 LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2016																	

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
 TOWER RESOURCES INC 862857  
 WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405  
 TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					17
04	660 N	485	-0-	-175	-0-	-0-	485	2			N	-0-					17
05	620 N	404	-0-	-216	-0-	-0-	404	2			N	-0-					17
06	600 N	429	-0-	-171	-0-	-0-	429	2			N	-0-					17
07	496 N	326	-0-	-170	-0-	-0-	326	2			N	-0-					17
08	403 N	295	-0-	-108	-0-	-0-	295	2			N	-0-					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					57
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					57
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					57
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					57
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					57
*08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					57

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC SOUTHERN PINE LUMBER CO.		//CONT.//	84742 500 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405																
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454																
03		1761 X	1761	-0-	-0-	108	1	1653	2	Y	-0-					-0-
04		1650 X	1362	-0-	-288	80	1	1282	2	Y	-0-					-0-
05		2573 X	1714	-0-	-859	114	1	1600	2	Y	-0-					-0-
06		3566 X	3566	-0-	-0-	3071	1	495	2	Y	-0-					-0-
07		2573 X	-0-	-0-	-2573					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364																
03		605 X	605	-0-	-0-	37	1	568	2	Y	-0-					-0-
04		1415 X	1415	-0-	-0-	83	1	1332	2	Y	-0-					-0-
05		1283 X	1283	-0-	-0-	86	1	1197	2	Y	-0-					-0-
06		1568 X	1568	-0-	-0-	218	1	1350	2	Y	-0-					-0-
07		1457 X	1328	-0-	-129	183	1	1145	2	Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344																
03		341 X	322	-0-	-19	20	1	302	2	Y	-0-					-0-
04		1119 X	1119	-0-	-0-	66	1	1053	2	Y	-0-					-0-
05		1147 X	418	-0-	-729	28	1	390	2	Y	-0-					-0-
06		1110 X	630	-0-	-480	88	1	542	2	Y	-0-					-0-
07		1147 X	512	-0-	-635	71	1	441	2	Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248																
03		1085 N	987	-0-	-98	60	1	927	2	Y	-0-					-0-
04		870 N	460	-0-	-410	27	1	433	2	Y	-0-					-0-
05		806 N	-0-	-0-	-806					Y	-0-					-0-
06		960 N	-0-	-0-	-960					Y	-0-					-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342																
03		2356 X	1308	-0-	-1048	80	1	1228	2	Y	-0-					-0-
04		1363 X	1363	-0-	-0-	80	1	1283	2	Y	-0-					-0-
05		1258 X	1258	-0-	-0-	84	1	1174	2	Y	-0-					-0-
06		1455 X	1455	-0-	-0-	202	1	1253	2	Y	-0-					-0-
07		1744 X	1744	-0-	-0-	241	1	1503	2	Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485																
03		186 N	157	-0-	-29	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
05		341 N	149	-0-	-192	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
06		150 N	106	-0-	-44	15	1	91	2	Y	-0-					-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	73	1	454	2	Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-





SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WHITMAN-DECKER		//CONT.// //CONT.//	84742 500 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WHITMAN-DECKER		//CONT.//	84742 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE										
		//CONT.//	189405													
		WELL #:	2	RRCID ->	147905	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	10917	PERF.	10111	-		10387		
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	868 N	299	-0-	-569	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	179	1	1109	2	Y	-0-					-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	52	1	322	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:	2-T	RRCID ->	151905	COMPL. DATE	09/01/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9963	-		10362		
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	47	1	750	2	Y	-0-					-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	62	1	873	2	Y	-0-					-0-
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	1827	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	173	1	1079	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #:	2-T	RRCID ->	151999	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10250	-		10520		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	155612	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	9842	-		10774		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:	3	RRCID ->	155892	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9996	-		10466		
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	33	1	521	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	113	1	702	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	525	-0-	-33	-0-	72	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WHITMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	3	RRCID ->	156263	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	11104	PERF.	9868	-		10870		
03	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	293	1	4502	2	Y	-0-					-0-
04	5370 X	4017	-0-	-1353	-0-	236	1	3781	2	Y	-0-					-0-
05	5549 X	3752	-0-	-1797	-0-	251	1	3501	2	Y	-0-					-0-
06	5370 X	2863	-0-	-2507	-0-	398	1	2465	2	Y	-0-					-0-
07	4805 X	3503	-0-	-1302	-0-	483	1	3020	2	Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WHITMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	4	RRCID ->	156281	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9864	-		10788		
03	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	132	1	2030	2	Y	-0-					-0-
04	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	119	1	1907	2	Y	-0-					-0-
05	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	121	1	1687	2	Y	-0-					-0-
06	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	294	1	1825	2	Y	-0-					-0-
07	2170 X	1462	-0-	-708	-0-	202	1	1260	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
DIXON, JOHN M.		WELL #: 4		RRCID -> 156414		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LITTLE G.U. #1		WELL #: 4		RRCID -> 157288		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856								
03	868 N	659	-0-	-209	-0-	40	1	619	2	Y	-0-					-0-
04	840 N	399	-0-	-441	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	1023 N	308	-0-	-715	-0-	21	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	512	-0-	-118	-0-	71	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	94	1	585	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LITTLE G.U. # 1		WELL #: 2		RRCID -> 157289		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578								
03	279 N	232	-0-	-47	-0-	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	52	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LITTLE G.U. # 1		WELL #: 3		RRCID -> 157291		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504								
03	2728 X	2134	-0-	-594	-0-	130	1	2004	2	Y	-0-					-0-
04	2640 X	2027	-0-	-613	-0-	119	1	1908	2	Y	-0-					-0-
05	2418 X	2129	-0-	-289	-0-	142	1	1987	2	Y	-0-					-0-
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	474	1	2936	2	Y	-0-					-0-
07	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	353	1	2207	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 234116		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110								
03	3100 X	2478	-0-	-622	-0-	151	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	3510 X	3032	-0-	-478	-0-	178	1	2854	2	Y	-0-					-0-
05	3627 X	2707	-0-	-920	-0-	181	1	2526	2	Y	-0-					-0-
06	3510 X	2038	-0-	-1472	-0-	296	1	1742	2	Y	-0-					-0-
07	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	495	1	3095	2	Y	-0-					-0-
*08	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	829	1	4994	2	Y	-0-					-0-
-----																
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 237874		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 238555		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318								
03	403 N	300	-0-	-103	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	399	-0-	-111	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	-0-					-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	74	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	221	1	1381	2	Y	-0-					-0-
*08	100 N	3601	-0-	3501	3501	513	1	3088	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		//CONT.// //CONT.//	84742 500 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #:	2	RRCID ->	239179	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	11490	PERF.10325 - 11435
03	3193 X	2993	-0-	-200	-0-	183 1	2810 2	Y	-0-	-0-
04	3060 X	2761	-0-	-299	-0-	162 1	2599 2	Y	-0-	-0-
05	3131 X	299	-0-	-2832	-0-	20 1	279 2	Y	-0-	-0-
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			Y	-0-	-0-
07	3007 X	425	-0-	-2582	-0-	59 1	366 2	Y	-0-	-0-
*08	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	362 1	2181 2	Y	-0-	-0-
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:	4	RRCID ->	241846	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	11413	PERF. 9914 - 11368
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #:	5	RRCID ->	242185	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10015 - 11204
03	3782 X	1827	-0-	-1955	-0-	112 1	1715 2	Y	-0-	-0-
04	3870 X	2699	-0-	-1171	-0-	158 1	2541 2	Y	-0-	-0-
05	3999 X	2501	-0-	-1498	-0-	167 1	2334 2	Y	-0-	-0-
06	3870 X	2276	-0-	-1594	-0-	331 1	1945 2	Y	-0-	-0-
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	460 1	2874 2	Y	-0-	-0-
*08	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	884 1	5326 2	Y	-0-	-0-
SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #:	5	RRCID ->	242189	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10002 - 11318
03	1271 X	1049	-0-	-222	-0-	64 1	985 2	Y	-0-	-0-
04	1230 X	962	-0-	-268	-0-	56 1	906 2	Y	-0-	-0-
05	1240 X	853	-0-	-387	-0-	57 1	796 2	Y	-0-	-0-
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-	-0-
07	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	160 1	998 2	Y	-0-	-0-
*08	100 N	2213	-0-	2113	2113	315 1	1898 2	Y	-0-	-0-
WHITEMAN-DECKER		WELL #:	5	RRCID ->	242232	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10002 - 11358
03	1829 X	1701	-0-	-128	-0-	104 1	1597 2	Y	-0-	-0-
04	1800 X	1581	-0-	-219	-0-	93 1	1488 2	Y	-0-	-0-
05	1860 X	1432	-0-	-428	-0-	96 1	1336 2	Y	-0-	-0-
06	1800 X	1361	-0-	-439	-0-	198 1	1163 2	Y	-0-	-0-
07	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	275 1	1720 2	Y	-0-	-0-
*08	100 N	3662	-0-	3562	3562	521 1	3141 2	Y	-0-	-0-
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #:	2	RRCID ->	245288	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11401	PERF. 9879 - 11372
03	2728 X	2655	-0-	-73	-0-	162 1	2493 2	Y	-0-	-0-
04	2760 X	2364	-0-	-396	-0-	139 1	2225 2	Y	-0-	-0-
05	2852 X	2123	-0-	-729	-0-	142 1	1981 2	Y	-0-	-0-
06	2760 X	2012	-0-	-748	-0-	292 1	1720 2	Y	-0-	-0-
07	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	428 1	2674 2	Y	-0-	-0-
*08	100 N	5646	-0-	5546	5546	804 1	4842 2	Y	-0-	-0-
PARKER GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	246636	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11467	PERF.10142 - 10690
03	5673 X	5590	-0-	-83	-0-	341 1	5249 2	Y	-0-	-0-
04	5820 X	5262	-0-	-558	-0-	309 1	4953 2	Y	-0-	-0-
05	6014 X	5088	-0-	-926	-0-	340 1	4748 2	Y	-0-	-0-
06	5820 X	4897	-0-	-923	-0-	711 1	4186 2	Y	-0-	-0-
07	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	951 1	5945 2	Y	-0-	-0-
*08	13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	1983 1	11945 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
DIXON, JOHN M.		WELL #:		5	RRCID ->	248181	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	11093	PERF.	9974 - 10745	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 X	231	-0-	-203	-0-	14	1	217	2	Y	-0-		-0-
04	498 X	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	-0-		-0-
05	434 X	411	-0-	-23	-0-	27	1	384	2	Y	-0-		-0-
06	454 X	454	-0-	-0-	-0-	63	1	391	2	Y	-0-		-0-
07	527 X	165	-0-	-362	-0-	23	1	142	2	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #:		4	RRCID ->	254184	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	10023 - 10910	
03	1953 X	1503	-0-	-450	-0-	92	1	1411	2	Y	-0-		-0-
04	1980 X	1919	-0-	-61	-0-	113	1	1806	2	Y	-0-		-0-
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	153	1	2143	2	Y	-0-		-0-
06	1980 X	1811	-0-	-169	-0-	263	1	1548	2	Y	-0-		-0-
07	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	396	1	2472	2	Y	-0-		-0-
*08	100 N	3464	-0-	3364	3364	493	1	2971	2	Y	-0-		-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK)		85519 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
STROUD PETROLEUM, INC.		828082											
THORNE		WELL #:		1	RRCID ->	199567	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7475 - 7485	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGORY		WELL #:		1	RRCID ->	202943	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8992 - 9502
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		8
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		8
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8

KOEN		WELL #:		1	RRCID ->	212363	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9185 - 9687	
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	225	2	30	9	N	27		196
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	374	2	30	9	N	27	174 1	49
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	400	2	31	9	N	28		77
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	577	2	19	9	N	17		94
07	403 N	72	-0-	-331	-0-	70	2	2	9	N	2		96
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		96

THORNE		WELL #:		2	RRCID ->	217236	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9172 - 9590	
03	310 N	224	-0-	-86	-0-	211	2	13	9	N	12		304
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	168 1	136
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		136
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		136
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		136
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		136

STAMPS (TRAVIS PEAK)												
STROUD PETROLEUM, INC.												
GREGORY												
//CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
//CONT.// 828082												
WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4513 2	50 9	N	45		50
04		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4762 2	149 9	N	135	180 1	5
05		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6627 2	41 9	N	37		42
06		4410 X	3555	-0-	-855	-0-	3531 2	24 9	N	22		64
*07		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4847 2	35 9	N	32		96
08		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT		96
-----												
GREGORY												
WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361												
03		3100 N	3918	-0-	818	818	3841 2	77 9	N	70	169 1	15
04		2145 N	1327	-0-	-818	-0-	1136 2	191 9	N	174	179 1	10
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	928 2	165 9	N	150	158 1	2
06		803 X	803	-0-	-0-	-0-	750 2	53 9	N	48		50
*07		802 X	802	-0-	-0-	-0-	739 2	63 9	N	57		107
08		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		107
-----												
GREGORY												
WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
-----												
STARVILLE EAST (C.V. SAND)												
SABINE OIL & GAS CORPORATION												
WEAVER ETAL GU												
85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH												
742143												
WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STOCKMAN (COTTON VALLEY)												
AETHON ENERGY OPERATING LLC												
SHERMAN												
86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
008555												
WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HILTON												
WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
HILTON		WELL #:		5	RRCID ->	240127	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	12510	PERF.12280	- 12462		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-250					N	-0-			-0-
-----														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
BP ETHRIDGE 971		WELL #:		2	RRCID ->	245285	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12387	- 12402		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BP GEORGETOWN 885		WELL #:		3	RRCID ->	245885	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12188	- 12242		
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BP GEORGETOWN 885		WELL #:		2	RRCID ->	253925	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	12275	PERF.12165	- 12230		
03	18406 X	18406	-0-	-0- B	-0-	740	1	17666	2	Y	-0-	3 5		48
04	17482 X	17482	-0-	-0- B	-0-	742	1	16740	2	Y	-0-			48
05	17964 X	17964	-0-	-0- B	-0-	754	1	17210	2	Y	-0-			48
*06	17820 X	15408	-0-	-2412 B	-0-	687	1	14717	2	Y	4			52
07	18414 X	18384	-0-	-30 B	-0-	801	1	17583	2	Y	-0-			48
08	18414 X	17088	-0-	-1326 B	-0-	716	1	16372	2	Y	-0-			48
-----														
BP GEORGETOWN 885		WELL #:		1	RRCID ->	254402	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12264	- 12330		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232528	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8570	- 10654		
03	1209 N	609	-0-	-600 B	-0-	601	2	8	9	N	7			202
04	960 N	581	-0-	-379 B	-0-	520	2	61	9	N	55	157	1	100
05	806 N	597	-0-	-209 B	-0-	487	2	110	9	N	100			200
06	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	850	2	53	9	N	48	168	1	80
07	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	829	2	77	9	N	70			150
08	589 N	379	-0-	-210 B	-0-	349	2	30	9	N	27			177

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
EAGLE OIL & GAS CO.				238634							
SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 257384	COMPL. DATE 12/15/2009	TOTAL DEPTH 11765	PERF.11662	- 11688		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SAMPLE				WELL #: 1	RRCID -> 280223	COMPL. DATE 02/01/2016	TOTAL DEPTH 10285	PERF.10013	- 10077	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	70
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	70
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	70
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	70
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	70
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	70

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729	RRCID -> 253543	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL DEPTH 11354	PERF.11032	- 11125	
BP FEE GAS UNIT				WELL #: 4						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2021 - WELL PLUGGED 4-21-2021										

HIBBARD ENERGY, LP				383757	RRCID -> 189820	COMPL. DATE 06/19/2002	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10084	- 10684	
SAMFORD				WELL #: 1						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

BECKHAM GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 200843	COMPL. DATE 01/08/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10034	- 11180	
03	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2		Y	-0-	-0-
04	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2		Y	-0-	-0-
05	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2		Y	-0-	-0-
06	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 2		Y	-0-	-0-
*07	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2		Y	-0-	-0-
08	744 N	573	-0-	-171 B	-0-	572 2	1 9	Y	1 8	-0-

STOCKMAN GAS UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 202225	COMPL. DATE 04/02/2004	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9900	- 10492	
03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-	-0-
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-	-0-
05	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-	-0-
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-	-0-
*07	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-	-0-
*08	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2		N	-0-	-0-

BECKHAM GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 202754	COMPL. DATE 04/22/2004	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10012	- 10670	
03	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 2		Y	-0-	-0-
04	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2		Y	-0-	-0-
05	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232 2		Y	-0-	-0-
06	1410 N	1312	-0-	-98 B	-0-	1312 2		Y	-0-	-0-
*07	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 2		Y	-0-	-0-
*08	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1339 2	1 9	Y	1 8	-0-



STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757															
IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			174
04		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-			174
05		971 N	971	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			174
06		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-			174
07		837 N	709	-0-	-128 B	-0-	709	2			N	-0-			174
08		961 N	580	-0-	-381 B	-0-	579	2	1	9	N	1	1	8	174
-----															
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A															
03		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1340	2	4	9	Y	4			25
04		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1172	2	2	9	Y	2			27
05		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1393	2	3	9	Y	3			30
06		1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1325	2	7	9	Y	6			36
*07		1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1398	2	3	9	Y	3			39
08		1395 N	1296	-0-	-99 B	-0-	1295	2	1	9	Y	1	1	8	39
-----															
IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383															
03		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	608	2	144	9	Y	131	167	1	31
04		720 N	543	-0-	-177 B	-0-	534	2	9	9	Y	8			39
05		930 N	444	-0-	-486 B	-0-	437	2	7	9	Y	6			45
06		600 N	398	-0-	-202 B	-0-	387	2	11	9	Y	10			55
*07		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			Y	-0-			55
08		434 N	265	-0-	-169 B	-0-	264	2	1	9	Y	1	1	8	55
-----															
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594															
03		2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	2142	2	125	9	Y	114	168	1	28
04		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2088	2	9	9	Y	8			36
05		2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2359	2	10	9	Y	9			45
06		2190 N	2163	-0-	-27 B	-0-	2148	2	15	9	Y	14			59
*07		2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	2531	2	24	9	Y	22			81
08		2356 N	2336	-0-	-20 B	-0-	2315	2	21	9	Y	19			100
-----															
SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754															
03		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			36
04		5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-			36
05		11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2			N	-0-			36
06		10 N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2			N	-0-			36
*07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			36
08		6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-			36
-----															
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610															
03		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-			27
04		360 N	177	-0-	-183 B	-0-	177	2			N	-0-			27
05		403 N	271	-0-	-132 B	-0-	271	2			N	-0-			27
06		360 N	198	-0-	-162 B	-0-	198	2			N	-0-			27
*07		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			27
08		279 N	169	-0-	-110 B	-0-	169	2			N	-0-			27
-----															
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612															
03		1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1604	2	183	9	N	166	175	1	25
04		1770 N	1133	-0-	-637 B	-0-	1114	2	19	9	N	17			42
05		1767 N	1281	-0-	-486 B	-0-	1262	2	19	9	N	17			59
06		1740 N	1099	-0-	-641 B	-0-	1088	2	11	9	N	10			69
*07		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1231	2	147	9	N	134	182	1	21
08		1271 N	1212	-0-	-59 B	-0-	1212	2			N	-0-			21

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757									
CHILDS		WELL #: 4		RRCID -> 229281		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 10695		PERF.10100 - 10475	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2					85
04	270 N	85	-0-	-185 B	-0-	85 2					85
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	224 2	1 9				86
06	270 N	19	-0-	-251 B	-0-	19 2					86
*07	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2					86
*08	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2					86
-----											
SAMFORD		WELL #: 4		RRCID -> 230266		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10124 - 10692	
03	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 2					67
04	780 N	545	-0-	-235 B	-0-	545 2					67
05	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 2					67
06	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2					67
*07	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 2					67
*08	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 2					67
-----											
GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 230288		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10419 - 10660	
03	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1042 2	2 9				113
04	1200 N	915	-0-	-285 B	-0-	915 2					113
05	1364 N	976	-0-	-388 B	-0-	976 2					113
06	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 2					113
*07	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2					113
*08	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 2					113
-----											
BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 232039		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10024 - 10554	
03	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2					86
04	450 N	396	-0-	-54 B	-0-	396 2					86
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2					86
06	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2					86
07	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	320 2					86
08	434 N	342	-0-	-92 B	-0-	342 2					86
-----											
GRIFFIN, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 240008		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 12368		PERF.11940 - 12047	
03	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2					23
04	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2					23
05	589 N	445	-0-	-144 B	-0-	445 2					23
06	480 N	218	-0-	-262 B	-0-	218 2					23
07	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 2					23
08	434 N	200	-0-	-234 B	-0-	200 2					23
-----											
LITTLE GU		WELL #: 1		RRCID -> 250618		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 12092		PERF.10278 - 10907	
03	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	765 2	22 9				117
04	810 N	661	-0-	-149 B	-0-	539 2	122 9			182 1	46
05	837 N	279	-0-	-558 B	-0-	256 2	23 9				67
06	750 N	528	-0-	-222 B	-0-	507 2	21 9				86
07	682 N	616	-0-	-66 B	-0-	592 2	24 9				108
*08	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	629 2	135 9			123 183 1 2 8	46
-----											
LITTLE GU		WELL #: 3		RRCID -> 255605		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 12028		PERF.11914 - 11962	
03	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1463 2	6 9				151
04	1260 N	966	-0-	-294 B	-0-	965 2	1 9				152
05	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 2					152
06	1410 N	1102	-0-	-308 B	-0-	1102 2					152
*07	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 2					152
08	1426 N	1195	-0-	-231 B	-0-	1195 2					152

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757								
LITTLE GU		WELL #:		2	RRCID ->	255915	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	12540	PERF.12120 -	12540
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	632 2		1 9	N	1		62
04	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2			N	-0-		62
05	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2			N	-0-		62
06	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2			N	-0-		62
*07	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2			N	-0-		62
*08	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2			N	-0-		62

NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055					CNTY: SHELBY			
CHISHOLM-TROUILLE		WELL #:		1	RRCID ->	248726	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12410 -	12440
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		2

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851					CNTY: SHELBY			
FRANKS ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID ->	073295	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	10281	PERF. 7896 -	10153
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

FRANKS, LAWRENCE T.				1 T	RRCID ->	074050	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10295 -	10484
03	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	10 1	257 2	Y	1	3 1		1
						1 9						
04	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	2 1	71 2	Y	4	3 1		2
						4 9						
05	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	3 1	96 2	Y	9	9 1		2
						10 9						
06	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	3 1	76 2	Y	8	10 1		-0-
						9 9						
*07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	3 1	93 2	Y	9	8 1		1
						10 9						
*08	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	4 1	113 2	Y	5	5 1		1
						6 9						

HOWARD "A"				1	RRCID ->	176944	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10324 -	10376
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	39 1	1011 2	Y	2	3 1		1
04	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	21 1	620 2	Y	7	5 1		3
05	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	28 1	780 2	Y	10	9 1		4
06	1020 N	948	-0-	-72 B	-0-	31 1	913 2	Y	4	7 1		1
*07	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	40 1	1278 2	Y	4	4 1		1
*08	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	43 1	1339 2	Y	5	4 1		2

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

03	2751 X	2751	-0-	-0- B	-0-	99 1	2580 2	Y	65	101 1		47
04	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	72 9	2233 2	Y	79	98 1		28
05	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	76 1	2166 2	Y	71	67 1		32
06	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	87 9	2173 2	Y	61	85 1		8
*07	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	79 1	2258 2	Y	51	51 1		8
*08	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	78 9	2223 2	Y	70	52 1		26

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10133 - 10372

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

03	3441 X	3441	-0-	-0- B	-0-	127 1	3295 2	Y	17	28 1		12
04	3081 X	3081	-0-	-0- B	-0-	19 9	2959 2	Y	20	25 1		7
05	3152 X	3152	-0-	-0- B	-0-	100 1	3022 2	Y	18	17 1		8
06	2998 X	2998	-0-	-0- B	-0-	22 9	2885 2	Y	14	20 1		2
*07	3236 X	3236	-0-	-0- B	-0-	110 1	3124 2	Y	12	12 1		2
*08	3187 X	3187	-0-	-0- B	-0-	20 9	3069 2	Y	18	13 1		7

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	81	1	2112	2	Y	5	6 1	3
04	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	62	1	1834	2	Y	6	7 1	2
05	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	71	1	1956	2	Y	7	6 1	3
06	2130 N	2066	-0-	-64 B	-0-	67	1	1992	2	Y	6	8 1	1
*07	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	67	1	2118	2	Y	5	5 1	1
*08	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	57	1	1799	2	Y	7	5 1	3
-----													
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454													
03	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	34	1	887	2	Y	13	17 1	9
04	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	38	1	1116	2	Y	10	15 1	4
05	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	45	1	1237	2	Y	9	9 1	4
06	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	38	1	1124	2	Y	8	11 1	1
*07	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	34	1	1086	2	Y	6	6 1	1
*08	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	35	1	1091	2	Y	10	7 1	4
-----													
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452													
03	7533 X	5627	-0-	-1906 B	-0-	208	1	5419	2	Y	-0-		-0-
04	6840 X	5727	-0-	-1113 B	-0-	188	1	5539	2	Y	-0-		-0-
05	7471 X	6552	-0-	-919 B	-0-	230	1	6322	2	Y	-0-		-0-
06	6483 X	6483	-0-	-0- B	-0-	212	1	6271	2	Y	-0-		-0-
*07	7504 X	7504	-0-	-0- B	-0-	230	1	7274	2	Y	-0-		-0-
*08	7376 X	7376	-0-	-0- B	-0-	228	1	7148	2	Y	-0-		-0-
-----													
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453													
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	5	1	154	2	Y	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
*07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	5	1	151	2	Y	-0-			-0-
*08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

03	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	68	1	1774	2	Y	5	7	1	3
04	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	76	1	2226	2	Y	8	8	1	3
05	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	63	1	1748	2	Y	7	7	1	3
06	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	54	1	1605	2	Y	6	8	1	1
*07	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	51	1	1608	2	Y	5	5	1	1
*08	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	53	1	1657	2	Y	7	5	1	3

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

03	5073 X	5073	-0-	-0- B	-0-	187	1	4878	2	Y	7	11	1	5
04	4869 X	4869	-0-	-0- B	-0-	159	1	4688	2	Y	20	18	1	7
05	5022 X	4977	-0-	-45 B	-0-	174	1	4783	2	Y	18	17	1	8
06	4920 X	4643	-0-	-277 B	-0-	151	1	4477	2	Y	14	20	1	2
07	5084 X	4999	-0-	-85 B	-0-	153	1	4833	2	Y	12	12	1	2
08	5084 X	4835	-0-	-249 B	-0-	149	1	4666	2	Y	18	13	1	7

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

03	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	94	1	2435	2	Y	4	5	1	3
04	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	76	1	2253	2	Y	6	7	1	2
05	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	83	1	2282	2	Y	7	6	1	3
06	2460 N	2245	-0-	-215 B	-0-	73	1	2166	2	Y	5	7	1	1
07	2418 N	2362	-0-	-56 B	-0-	72	1	2286	2	Y	4	4	1	1
*08	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	72	1	2268	2	Y	5	4	1	2



STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3347 X	3347	-0-	-0- B	-0-	124	1	3219	2	Y	4	7	1	3
04	3430 X	3430	-0-	-0- B	-0-	112	1	3308	2	Y	9	9	1	3
05	3441 X	3405	-0-	-36 B	-0-	119	1	3276	2	Y	9	8	1	4
06	3240 X	3155	-0-	-85 B	-0-	103	1	3043	2	Y	8	11	1	1
07	3534 X	3268	-0-	-266 B	-0-	100	1	3161	2	Y	6	6	1	1
08	3534 X	3241	-0-	-293 B	-0-	100	1	3130	2	Y	10	7	1	4
-----														
NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587														
03	6236 X	6236	-0-	-0- B	-0-	734	1	5502	2	N	-0-			-0-
04	5999 X	5999	-0-	-0- B	-0-	706	1	5293	2	N	-0-			-0-
05	6122 X	6122	-0-	-0- B	-0-	865	1	5257	2	N	-0-			-0-
06	5700 X	5610	-0-	-90 B	-0-	784	1	4826	2	N	-0-			-0-
*07	5960 X	5960	-0-	-0- B	-0-	749	1	5211	2	N	-0-			-0-
*08	6006 X	6006	-0-	-0- B	-0-	899	1	5107	2	N	-0-			-0-
-----														
MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980														
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-



STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	2	1	167	2	N	-0-			-0-
04		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	3	1	232	2	N	-0-			-0-
05		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	5	1	357	2	N	-0-			-0-
06		150 N	91	-0-	-59 B	-0-	1	1	90	2	N	-0-			-0-
*07		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	4	1	300	2	N	-0-			-0-
*08		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	2	1	105	2	N	-0-			-0-
-----															
MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300															
03		10137 X	7746	-0-	-2391 B	-10024	911	1	6835	2	N	-0-			-0-
04		9810 X	7941	-0-	-1869 B	-10024	934	1	7007	2	N	-0-			-0-
05		10447 X	6874	-0-	-3573 B	-10024	972	1	5902	2	N	-0-			-0-
06		8520 X	6928	-0-	-1592 B	-10024	968	1	5960	2	N	-0-			-0-
07		8215 X	8248	-0-	33 B	-9991	1036	1	7212	2	N	-0-			-0-
08		8215 X	7180	-0-	-1035 B	-9991	1075	1	6105	2	N	-0-			-0-
-----															
MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815															
03		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	40	1	297	2	N	-0-			-0-
04		1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	121	1	905	2	N	-0-			-0-
05		1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	150	1	914	2	N	-0-			-0-
06		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	53	1	324	2	N	-0-			-0-
07		1054 N	796	-0-	-258 B	-0-	100	1	696	2	N	-0-			-0-
*08		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	50	1	282	2	N	-0-			-0-
-----															
POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460															
03		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	5	1	360	2	Y	-0-			-0-
04		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	5	1	313	2	Y	-0-			-0-
05		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	4	1	251	2	Y	-0-			-0-
06		360 N	200	-0-	-160 B	-0-	3	1	197	2	Y	-0-			-0-
07		341 N	202	-0-	-139 B	-0-	3	1	199	2	Y	-0-			-0-
*08		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	5	1	318	2	Y	-0-			-0-
-----															
RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235															
03		5278 X	5278	-0-	-0- B	-0-	195	1	5083	2	Y	-0-			-0-
04		4992 X	4992	-0-	-0- B	-0-	164	1	4828	2	Y	-0-			-0-
05		5146 X	5056	-0-	-90 B	-0-	177	1	4879	2	Y	-0-			-0-
06		4980 X	4548	-0-	-432 B	-0-	149	1	4399	2	Y	-0-			-0-
07		5146 X	5117	-0-	-29 B	-0-	157	1	4960	2	Y	-0-			-0-
*08		5171 X	5171	-0-	-0- B	-0-	160	1	5011	2	Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
SLANT OPERATING, LLC			786697													
HANCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	237017	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	11400 PERF. 8812 - 9827							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	18	7			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
-----																
VINLAND TEXAS SERVICES LLC			886099													
ARCO NO. 2		WELL #:	5 L	RRCID ->	195807	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	10850 PERF.10254 - 10464							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
ARCO NO. 2		WELL #:	6	RRCID ->	203000	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	10634 PERF. 7860 - 10324							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
XTO ENERGY INC.			945936													
THOMAS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	243867	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12653 PERF.12232 - 12285							
03	1085 N	315	-0-	-770	B	-0-	315 2			N	-0-					-0-
04	780 N	508	-0-	-272	B	-0-	508 2			N	-0-					-0-
05	2870 N	2870	-0-	-0-	B	-0-	89 1	2781 2		N	-0-					-0-
06	1810 N	1810	-0-	-0-	B	-0-	86 1	1724 2		N	-0-					-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	B	-0-	31 1	1130 2		N	-0-					-0-
08	2883 N	1638	-0-	-1245	B	-0-	1638 2			N	-0-					-0-
-----																
HUGHES GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	245622	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	12428 PERF.12180 - 12218							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
DAVIS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	246326	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	12700 PERF.12268 - 12322							
03	279 N	121	-0-	-158	B	-0-	121 2			N	-0-					-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 2			N	-0-					-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	15 1	475 2		N	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	15 1	296 2		N	-0-					-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	13 1	480 2		N	-0-					-0-
*08	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294 2			N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HEARNSBERGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 247996	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	12862	PERF. 12250 - 12270				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

  

STOCKMAN (PETTIT-LOWER)				86233 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
COERT HOLDINGS 1 LLC NOBLES				164934										
		WELL #:		9	RRCID -> 245864	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7402 - 7412				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

  

NOBLES				WELL #:	4 C	RRCID -> 245883	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 7366 - 7376			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

  

NOBLES				WELL #:	1	RRCID -> 250028	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7353 - 7363			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

  

HIBBARD ENERGY, LP PATE				383757		RRCID -> 255340	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 7262 - 7265			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

  

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. LANE GAS UNIT				518265		RRCID -> 283648	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	11470	PERF. 6397 - 6400			
03	93 N	25	-0-	-68		-0-	2	1	23	2	N	-0-		-0-
04	90 N	80	-0-	-10		-0-	13	1	67	2	N	-0-		-0-
05	120 N	120	-0-	-0-		-0-	16	1	104	2	N	-0-		-0-
06	76 N	76	-0-	-0-		-0-	16	1	60	2	N	-0-		-0-
07	93 N	85	-0-	-8		-0-	19	1	66	2	N	-0-		-0-
08	93 N	48	-0-	-45		-0-	6	1	42	2	N	-0-		-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851										
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494										
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY										
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555										
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957										
03		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358										
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	10
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	10
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	10
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	10
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	10
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	10
-----										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798										
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A										
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406										
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 8442										
03		62 N		-0-	-0-	-62			N	101
04		30 N		-0-	-0-	-30			N	101
05		0 N		-0-	-0-	-0-			N	101
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	101
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	101
*08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	101

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) COERT HOLDINGS 1 LLC NOBLES		//CONT.//	86233 500 164934	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
		WELL #:	1	RRCID ->	222273	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7863 - 8360		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	806 N	802	-0-	-4	-0-	802 2			N	-0-			38
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2			N	-0-			38
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2			N	-0-			38
06	780 N	554	-0-	-226	-0-	554 2			N	-0-			38
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			38
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			38
-----													
NOBLES		WELL #:	3	RRCID ->	226771	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	7778 - 8384		
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-			33
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-			33
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2			N	-0-			33
06	270 N	179	-0-	-91	-0-	179 2			N	-0-			33
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			33
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			33
-----													
NOBLES		WELL #:	9	RRCID ->	229033	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7670 - 8246		
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-			50
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-			50
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2			N	-0-			50
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2			N	-0-			50
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			50
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			50
-----													
GRANT		WELL #:	2	RRCID ->	229381	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7878 - 8144		
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-			40
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2			N	-0-			40
05	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2			N	-0-			40
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	2 2			N	-0-			40
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2			N	-0-			40
*08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	587 2	136 9	N	124	164 1			-0-
-----													
NOBLES		WELL #:	2	RRCID ->	231059	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8724	PERF.	7856 - 8644		
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-			58
04	210 N	99	-0-	-111	-0-	99 2			N	-0-			58
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-			58
06	240 N	134	-0-	-106	-0-	134 2			N	-0-			58
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			58
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			58
-----													
NOBLES		WELL #:	4 T	RRCID ->	238666	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7679 - 8274		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			108
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2			N	-0-			108
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2			N	-0-			108
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-			108
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			108
-----													
GRANT		WELL #:	5	RRCID ->	238763	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7804 - 8768		
03	806 X	703	-0-	-103	-0-	703 2			Y	-0-			29
04	780 X	589	-0-	-191	-0-	589 2			Y	-0-			29
05	1023 X	482	-0-	-541	-0-	482 2			Y	-0-			29
06	990 X	244	-0-	-746	-0-	244 2			Y	-0-			29
07	1023 X	988	-0-	-35	-0-	988 2			Y	-0-			29
08	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25 2			Y	-0-			29

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) COERT HOLDINGS 1 LLC NOBLES		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 164934		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
GRANT		WELL #: 3		RRCID -> 240004		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 8724		PERF. 7712 - 7912		
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			45
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			45
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-			45
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			45
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-			45
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
-----												
WHEELER		WELL #: 3		RRCID -> 244092		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7674 - 8044		
03	1395 N	984	-0-	-411	-0-	984 2		N	-0-			40
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			40
05	1240 N	871	-0-	-369	-0-	871 2		N	-0-			40
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			40
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-			40
*08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			40
-----												
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 244579		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7706 - 8702		
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
-----												
NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 246320		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8723		PERF. 7622 - 8652		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
-----												
WHEELER		WELL #: 2		RRCID -> 248721		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8721		PERF. 7758 - 8418		
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			68
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			68
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			68
06	840 N	741	-0-	-99	-0-	741 2		N	-0-			68
07	651 N	486	-0-	-165	-0-	486 2		N	-0-			68
*08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			68
-----												
NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 250078		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 8712		PERF. 7647 - 8496		
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-			70
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) COERT HOLDINGS 1 LLC GRANT		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 164934	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
STOCKMAN (TRAVIS PEAK) COERT HOLDINGS 1 LLC GRANT		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 164934	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
-----												
		WELL #: 4	RRCID -> 250633	COMPL. DATE 10/11/2006	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7582	-		8184			
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			32
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			32
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			32
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			32
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			32
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			32
-----												
WHEELER		WELL #: 10	RRCID -> 253474	COMPL. DATE 09/19/2009	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 7620	-		8970			
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			32
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			32
05	868 N	658	-0-	-210	-0-	658 2		N	-0-			32
06	1410 N	1194	-0-	-216	-0-	1194 2		N	-0-			32
07	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	1314 2		N	-0-			32
*08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			32
-----												
CONQUEST ENERGY, INC. ARCO NO. 1		172237	WELL #: 1	RRCID -> 074228	COMPL. DATE 05/18/1992	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7611	-		7744		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
-----												
ARCO NO. 2		WELL #: 2	RRCID -> 078719	COMPL. DATE 07/06/1978	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8049	-		8099			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
-----												
EAGLE OIL & GAS CO. CAMPBELL		238634	WELL #: 1	RRCID -> 258026	COMPL. DATE 12/18/2009	TOTAL DEPTH 11962	PERF. 7410	-		7442		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
-----												
SICKEL		WELL #: 1	RRCID -> 270974	COMPL. DATE 03/11/2012	TOTAL DEPTH 12180	PERF. 7638	-		7698			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25





STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	633	1	1414	2	N	138	215 1	99
						152	9						
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	586	1	1368	2	N	170	209 1	60
						187	9						
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	578	1	1120	2	N	147	140 1	67
						162	9						
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	492	1	1037	2	N	129	179 1	17
						142	9						
*07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	477	1	1154	2	N	108	109 1	16
						119	9						
*08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	665	1	1169	2	N	160	115 1	61
						176	9						

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

03	SWR 10	4641	-0-	4641	280808	229	1	4380	2	Y	29	37 1	20
						32	9						
04	SWR 10	1442	-0-	1442	282250	66	1	1343	2	Y	30	42 1	8
						33	9						
05	SWR 10	483	-0-	483	282733	23	1	446	2	Y	13	13 1	8
						14	9						
06	SWR 10	5690	-0-	5690	288423	262	1	5370	2	Y	53	54 1	7
						58	9						
07	SWR 10	5352	-0-	5352	293775	231	1	5069	2	Y	47	47 1	7
						52	9						
08	SWR 10	5142	-0-	5142	298917	231	1	4835	2	Y	69	50 1	26
						76	9						

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851								
JONES		WELL #:		4 C	RRCID ->	211984	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9541 - 9837
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CARLTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213084	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9428 - 9642
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
FRANKS ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	216507	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9238 - 9650
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
FRANKS ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	216519	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9336 - 9713
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ADAMS		WELL #:		3	RRCID ->	217408	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9340 - 9807
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	220737	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8340 - 8348
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
REED		WELL #:		1	RRCID ->	221962	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9559 - 9866
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944															
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	77	1	384	2	Y	-0-			-0-
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	74	1	374	2	Y	-0-			-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	87	1	370	2	Y	-0-			-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	73	1	320	2	Y	-0-			-0-
07		310 N	301	-0-	-9	-0-	51	1	250	2	Y	-0-			-0-
*08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	27	1	110	2	Y	-0-			-0-
-----															
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705															
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844															
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	7	6	1	1
							8	9							
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	18	18	1	1
							20	9							
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*08		53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	7	5	1	2
							8	9							

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
CRAWFORD		WELL #:		8	RRCID ->	265993	COMPL. DATE	07/04/2012	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8259 - 8303		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	2	1	49	2	Y	3	5	1	-0-
						3	9							
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	439	2	Y	3	2	1	1
						3	9							

JENNY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	287306	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	12494	PERF.	9977 - 10096
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JONES		WELL #:		2	RRCID ->	288048	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	8041 - 8294		
03	2635 X	2225	-0-	-410	-0-	81	1	2105	2	N	35	55	1	25
						39	9							
04	2550 X	1497	-0-	-1053	-0-	48	1	1405	2	N	40	51	1	14
						44	9							
05	2449 X	1932	-0-	-517	-0-	66	1	1823	2	N	39	34	1	19
						43	9							
06	2250 X	2192	-0-	-58	-0-	69	1	2042	2	N	74	84	1	9
						81	9							
*07	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	70	1	2219	2	N	62	62	1	9
						68	9							
08	2232 X	2181	-0-	-51	-0-	64	1	2016	2	N	92	66	1	35
						101	9							

SLANT OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	237973	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	8812 - 9827
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	268290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10744 - 15659
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC				886099								
ARCO NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 179098	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7512	- 8198			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
ARCO NO. 2				WELL #: 3 L	RRCID -> 186521	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7686	- 8450			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
ARCO NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 186963	COMPL. DATE 07/01/2001	TOTAL DEPTH 9703	PERF. 7570	- 8322			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
ARCO NO. 2				WELL #: 2	RRCID -> 188895	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 10789	PERF. 8716	- 9716			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ARCO NO. 2				WELL #: 4	RRCID -> 190324	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 10578	PERF. 9606	- 9852			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ARCO NO. 1				WELL #: 11	RRCID -> 194347	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 7524	- 8402			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
ARCO NO. 2				WELL #: 5 U	RRCID -> 198532	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7715	- 8360			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099								
ARCO NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 199890	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 8616	PERF. 7652	- 8342			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
ARCO NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 203917	COMPL. DATE 02/25/2004	TOTAL DEPTH 10634	PERF. 7860	- 8314			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316			Y	NO RPT			-0-
ARCO NO. 2		WELL #:		7	RRCID -> 204256	COMPL. DATE 05/30/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7720	- 8441			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
ARCO NO. 2		WELL #:		8	RRCID -> 204894	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7888	- 8454			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ARCO NO. 2		WELL #:		9	RRCID -> 204898	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7770	- 8432			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
ARCO NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 205175	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7760	- 8496			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ARCO NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 219053	COMPL. DATE 04/26/2005	TOTAL DEPTH 8803	PERF. 7748	- 8310			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
VINLAND TEXAS SERVICES LLC		//CONT.//		886099								
ARCO NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	228627	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7666 - 8654
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255456	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	8556 - 9861
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)				86233 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	180863	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	7858 - 7967
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	181 2	57 9	N	52			73
04	390 N	312	-0-	-78	-0-	302 2	10 9	N	9			82
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	236 2	4 9	N	4			86
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	231 2	34 9	N	31			117
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	325 2	33 9	N	30	138 1		9
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	421 2	13 9	N	12	2 8		19
-----												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
FRANKS, LAWRENCE T.		WELL #:		1 C	RRCID ->	130785	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	7742 - 7785
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)				86234 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
PATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	180826	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	7332 - 7432
03	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4162 2	114 9	N	104	183 1		109
04	4050 X	3978	-0-	-72	-0-	3954 2	24 9	N	22			131
05	4216 X	4051	-0-	-165	-0-	4038 2	13 9	N	12			143
06	4140 X	4010	-0-	-130	-0-	3941 2	69 9	N	63	175 1		31
07	4278 X	4091	-0-	-187	-0-	4085 2	6 9	N	5			36
08	4278 X	3337	-0-	-941	-0-	3312 2	25 9	N	23			59
-----												
ADAMS						CAPACITY			CNTY: SHELBY			
		WELL #:		2	RRCID ->	187915	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7292 - 7352
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286				Y	NO RPT			-0-
-----													
EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646													
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	823	1	2777	2	N	88		166
						97	9						
04	2940 X	2796	-0-	-144	-0-	706	1	2075	2	N	14	166	14
						15	9						
05	3689 X	3032	-0-	-657	-0-	850	1	2167	2	N	14	17	11
						15	9						
06	3570 X	2964	-0-	-606	-0-	720	1	2221	2	N	21	27	5
						23	9						
07	3689 X	3606	-0-	-83	-0-	905	1	2684	2	N	15	12	8
						17	9						
08	3689 X	3132	-0-	-557	-0-	846	1	2268	2	N	16	14	10
						18	9						
-----													
SLANT OPERATING, LLC 786697													
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 7	17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
-----													
VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099													
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK)		86234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
BP ETHRIDGE 971		WELL #: 1		RRCID -> 268865		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	5766 X	709	-0-	-5057	-0-	180 1	529 2	N	-0-	18 5		376
04	5580 X	518	-0-	-5062	-0-	170 1	348 2	N	-0-			376
05	5766 X	393	-0-	-5373	-0-	170 1	223 2	N	-0-			376
*06	5580 X	387	-0-	-5193	-0-	164 1	219 2	N	4			380
						4 9						
07	2356 X	293	-0-	-2063	-0-	165 1	128 2	N	-0-			376
*08	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	355 1	4578 2	N	-0-			376

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
BP COTTLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255025		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2021 - WELL PLUGGED 4-14-2021												

BP COTTLE		WELL #: 2		RRCID -> 255397		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101	144 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2021 - WELL PLUGGED 4-7-2021												

BP COTTLE		WELL #: 3		RRCID -> 257749		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2021 - WELL PLUGGED 3-30-2021												

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
OLIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212413		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680				
03	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	438 1	1286 2	N	22			35
						24 9						
04	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	368 1	905 2	N	36	55 1		16
						40 9						
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	416 1	1098 2	N	30	26 1		20
						33 9						
06	1680 N	1503	-0-	-177	-0-	364 1	1088 2	N	46	55 1		11
						51 9						
*07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	386 1	1514 2	N	32	26 1		17
						35 9						
*08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	380 1	1252 2	N	36	31 1		22
						40 9						

SAMFORD		WELL #: 1		RRCID -> 214785		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264				
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	1 1	108 2	N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	4 1	282 2	N	1			1
						1 9						
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	N	1			-0-
06	120 N	11	-0-	-109	-0-	11 2		N	-0-			-0-
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	2 1	158 2	N	-0-			-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 1	73 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	9 1	689 2	N	13				19
							14 9							
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	11 1	784 2	N	13	30	1		2
							14 9							
05		840 N	840	-0-	-0-	-0-	12 1	808 2	N	18	16	1		4
							20 9							
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	15 1	1090 2	N	25	23	1		6
							28 9							
*07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	5 1	362 2	N	11	13	1		4
							12 9							
*08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	12 1	781 2	N	9	3	1		10
							10 9							
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090														
03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1098 1	6 9	N	5				9
							1149 1	15 9	N	14	17	1		6
04		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	871 1	9 9	N	8	9	1		5
							1022 1	10 9	N	9	11	1		3
05		880 N	880	-0-	-0-	-0-	1144 1	11 9	N	10	7	1		6
							940 1	10 9	N	9	11	1		4
06		1080 N	1032	-0-	-48	-0-								
07		1209 N	1155	-0-	-54	-0-								
*08		950 N	950	-0-	-0-	-0-								
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231														
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	7 1	560 2	N	4				7
							4 9							
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	10 1	703 2	N	2	8	1		1
							2 9							
05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	8 1	534 2	N	3	2	1		2
							3 9							
06		540 N	460	-0-	-80	-0-	6 1	451 2	N	3	4	1		1
							3 9							
07		744 N	436	-0-	-308	-0-	6 1	428 2	N	2	2	1		1
							2 9							
*08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	6 1	415 2	N	3	2	1		2
							3 9							
MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156														
03		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	1673 1	2141 2	N	-0-				-0-
							1663 1	2139 2	N	-0-				-0-
04		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	2015 1	1829 2	N	-0-				-0-
							1743 1	1926 2	N	-0-				-0-
05		3968 X	3844	-0-	-124	-0-	1813 1	2410 2	N	-0-				-0-
							2149 1	1893 2	N	-0-				-0-
06		3840 X	3669	-0-	-171	-0-								
*07		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-								
*08		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-								
JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201														
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	1 1	84 2	N	-0-				-0-
							2 1	107 2	N	-0-				-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-
							4 2		N	-0-				-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		90 N	4	-0-	-86	-0-			N	-0-				-0-
									N	-0-				-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-
*08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 1	74 2	N	-0-				-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	13	1	1021	2	N	-0-	-0-	-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	13	1	907	2	N	-0-	-0-	-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	15	1	972	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	14	1	990	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	16	1	1258	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	13	1	881	2	N	-0-	-0-	-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	27	1	137	2	N	-0-	-0-	-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	198	2	N	-0-	-0-	-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	55	1	232	2	N	-0-	-0-	-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	51	1	222	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	46	1	225	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	59	1	242	2	N	-0-	-0-	-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	108	1	538	2	N	11		17
						12	9						
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	95	1	482	2	N	9	22 1	4
						10	9						
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	113	1	478	2	N	7	6 1	5
						8	9						
06	630 N	507	-0-	-123	-0-	92	1	405	2	N	9	12 1	2
						10	9						
07	620 N	573	-0-	-47	-0-	96	1	470	2	N	6	6 1	2
						7	9						
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	95	1	392	2	N	7	5 1	4
						8	9						

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	159	1	793	2	N	8		12
						9	9						
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	182	1	924	2	N	14	20 1	6
						15	9						
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	216	1	915	2	N	12	10 1	8
						13	9						
06	930 N	923	-0-	-7	-0-	168	1	736	2	N	17	21 1	4
						19	9						
07	1147 N	747	-0-	-400	-0-	124	1	612	2	N	10	10 1	4
						11	9						
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-	3 1	1

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-			1
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	4	3	1	1
						4	9							
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	4	1	84	2	N	2	1	1	2
						2	9							
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-	1	1	1
*08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	N	5	4	1	2
						6	9							

  

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
84 ENERGY LLC 856467														
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851														
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

  

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584														
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170

  

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536														
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			62
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	13	1	847	2	N	-0-			62
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			62
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			62
07	837 N	723	-0-	-114	-0-	723	2			N	-0-			62
*08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	22	1	1081	2	N	-0-			62

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584										
GARNER		WELL #: 1 T		RRCID -> 216217		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	597 2		N	-0-			160
04	600 N	563	-0-	-37	-0-	23 1	540 2	N	-0-			160
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			160
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			160
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			160
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	30 1	748 2	N	-0-			160
-----												
WICK		WELL #: 1		RRCID -> 244578		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9953 - 10580		
03	3596 X	3103	-0-	-493	-0-	3068 2	35 9	N	32			97
04	3480 X	2416	-0-	-1064	-0-	78 1	2307 2	N	28			125
05	2666 X	2228	-0-	-438	-0-	2195 2	33 9	N	30			155
06	3000 X	1594	-0-	-1406	-0-	1581 2	13 9	N	12			167
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3130 2	19 9	N	17			184
08	3100 X	2483	-0-	-617	-0-	62 1	2408 2	N	12	163 1		33
						13 9						
-----												
MCLEOD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245590		COMPL. DATE 08/03/2014		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9940 - 10549		
03	3689 X	2302	-0-	-1387	-0-	2302 2		N	-0-			147
04	3570 X	2601	-0-	-969	-0-	111 1	2490 2	N	-0-			147
05	3317 X	2260	-0-	-1057	-0-	2260 2		N	-0-			147
06	3210 X	2581	-0-	-629	-0-	2581 2		N	-0-			147
07	2697 X	1866	-0-	-831	-0-	1866 2		N	-0-			147
08	2697 X	2357	-0-	-340	-0-	101 1	2256 2	N	-0-			147
-----												
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		WELL #: 036562		RRCID -> 093292		COMPL. DATE 12/05/1986		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9976 - 10538		
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		1										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
-----												
ATOKA OPERATING, INC.		WELL #: 036606		RRCID -> 158993		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 10889		PERF. 9986 - 10805		
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		2										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRG LONE STAR LTD.		WELL #: 090870		RRCID -> 272623		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 9958 - 10592		
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT		1										
03	744 N	358	-0-	-386	-0-	358 3		N	-0-			37
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			37
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 3		N	-0-			37
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			37
07	775 N	136	-0-	-639	-0-	111 3	25 9	N	23			60
08	372 N	104	-0-	-268	-0-	104 3		N	-0-			60

-----														
SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
RED RIVER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 272637			COMPL. DATE 04/26/2014			TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
03		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1414 3	13 9		N	12			69
04		1470 N	1094	-0-	-376	-0-	1085 3	9 9		N	8			77
05		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1102 3	4 9		N	4			81
06		1380 N	1008	-0-	-372	-0-	1006 3	2 9		N	2			83
07		1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1020 3	10 9		N	9			92
08		1116 N	999	-0-	-117	-0-	986 3	13 9		N	12			104
-----														
HEMATITE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 276831			COMPL. DATE 02/03/2016			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546			
03		1426 N	1320	-0-	-106	-0-	1309 3	11 9		N	10			60
04		1320 N	1216	-0-	-104	-0-	1208 3	8 9		N	7			67
05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1236 3	1 9		N	1			68
06		1290 N	1233	-0-	-57	-0-	1233 3			N	-0-			68
07		1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1203 3	22 9		N	20			88
08		1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1180 3	13 9		N	12			100
-----														
MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277175			COMPL. DATE 04/30/2016			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582			
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	625 3	2 9		N	2			67
04		690 N	587	-0-	-103	-0-	587 3			N	-0-			67
05		620 N	494	-0-	-126	-0-	494 3			N	-0-			67
06		600 N	480	-0-	-120	-0-	480 3			N	-0-			67
07		620 N	270	-0-	-350	-0-	261 3	9 9		N	8			75
*08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	700 3	25 9		N	23			98
-----														
PAXTON GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 278105			COMPL. DATE 05/13/2016			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536			
03		1023 N	568	-0-	-455	-0-	568 3			N	-0-			37
04		750 N	510	-0-	-240	-0-	510 3			N	-0-			37
05		775 N	733	-0-	-42	-0-	733 3			N	-0-			37
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3			N	-0-			37
07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1153 3	12 9		N	11			48
*08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	939 3	11 9		N	10			58
-----														
ELLINGTON GU		WELL #:		1	RRCID -> 278119			COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480			
03		1519 N	1207	-0-	-312	-0-	1201 3	6 9		N	5			110
04		1350 N	1294	-0-	-56	-0-	1292 3	2 9		N	2			112
05		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1258 3	3 9		N	3			115
06		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1281 3	7 9		N	6			121
07		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2052 3	35 9		N	32			153
*08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1322 3	46 9		N	42			195
-----														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 238518			COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			8

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
LARGO OIL COMPANY				486640							
SUMMERS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 082336	COMPL. DATE 05/11/1979	TOTAL DEPTH 11416	PERF.10379	- 10437		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	49	-0-	-261	-0-	49 2		Y	-0-		60
04	300 N	56	-0-	-244	-0-	56 2		Y	-0-		60
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 99		Y	-0-		60
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-		60
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		60
-----											
MCLEOD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 093533	COMPL. DATE 04/18/1981	TOTAL DEPTH 11001	PERF.10068	- 10324		
03	310 N	31	-0-	-279	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
OE SQUARED OPERATING, LLC				618777							
MANDY GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 188722	COMPL. DATE 04/27/2002	TOTAL DEPTH 11310	PERF. 9938	- 11070		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15796 02/10/2021											
-----											
MANDY GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 195575	COMPL. DATE 04/30/2003	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9905	- 10538		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		70
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		70
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		70
-----											
31 OPERATING LLC				953535							
BERRYHILL, H.O. GU #1				WELL #: 1	RRCID -> 159431	COMPL. DATE 07/27/1996	TOTAL DEPTH 10993	PERF. 9912	- 10962		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MILLER HEIRS GU #1				WELL #: 1	RRCID -> 160769	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9905	- 10920		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
31 OPERATING LLC		//CONT.//		953535								
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164887	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	9936 - 10494
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T.J. (TRAVIS PEAK)				87989 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES			
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935								
BLAKE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	112449	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	10448 - 10897
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)				88427 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038								
SHAW UNIT 1		WELL #:		1 C	RRCID ->	116828	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	6807 - 6829
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

H & T EXPLORATION, INC.				341571								
HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	242689	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7270 - 7280
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
06	14B2 EXT	436	-0-	436	436	436	2		N	-0-		75
07	550 X	114	-0-	-436	-0-	114	2		N	-0-		75
*08	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		75

HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	254981	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7308	PERF.	7182 - 7194
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1188	2	17 9	N	15		211
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1107	2	8 9	N	7		218
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	976	2	30 9	N	27	157 1	88
06	1170 N	1061	-0-	-109	-0-	1030	2	31 9	N	28		116
07	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	1053	2	12 9	N	11		127
*08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1095	2	24 9	N	22		149

TECULA (PETTIT)				88646 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
JACKSONVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	276263	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9282 - 9484
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	3	11 9	N	10		258
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	917	3	46 9	N	42		300
05	961 N	759	-0-	-202	-0-	753	3	6 9	N	5		305
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	992	3	67 9	N	61	179 1	187
07	992 N	819	-0-	-173	-0-	819	3		N	-0-		187
*08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-		187



TECULA (TRAVIS PEAK)		88646 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP		383757										
TRAVIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 211331		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	85
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	85
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	85
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	85
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85

TENAHA (JURASSIC)		88781 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
POLLARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086609		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2021 - WELL PLUGGED 4-7-2021												

DEARMAN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094574		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LARCIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237011		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774				
03	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-	13
04	5010 X	4886	-0-	-124	-0-	4886	2			N	-0-	13
05	5177 X	4319	-0-	-858	-0-	4319	2			N	-0-	13
06	5190 X	4540	-0-	-650	-0-	4540	2			N	-0-	13
07	5363 X	4407	-0-	-956	-0-	4407	2			N	-0-	13
08	5363 X	4693	-0-	-670	-0-	4693	2			N	-0-	13

BOWERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248301		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484				
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	37
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	37
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-	37
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	37
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-	37
08	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-	37

LANE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259747		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820				
03	1364 N	306	-0-	-1058	-0-	306	2			N	-0-	47
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-	47
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-	47
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-	47
07	1767 N	1687	-0-	-80	-0-	1687	2			N	-0-	47
*08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-	47

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)		88782 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY			
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518									
TENAHA		WELL #: 1		RRCID -> 193070		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		3200 PERF. 2874 - 2989			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 202759		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH		3075 PERF. 2820 - 2956	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK)		88783 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265									
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 180611		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH		7050 PERF. 6810 - 6830	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
BAKER		WELL #: 2		RRCID -> 183808		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH		7150 PERF. 6809 - 6926	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)		88809 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844									
GREGORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191432		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH		17627 PERF.16600 - 16780	
03	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931 2	N	-0-		-0-	
04	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7905 2	N	-0-		-0-	
05	1550 X	7582	-0-	6032	-0-	7582 2	N	-0-		-0-	
06	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041 2	N	-0-		-0-	
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-		N	-0-		-0-	
08	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TDC "A"		WELL #: 1		RRCID -> 192262		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH		17300 PERF.16952 - 17076	
03	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2	N	-0-		38	
04	8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	8350 2	N	-0-		38	
05	1302 X	2549	-0-	1247	-0-	2549 2	N	-0-		38	
06	1260 X	712	-0-	-548	-0-	712 2	N	-0-		38	
*07	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2	N	-0-		38	
08	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-		N	NO RPT		38	

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844												
GREGORY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 193410		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 17150		PERF.16823 - 16902		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-			-0-
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-			-0-
05		868 N	815	-0-	-53	-0-	815 2	N	-0-			-0-
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-			-0-
*07		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GREGORY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 194475		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 17130		PERF.16736 - 16748		
03		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	N	-0-			-0-
04		1200 X	1196	-0-	-4	-0-	1196 2	N	-0-			-0-
05		1240 X	1153	-0-	-87	-0-	1153 2	N	-0-			-0-
06		1200 X	680	-0-	-520	-0-	680 2	N	-0-			-0-
*07		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-			-0-
08		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ROYALL "C"		WELL #: 3R		RRCID -> 220423		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 16900		PERF.16598 - 16715		
03		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2	N	-0-			-0-
04		1410 X	834	-0-	-576	-0-	834 2	N	-0-			-0-
05		1457 X	29	-0-	-1428	-0-	29 2	N	-0-			-0-
06		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-		N	-0-			-0-
07		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-		N	-0-			-0-
08		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TGNR EAST TEXAS LLC		WELL #: 850990		RRCID -> 193072		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 17300		PERF.16071 - 16167		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
-----												
TENNESSEE COLONY (ROD., LO.)		WELL #: 88809 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON				
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #: 659844		RRCID -> 016756		COMPL. DATE 10/24/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8968 - 8978		
03		2071 R	2071	-0-	-0-	-0-	2027 2	44 9	Y	40	32 1	29
04		2147 R	2147	-0-	-0-	-0-	2110 2	37 9	Y	34	31 1	32
05		1860 #	2033	-0-	173	-0-	2005 2	28 9	Y	25	36 1	21
06		1470 #	1235	-0-	-235	-0-	1213 2	22 9	Y	20		41
07		2077 #	1762	-0-	-315	-0-	1739 2	23 9	Y	21	33 1	29
08		2170 #	NO RPT	-0-	-2170	-0-		Y	NO RPT			29
-----												
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1		WELL #: 3 T		RRCID -> 016758		COMPL. DATE 08/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6928 - 8938		
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2012

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.)		//CONT.//		88809 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDERSON						
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		659844										
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1		WELL #:		2	RRCID ->	067943	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	8626 - 8826		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	640 R	640	-0-	-0-	-0-	507	2	133	9	N	121	95	1	88
04	639 R	639	-0-	-0-	-0-	527	2	112	9	N	102	94	1	96
05	589 #	582	-0-	-7	-0-	501	2	81	9	N	74	107	1	63
06	480 #	368	-0-	-112	-0-	303	2	65	9	N	59			122
07	620 #	508	-0-	-112	-0-	435	2	73	9	N	66	100	1	88
08	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			88

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.)		//CONT.//		88809 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDERSON						
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		659844										
WILLIAMS, J.R.G.		WELL #:		3 C	RRCID ->	016746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8842 - 8938		
03	2578 R	2578	-0-	-0-	-0-	2534	2	44	9	Y	40	32	1	29
04	2674 R	2674	-0-	-0-	-0-	2637	2	37	9	Y	34	31	1	32
05	2325 #	2535	-0-	210	-0-	2507	2	28	9	Y	25	36	1	21
06	1860 #	1539	-0-	-321	-0-	1516	2	23	9	Y	21	1	8	41
07	2480 #	2196	-0-	-284	-0-	2173	2	23	9	Y	21	33	1	29
08	2759 #	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			29

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA)		//CONT.//		88810 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON						
GRAWARD OPERATING, INC.		//CONT.//		326435										
DAVEY-COLLEY		WELL #:		1R	RRCID ->	210207	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9318 - 9325		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE)		//CONT.//		89242 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.//		194068										
BRYANT		WELL #:		1	RRCID ->	263095	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8029 - 8036		
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	116	1	55
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			55
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			55
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			55
*07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			55
*08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			55

THOR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		89547 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
THOR		WELL #:		4	RRCID ->	114156	COMPL. DATE	08/21/1985	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6764 - 6778		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY  
 KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660  
 SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-			86
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			86
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-			86
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305 3	N	-0-			86
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300 3	N	-0-			86
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305 3	N	-0-			86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	787 3	8 9 N	7			22
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623 3	8 9 N	7			29
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	861 3	3 9 N	3			32
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	765 3	8 9 N	7			39
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687 3	6 9 N	5			44
08	868	N	687	-0-	-181	-0-	681 3	6 9 N	5			49

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-			27
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			27
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-			27
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362 3	N	-0-			27
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-			27
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363 3	N	-0-			27

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1439 3	8 9 N	7			33
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1485 3	10 9 N	9			42
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2098 3	20 9 N	18			60
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1815 3	2 9 N	2			62
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1617 3	6 9 N	5			67
08	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	1938 3	3 9 N	3			70

HIBBARD ENERGY, LP 383757  
 ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28

RECLASSIFIED TO OIL

10/05/2015

TIP (RODESSA HILL) DALF ENERGY LLC OWENS				90160 600 197641	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK				
				WELL #:	1	RRCID -> 122234	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH 7951	PERF. 6661	-	6667
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FORTUNE RESOURCES LLC EATON, GRACE T.				278755							
				WELL #:	1 C	RRCID -> 121914	COMPL. DATE 02/28/1986	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6632	-	6638
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	73	1	10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	87			110
EATON, GRACE				WELL #:	2	RRCID -> 122834	COMPL. DATE 12/07/1986	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6654	-	6662
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1477 2	2 9 N	2			56
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1199 2	2 9 N	2			58
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1314 2	3 9 N	3			61
06	1440 N	1136	-0-	-304	-0-	1136 2		N	-0-		61
*07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1197 2	6 9 N	5			66
08	1302 N	1020	-0-	-282	-0-	1018 2	2 9 N	2			68
TAB OPERATING, INC. STAFFORD				834244							
				WELL #:	1	RRCID -> 123149	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH 8249	PERF. 6819	-	6824
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		139
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		139
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		139
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		139
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		139
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		139
WINDLE				WELL #:	2	RRCID -> 124290	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH 6741	PERF. 6672	-	6676
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34
TOOLAN (PETTIT, LOWER) AMERICAN OPERATING COMPANY (A) EDWARDS, E. J. ET AL				90705 700 018874	ASSOCIATED	49B					
				WELL #:	3 T	RRCID -> 104812	COMPL. DATE 02/27/1983	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7121	-	7502
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES																
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562																
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																
LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549																
03	4019 R	4019	-0-	-0-	-0-	3929	2	90	9	N	82	146	1			81
04	1704 R	1704	-0-	-0-	-0-	1684	2	20	9	N	18					99
05	1209 #	94	-0-	-1115	-0-	90	2	4	9	N	4					103
06	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					103
07	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					103
08	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					103
-----																
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512																
03	279 #	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					73
04	274 R	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	N	4					77
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					77
06	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					77
07	279 #	276	-0-	-3	-0-	267	2	9	9	N	8					85
*08	327 R	327	-0-	-0-	-0-	314	2	13	9	N	12					97
-----																
GIANT NRG CO., LP 302592																
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300																
03	155 #	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	2	N	-0-					11
04	150 #	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	N	-0-					11
05	155 #	100	-0-	-55	-0-	6	1	94	2	N	-0-					11
06	150 #	79	-0-	-71	-0-	4	1	75	2	N	-0-					11
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					11
08	155 #	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	2	N	-0-					11
-----																
MCALMOND OIL COMPANY 537277																
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
-----																
TAB OPERATING, INC. 834244																
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429																
03	14B2 EXT	53	-0-	53	259	53	2			N	-0-					12
04	337 R	78	-0-	-259	-0-	78	2			N	-0-					12
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					12
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					12
*07	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					12
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					12

OIL AND GAS DIVISION

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES															
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244															
TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			54
04		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			54
05		93 R	93	-0-	-0-	-0-	62	2	31	9	N	28			82
06		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			82
07		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-	49	1	33
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			33
-----															
TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328															
03		755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			101
04		5021 R	5021	-0-	-0-	-0-	4857	2	164	9	N	149			250
05		5596 R	5596	-0-	-0-	-0-	5385	2	211	9	N	192			442
06		7304 R	7304	-0-	-0-	-0-	7110	2	194	9	N	176			618
*07		4768 R	4768	-0-	-0-	-0-	4683	2	85	9	N	77	115	1	580
08		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			580
-----															
TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
GIANT NRG CO., LP 302592															
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
-----															
TITAN ROCK E&P, LLC 860931															
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432															
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-			-0-
04		1650 N	913	-0-	-737	-0-	913	2			Y	-0-			-0-
05		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
06		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-			-0-
07		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-			-0-
*08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-			-0-
-----															
LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643															
03		14B DENY	76	-0-	76	272	76	2			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	61	-0-	61	333	61	2			Y	-0-			-0-
05		390 X	57	-0-	-333	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
06		43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
07		217 X	60	-0-	-157	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
*08		64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
-----															
REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383															
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
*08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-



TOOLAN (PETTIT 7500)		//CONT.//		90705 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
CRANFORD		WELL #:		1	RRCID -> 108944	COMPL. DATE 08/28/1983	TOTAL DEPTH 7875	PERF. 7496	- 7500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2 N	2	-0-	-0-	2 2				2
04		670 N	670	-0-	-0-	668 2	2 9	Y	2 1	2
05		1070 N	1070	-0-	-0-	1067 2	3 9	Y	3	5
06		1012 N	1012	-0-	-0-	1010 2	2 9	Y	3 1	4
07		1440 N	1440	-0-	-0-	1439 2	1 9	Y	1	5
08		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		Y	NO RPT	5

TOOLAN (TRAVIS PEAK)				90705 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)				018874						
EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #:		3 C	RRCID -> 104693	COMPL. DATE 01/05/1983	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7568	- 9406	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
RASPBERRY		WELL #:		3 C	RRCID -> 115455	COMPL. DATE 01/28/1985	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 7947	- 8139	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019										

GIANT NRG CO., LP				302592		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
GOODSON, A. C.		WELL #:		1	RRCID -> 112713	COMPL. DATE 07/13/1984	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7637	- 7850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11	91
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	96
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11	107
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	107
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9	116
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9	125

LONG TRUSTS, THE				507585		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ADKINSON, ORVIS		WELL #:		1 L	RRCID -> 106867	COMPL. DATE 05/08/2006	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7892	- 7924	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOOLAN (TRAVIS PEAK) LONG TRUSTS, THE MUCKELROY		//CONT.// //CONT.//	90705 800 507585	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 110392	COMPL. DATE 03/04/1984	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7904	-	7936				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CLINTON, WILL		WELL #: 806415		RRCID -> 116046	COMPL. DATE 10/15/1984	TOTAL DEPTH 8007	PERF. 7827	-	7918				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2014													
TAB OPERATING, INC. EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #: 834244		RRCID -> 101092	COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH 9685	PERF. 9285	-	9577				
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	58	2	9	9	N	8		14
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	523	2	25	9	N	23		37
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	455	2	31	9	N	28		65
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	401	2	30	9	N	27		92
*07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	417	2	24	9	N	22		114
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		114
LEE, EDDIE		WELL #: 1		RRCID -> 158125	COMPL. DATE 11/18/1995	TOTAL DEPTH 9753	PERF. 8121	-	8406				
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	614	2	11	9	N	10		10
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	453	2	20	9	N	18		28
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	259	2	9	9	N	8		36
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	263	2	30	9	N	27		63
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	267	2	8	9	N	7		70
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		70
TITAN ROCK E&P, LLC JONES, A.		WELL #: 860931		RRCID -> 117821	COMPL. DATE 12/01/1990	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7868	-	8562				
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-		-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-		-0-
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-		-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-		-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-		-0-
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-		-0-
TRAWICK (JURASSIC) XTO ENERGY INC. TRAWICK GU 6		WELL #: 90998 166 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES							
		WELL #: 2		RRCID -> 016802	COMPL. DATE 11/19/1962	TOTAL DEPTH 12558	PERF. 11820	-	11840				
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
TRAWICK (JURASSIC)		//CONT.//		90998 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 16		WELL #:		101	RRCID ->	238149	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13026	PERF.	12954 - 12964
03	777 X	777	-0-	-0- B	-0-	777 3		N	-0-			-0-
04	660 X	514	-0-	-146 B	-0-	514 3		N	-0-			-0-
05	747 X	747	-0-	-0- B	-0-	747 3		N	-0-			-0-
06	750 X	551	-0-	-199 B	-0-	551 3		N	-0-			-0-
07	859 X	859	-0-	-0- B	-0-	859 3		N	-0-			-0-
08	775 X	138	-0-	-637 B	-0-	138 3		N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 1		WELL #:		101	RRCID ->	243148	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12414	PERF.	11286 - 11294
03	4340 X	3884	-0-	-456 B	-0-	3884 3		N	-0-			-0-
04	4200 X	3729	-0-	-471 B	-0-	3729 3		N	-0-			-0-
05	4061 X	3744	-0-	-317 B	-0-	3744 3		N	-0-			-0-
06	3930 X	3644	-0-	-286 B	-0-	3644 3		N	-0-			-0-
07	4061 X	3384	-0-	-677 B	-0-	3384 3		N	-0-			-0-
08	3875 X	3376	-0-	-499 B	-0-	3376 3		N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK (PETTIT)				90998 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
DANIELS CORPORATION, THE				199400								
GRAFTON		WELL #:		1	RRCID ->	105037	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8028 - 8036
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
-----												
TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)				90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BOOHER ENGINEERING, INC.				082570								
LANGLEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	111880	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	9016	PERF.	7431 - 7521
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRG LONE STAR LTD.				090870								
CHRISTOPHER		WELL #:		1	RRCID ->	256647	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7650 - 8428
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			57
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			57
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-			57
06	330 N	10	-0-	-320	-0-	10 3		N	-0-			57
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			57
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			57
-----												
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
CRAYCRAFT GU		WELL #:		1	RRCID ->	228873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	7740 - 8440
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	35	-0-	35	35	35 2		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
TEXANA GU NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 228894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 7913 - 8450						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	391	-0-	391	391	391	2			Y	-0-					-0-
TEXANA GU NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 237511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7836 - 8522						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
HARRISON, CASH		WELL #: 1		RRCID -> 240429		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 7776 - 8449						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXANA GU NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 7860 - 8378						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	485	-0-	485	485	485	2			Y	-0-					-0-
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		RRCID -> 275981		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7874 - 8322						
ANDERSON, LEWIS		WELL #: 1														
03	11098 X	9957	-0-	-1141	-0-	9684	2	273	9	N	248	191	1			109
04	10740 X	10009	-0-	-731	-0-	9923	2	86	9	N	78					187
05	11098 X	10591	-0-	-507	-0-	10320	2	271	9	N	246	379	1			54
06	10740 X	9875	-0-	-865	-0-	9799	2	76	9	N	69					123
07	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	11568	2	226	9	N	205	187	1			141
*08	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	10931	2	66	9	N	60	158	1			43
ENERQUEST CORPORATION		252059		RRCID -> 279909		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7263 - 7340						
BEECH CREEK		WELL #: 1														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					244
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	610	2	9	9	N	8					252
*06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					252
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252



TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890									
LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 223015		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7512 - 8836	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1426 N	1268	-0-	-158	-0-	118 1	1143 2	Y	6	16 1	2
04	1350 N	1248	-0-	-102	-0-	115 1	1133 2	Y	-0-		2
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	134 1	1315 2	Y	-0-		2
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	128 1	1215 2	Y	6		8
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	146 1	1360 2	Y	17	17 1	1 8 7
*08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	148 1	1323 2	Y	8		15
-----											
LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 228552		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 7510 - 8996	
03	2356 N	2285	-0-	-71	-0-	212 1	2061 2	Y	11	27 1	4
04	2280 N	1981	-0-	-299	-0-	183 1	1789 2	Y	8		12
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	214 1	2108 2	Y	18		30
06	2220 N	2072	-0-	-148	-0-	197 1	1869 2	Y	5		35
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	207 1	1929 2	Y	17	44 1	2 8 6
08	2356 N	1989	-0-	-367	-0-	199 1	1781 2	Y	8		14
-----											
LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 231645		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7553 - 8949	
03	1550 N	1014	-0-	-536	-0-	93 1	918 2	Y	3	11 1	1
04	1470 N	1072	-0-	-398	-0-	96 1	973 2	Y	3		4
05	1116 N	401	-0-	-715	-0-	36 1	364 2	Y	1		5
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	97 1	935 2	Y	3		8
07	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	121 1	1120 2	Y	7	11 1	1 8 3
*08	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	130 1	1162 2	Y	7		10
-----											
CALEB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 232908		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10138		PERF. 8323 - 10018	
03	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	247 1	2395 2	Y	1	39 1	2
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	226 1	2219 2	Y	-0-		2
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	218 1	2148 2	Y	-0-		2
06	2550 N	2519	-0-	-31	-0-	237 1	2249 2	Y	30		32
*07	2542 N	2417	-0-	-125	-0-	235 1	2180 2	Y	2	28 1	2 8 4
08	2356 N	1615	-0-	-741	-0-	163 1	1452 2	Y	-0-		4
-----											
RENEE, AVERY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 236114		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10281		PERF. 9182 - 10159	
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26 1	256 2	Y	-0-		38
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23 1	225 2	Y	-0-		38
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	22 1	212 2	Y	-0-		38
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21 1	196 2	Y	-0-		38
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	19 1	175 2	Y	-0-		38
08	248 N	179	-0-	-69	-0-	18 1	161 2	Y	-0-	38 1	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890							
GRAPTON		WELL #:		2	RRCID ->	238107	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 7622 - 9495
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	255 1	2475 2	Y	4		9
						4 9					
04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	248 1	2437 2	Y	15	21 1	3
						17 9					
05	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	251 1	2472 2	Y	3		6
						3 9					
06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	248 1	2354 2	Y	1		7
						1 9					
*07	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	282 1	2616 2	Y	13	16 1	1 8
						14 9					
08	2728 N	2671	-0-	-57	-0-	268 1	2395 2	Y	7		10
						8 9					
-----											
BRADSHAW, J.		WELL #:		1	RRCID ->	238179	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9962	PERF. 8166 - 9586
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
-----											
LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	238698	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9156	PERF. 7550 - 9006
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	207 1	2004 2	Y	13	29 1	5
						14 9					
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	202 1	1987 2	Y	9		14
						10 9					
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	196 1	1931 2	Y	21		35
						23 9					
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	188 1	1783 2	Y	5		40
						6 9					
07	2263 N	2164	-0-	-99	-0-	208 1	1936 2	Y	18	50 1	1 8
						20 9					
*08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	231 1	2063 2	Y	10		17
						11 9					
-----											
BARRETT-CHARLES GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	240175	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8632 - 9947
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
-----											
JONES, DIANE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	240426	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10269	PERF. 8875 - 10161
03	1612 N	1318	-0-	-294	-0-	123 1	1195 2	N	-0-		181
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	123 1	1216 2	N	-0-		181
05	1829 N	1503	-0-	-326	-0-	139 1	1364 2	N	-0-		181
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	144 1	1362 2	N	144	176 1	149
						158 9					
07	1395 N	1055	-0-	-340	-0-	102 1	952 2	N	1	1 8	149
						1 9					
*08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	159 1	1420 2	N	-0-		149

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
ALEXANDER, JACOB GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	241873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	7606	-	9194
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155 N	92	-0-	-63	-0-	9	1	83	2	N	-0-			10
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	5	1	47	2	N	-0-			10
05	310 N	126	-0-	-184	-0-	12	1	114	2	N	-0-			10
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-			10
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	N	-0-			10
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-			10

RENEE, AVERY GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	242565	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9092	-	10094
03	9 N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			6
04	14 N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			6
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			6
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			6
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			6
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	6	1	-0-

WILL FORESTER GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	243859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8668	-	9775
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	-0-			169
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			169
05	124 N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	2	N	-0-			169
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	N	-0-			169
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			169
08	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	N	-0-			169

BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	244408	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	8799	-	8806
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEN, JUDAH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	245385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8970	-	9966
03	2403 N	2302	-0-	-101	-0-	215	1	2087	2	Y	-0-			124
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	157	1	1547	2	Y	-0-			124
05	2852 X	1891	-0-	-961	-0-	175	1	1716	2	Y	-0-			124
06	2760 X	2201	-0-	-559	-0-	210	1	1991	2	Y	-0-			124
07	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	223	1	2075	2	Y	40	1	8	163
08	2294 X	1525	-0-	-769	-0-	153	1	1371	2	Y	1	130	1	34

GRAFTON		WELL #:		3	RRCID ->	247635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	7552	-	9429
03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	238	1	2314	2	Y	3			7
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	224	1	2202	2	Y	20	25	1	2
05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	236	1	2317	2	Y	2			4
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	244	1	2312	2	Y	2			6
*07	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	262	1	2437	2	Y	13	15	1	1 8 3
08	2542 N	1944	-0-	-598	-0-	195	1	1742	2	Y	6			9



TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
GRAFTON		WELL #: 4		RRCID -> 254729		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 7782 - 9049				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5115 X	4256	-0-	-859	-0-	396	1	3852	2	Y	7					17
04	4950 X	4709	-0-	-241	-0-	430	1	4254	2	Y	23	37	1			3
05	5115 X	5065	-0-	-50	-0-	467	1	4594	2	Y	4					7
06	4920 X	4314	-0-	-606	-0-	410	1	3903	2	Y	1					8
*07	4898 X	4004	-0-	-894	-0-	384	1	3594	2	Y	24	26	1	2	8	4
*08	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	552	1	4951	2	Y	14					18

  

ANGELA FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 255079		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 10066		PERF. 8340 - 8347						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

  

XTO ENERGY INC. TRAWICK GU 2		WELL #: 945936 1		RRCID -> 016762		COMPL. DATE 03/25/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7488 - 7536						
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

  

TRAWICK GU 4		WELL #: 1 L		RRCID -> 016764		COMPL. DATE 05/16/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7502 - 7542						
03	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
04	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
05	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
06	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
07	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
*08	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-

  

TRAWICK GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 016765		COMPL. DATE 07/19/1950		TOTAL DEPTH 7945		PERF. 7493 - 7540						
03	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	750 N	717	-0-	-33	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	775 N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	750 N	693	-0-	-57	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-

  

TRAWICK GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 016767		COMPL. DATE 02/25/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7610 - 7630						
03	4092 X	3270	-0-	-822	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
04	3960 X	2921	-0-	-1039	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
05	4092 X	2533	-0-	-1559	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
06	3480 X	2373	-0-	-1107	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
07	3255 X	2347	-0-	-908	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
08	3255 X	1555	-0-	-1700	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 016769		COMPL. DATE 01/07/1951		TOTAL DEPTH 8194		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6057 3	N	-0-		-0-
04	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459 3	N	-0-		-0-
05	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637 3	N	-0-		-0-
06	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131 3	N	-0-		-0-
07	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 3	N	-0-		-0-
*08	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 016772		COMPL. DATE 08/14/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7556 - 7589
03	744 N	655	-0-	-89	-0-	655 3	N	-0-		-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-		-0-
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3	N	-0-		-0-
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3	N	-0-		-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3	N	-0-		-0-
*08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 016773		COMPL. DATE 09/27/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7590 - 7608
03	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3	N	-0-		-0-
04	1140 X	1005	-0-	-135	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
05	1178 X	1016	-0-	-162	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
06	1140 X	942	-0-	-198	-0-	942 3	N	-0-		-0-
07	1178 X	905	-0-	-273	-0-	905 3	N	-0-		-0-
08	1178 X	861	-0-	-317	-0-	861 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 016776		COMPL. DATE 11/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7509 - 7564
03	9052 X	6696	-0-	-2356	-0-	6696 3	N	-0-		-0-
04	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	8024 3	N	-0-		-0-
05	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7974 3	N	-0-		-0-
06	6480 X	4759	-0-	-1721	-0-	4759 3	N	-0-		-0-
07	8277 X	7712	-0-	-565	-0-	7712 3	N	-0-		-0-
08	8277 X	7005	-0-	-1272	-0-	7005 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 016778		COMPL. DATE 06/25/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7539 - 7587
03	372 N	222	-0-	-150	-0-	222 3	N	-0-		-0-
04	390 N	200	-0-	-190	-0-	200 3	N	-0-		-0-
05	341 N	187	-0-	-154	-0-	187 3	N	-0-		-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 3	N	-0-		-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-		-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 016779		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7715 - 7769
03	2356 X	1734	-0-	-622	-0-	1734 3	N	-0-		-0-
04	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376 3	N	-0-		-0-
05	2356 X	2078	-0-	-278	-0-	2078 3	N	-0-		-0-
06	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3	N	-0-		-0-
07	2449 X	2121	-0-	-328	-0-	2121 3	N	-0-		-0-
08	2449 X	1141	-0-	-1308	-0-	1141 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 016780		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7579 - 7593
03	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
04	1200 N	559	-0-	-641	-0-	559 3	N	-0-		-0-
05	1116 N	528	-0-	-588	-0-	528 3	N	-0-		-0-
06	1110 N	797	-0-	-313	-0-	797 3	N	-0-		-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-		-0-
*08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 22		WELL #: 1		RRCID -> 016781		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 25		WELL #: 1		RRCID -> 016784		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 26		WELL #: 1		RRCID -> 016785		COMPL. DATE 03/10/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816						
03	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-			-0-
04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-			-0-
05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-			-0-
06	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-			-0-
07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-			-0-
*08	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 28		WELL #: 1		RRCID -> 016787		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
03	9951 X	9226	-0-	-725	-0-	9226	3			N	-0-			-0-
04	9180 X	8680	-0-	-500	-0-	8680	3			N	-0-			-0-
05	9486 X	9230	-0-	-256	-0-	9230	3			N	-0-			-0-
06	9180 X	8966	-0-	-214	-0-	8966	3			N	-0-			-0-
07	9238 X	9142	-0-	-96	-0-	9142	3			N	-0-			-0-
*08	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	3			N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 29		WELL #: 2		RRCID -> 016788		COMPL. DATE 01/10/1953		TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586						
03	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-			-0-
04	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-			-0-
05	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			N	-0-			-0-
06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-			-0-
07	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-			-0-
*08	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 30		WELL #: 1		RRCID -> 016789		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447						
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
05	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-			-0-
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-			-0-
07	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-			-0-
08	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 32		WELL #: 1		RRCID -> 016790		COMPL. DATE 05/19/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845						
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-			-0-
07	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-			-0-
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 39		WELL #:		1	RRCID ->	016791	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	8129	PERF. 7316 - 7527
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 41		WELL #:		1	RRCID ->	016793	COMPL. DATE	03/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7770 - 7824
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 44		WELL #:		1	RRCID ->	016794	COMPL. DATE	01/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8167 - 8172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 47		WELL #:		1	RRCID ->	016795	COMPL. DATE	02/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7886 - 7908
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-		-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-		-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-		-0-
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-		-0-
*08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 52		WELL #:		1	RRCID ->	016798	COMPL. DATE	10/23/1954	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 7556 - 7584
03	4092 X	3426	-0-	-666	-0-	3426	3	N	-0-		-0-
04	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3	N	-0-		-0-
05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3	N	-0-		-0-
06	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3	N	-0-		-0-
07	4061 X	3975	-0-	-86	-0-	3975	3	N	-0-		-0-
08	4061 X	3756	-0-	-305	-0-	3756	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 54		WELL #:		1	RRCID ->	016800	COMPL. DATE	12/22/1956	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7874 - 7895
03	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3	N	-0-		-0-
04	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	1146	3	N	-0-		-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-		-0-
06	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	1271	3	N	-0-		-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-		-0-
*08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 10		WELL #:		2	RRCID ->	032917	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8312 - 8645
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-		-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-		-0-
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 2		WELL #:		2 T	RRCID ->	034818	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8161 - 8572
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3968 X	2585	-0-	-1383	-0-	2585	3	N	-0-			-0-
04	3840 X	2183	-0-	-1657	-0-	2183	3	N	-0-			-0-
05	3968 X	1800	-0-	-2168	-0-	1800	3	N	-0-			-0-
06	3030 X	1999	-0-	-1031	-0-	1999	3	N	-0-			-0-
07	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3	N	-0-			-0-
08	2573 X	2432	-0-	-141	-0-	2432	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 3		WELL #:		2	RRCID ->	036580	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8048 - 8655
03	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	3	N	-0-			-0-
04	6120 X	6100	-0-	-20	-0-	6100	3	N	-0-			-0-
05	6324 X	6272	-0-	-52	-0-	6272	3	N	-0-			-0-
06	6240 X	5984	-0-	-256	-0-	5984	3	N	-0-			-0-
07	6448 X	6250	-0-	-198	-0-	6250	3	N	-0-			-0-
08	6448 X	6036	-0-	-412	-0-	6036	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 7		WELL #:		2	RRCID ->	037261	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	8046 - 8486
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3	N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-			-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 6		WELL #:		3	RRCID ->	038394	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8576 - 8687
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3	N	-0-			-0-
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3	N	-0-			-0-
05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3	N	-0-			-0-
06	2250 N	2241	-0-	-9	-0-	2241	3	N	-0-			-0-
07	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3	N	-0-			-0-
08	2418 N	1748	-0-	-670	-0-	1748	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	039066	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8036 - 8364
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3	N	-0-			-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3	N	-0-			-0-
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3	N	-0-			-0-
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3	N	-0-			-0-
07	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3	N	-0-			-0-
08	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 21		WELL #:		2	RRCID ->	040231	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	8703 - 8736
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3	N	-0-			-0-
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3	N	-0-			-0-
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3	N	-0-			-0-
06	1920 N	1675	-0-	-245	-0-	1675	3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1667	3	N	-0-			-0-
08	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	1601	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	063026	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7250 - 8826
03	6076 X	3132	-0-	-2944	-0-	3132	3	N	-0-			-0-
04	5880 X	3619	-0-	-2261	-0-	3619	3	N	-0-			-0-
05	6076 X	3498	-0-	-2578	-0-	3498	3	N	-0-			-0-
06	4740 X	4024	-0-	-716	-0-	4024	3	N	-0-			-0-
07	4340 X	4134	-0-	-206	-0-	4134	3	N	-0-			-0-
08	3751 X	2624	-0-	-1127	-0-	2624	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 12		WELL #:		3	RRCID ->	064757	COMPL. DATE	11/03/1975	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8278 -	8684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3		N	-0-			-0-
04		360 N	334	-0-	-26	-0-	334 3		N	-0-			-0-
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
06		330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3		N	-0-			-0-
07		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3		N	-0-			-0-
08		341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 4		WELL #:		3	RRCID ->	068129	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	9032	PERF.	8580 -	8816
03		3968 X	3538	-0-	-430	-0-	3538 3		N	-0-			-0-
04		3720 X	3363	-0-	-357	-0-	3363 3		N	-0-			-0-
05		3751 X	3336	-0-	-415	-0-	3336 3		N	-0-			-0-
06		3510 X	3173	-0-	-337	-0-	3173 3		N	-0-			-0-
07		3565 X	3176	-0-	-389	-0-	3176 3		N	-0-			-0-
08		3534 X	3170	-0-	-364	-0-	3170 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 6		WELL #:		4	RRCID ->	068428	COMPL. DATE	09/27/1976	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8718 -	8332
03		6758 X	219	-0-	-6539	-0-	219 3		N	-0-			-0-
04		6210 X	272	-0-	-5938	-0-	272 3		N	-0-			-0-
05		6417 X	514	-0-	-5903	-0-	514 3		N	-0-			-0-
06		2100 X	2046	-0-	-54	-0-	2046 3		N	-0-			-0-
07		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375 3		N	-0-			-0-
*08		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 17		WELL #:		3	RRCID ->	068990	COMPL. DATE	06/04/2019	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	7704 -	8314
03		1178 X	1104	-0-	-74	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
04		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-			-0-
05		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-			-0-
06		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-			-0-
07		1333 N	1030	-0-	-303	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
08		1240 N	1071	-0-	-169	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 7		WELL #:		3	RRCID ->	069024	COMPL. DATE	11/03/1976	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	8194 -	8738
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
06		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3		N	-0-			-0-
07		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		N	-0-			-0-
08		62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 3		WELL #:		3	RRCID ->	069226	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7540 -	7558
03		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 3		N	-0-			-0-
04		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 3		N	-0-			-0-
05		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 3		N	-0-			-0-
06		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 3		N	-0-			-0-
07		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925 3		N	-0-			-0-
*08		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 3		N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 10		WELL #:		3	RRCID ->	069303	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8236 -	8706
03		6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213 3		N	-0-			-0-
04		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541 3		N	-0-			-0-
05		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614 3		N	-0-			-0-
06		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311 3		N	-0-			-0-
07		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461 3		N	-0-			-0-
*08		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6495 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 6		WELL #:		1	RRCID ->	071415	COMPL. DATE	11/08/1950	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	7196 - 7284
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3410	X	2797	-0-	-613	-0-	2797 3	N	-0-			-0-
04	3180	X	945	-0-	-2235	-0-	945 3	N	-0-			-0-
05	2573	X	1887	-0-	-686	-0-	1887 3	N	-0-			-0-
06	2700	X	2683	-0-	-17	-0-	2683 3	N	-0-			-0-
07	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	2621 3	N	-0-			-0-
08	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	2584 3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 16		WELL #:		1	RRCID ->	075271	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7278 - 7368
03	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	2900 3	N	-0-			-0-
04	2970	X	2870	-0-	-100	-0-	2870 3	N	-0-			-0-
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3	N	-0-			-0-
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3	N	-0-			-0-
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894 3	N	-0-			-0-
*08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858 3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 5		WELL #:		3	RRCID ->	077937	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7260 - 7850
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 3	N	-0-			-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 3	N	-0-			-0-
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 3	N	-0-			-0-
06	4110	X	3815	-0-	-295	-0-	3815 3	N	-0-			-0-
07	4247	X	3694	-0-	-553	-0-	3694 3	N	-0-			-0-
08	4340	X	3714	-0-	-626	-0-	3714 3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 8		WELL #:		3	RRCID ->	079378	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8323 - 8873
03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347 3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1284 3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
06	1290	N	1153	-0-	-137	-0-	1153 3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	1168 3	N	-0-			-0-
08	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1159 3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 10		WELL #:		4	RRCID ->	079749	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7251 - 7339
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419 3	N	-0-			-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395 3	N	-0-			-0-
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	395 3	N	-0-			-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	383 3	N	-0-			-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372 3	N	-0-			-0-
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 51		WELL #:		1	RRCID ->	079787	COMPL. DATE	11/06/1978	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	7338 - 7451
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	080467	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7162 - 7279
03	2697	X	2571	-0-	-126	-0-	2571 3	N	-0-			-0-
04	2610	X	2478	-0-	-132	-0-	2478 3	N	-0-			-0-
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3	N	-0-			-0-
06	2490	X	2436	-0-	-54	-0-	2436 3	N	-0-			-0-
07	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	2502 3	N	-0-			-0-
08	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	2429 3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 15		WELL #: 3		RRCID -> 081160		COMPL. DATE 01/12/1979		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8072 - 8672		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-	-0-	
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-	-0-	
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-	-0-	
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-	-0-	
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-	-0-	
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 081987		COMPL. DATE 03/29/1979		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7219 - 7332		
03	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3		N	-0-	-0-	
04	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3		N	-0-	-0-	
05	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3		N	-0-	-0-	
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3		N	-0-	-0-	
07	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3		N	-0-	-0-	
*08	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3		N	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK G.U. 18		WELL #: 1		RRCID -> 083769		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 8057		PERF. 7320 - 7406		
03	3038 X	2944	-0-	-94	-0-	2944	3		N	-0-	-0-	
04	2910 X	2843	-0-	-67	-0-	2843	3		N	-0-	-0-	
05	2976 X	2913	-0-	-63	-0-	2913	3		N	-0-	-0-	
06	2850 X	2800	-0-	-50	-0-	2800	3		N	-0-	-0-	
07	2945 X	2852	-0-	-93	-0-	2852	3		N	-0-	-0-	
08	2945 X	2806	-0-	-139	-0-	2806	3		N	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK G.U. 20		WELL #: 2A		RRCID -> 084218		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8247 - 8500		
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-	-0-	
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-	-0-	
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-	-0-	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-	-0-	
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-	-0-	
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK G.U. 25		WELL #: 2		RRCID -> 084492		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 9028		PERF. 7258 - 7261		
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3		N	-0-	-0-	
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-	-0-	
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-	-0-	
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3		N	-0-	-0-	
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3		N	-0-	-0-	
08	403 N	303	-0-	-100	-0-	303	3		N	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 084859		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7181 - 7280		
03	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3		N	-0-	-0-	
04	2820 X	2403	-0-	-417	-0-	2403	3		N	-0-	-0-	
05	2914 X	2280	-0-	-634	-0-	2280	3		N	-0-	-0-	
06	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3		N	-0-	-0-	
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3		N	-0-	-0-	
*08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3		N	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 20		WELL #: 3		RRCID -> 087167		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7808 - 7964		
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-	-0-	
04	150 N	20	-0-	-130	-0-	20	3		N	-0-	-0-	
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-	-0-	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-	-0-	
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-	-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-	-0-	



TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	088610	COMPL. DATE	05/07/1980	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	7209 - 7307	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2046 N	2044	-0-	-2	-0-	2044	3	N	-0-			-0-
04		1980 N	1919	-0-	-61	-0-	1919	3	N	-0-			-0-
05		2046 N	1957	-0-	-89	-0-	1957	3	N	-0-			-0-
06		1980 N	1851	-0-	-129	-0-	1851	3	N	-0-			-0-
07		1984 N	1945	-0-	-39	-0-	1945	3	N	-0-			-0-
*08		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3	N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 27		WELL #:		1	RRCID ->	088646	COMPL. DATE	05/04/1980	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	7357 - 7457	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 44		WELL #:		3	RRCID ->	090847	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7416 - 7478	
03		1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
04		1020 N	970	-0-	-50	-0-	970	3	N	-0-			-0-
05		1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
06		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-			-0-
07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-			-0-
*08		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	091223	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7204 - 7300	
03		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3	N	-0-			-0-
04		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-			-0-
05		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3	N	-0-			-0-
06		1620 N	1470	-0-	-150	-0-	1470	3	N	-0-			-0-
07		1612 N	1500	-0-	-112	-0-	1500	3	N	-0-			-0-
08		1550 N	1466	-0-	-84	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 52		WELL #:		3	RRCID ->	093105	COMPL. DATE	09/21/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7290 - 7408	
03		837 N	509	-0-	-328	-0-	509	3	N	-0-			-0-
04		960 N	438	-0-	-522	-0-	438	3	N	-0-			-0-
05		744 N	328	-0-	-416	-0-	328	3	N	-0-			-0-
06		480 N	200	-0-	-280	-0-	200	3	N	-0-			-0-
07		465 N	314	-0-	-151	-0-	314	3	N	-0-			-0-
08		341 N	261	-0-	-80	-0-	261	3	N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 15		WELL #:		1	RRCID ->	094110	COMPL. DATE	01/03/1981	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	7310 - 7384	
03		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3	N	-0-			-0-
04		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3	N	-0-			-0-
05		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3	N	-0-			-0-
06		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3	N	-0-			-0-
07		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3	N	-0-			-0-
*08		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3	N	-0-			-0-
-----													
TEMPLE INDUSTRIES INC.		WELL #:		4	RRCID ->	094575	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	8874	PERF.	7970 - 8292	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GU 17		WELL #: 4		RRCID -> 095332		COMPL. DATE 08/04/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	682 N	633	-0-	-49	-0-	633 3	N	-0-		-0-
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3	N	-0-		-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-		-0-
07	713 N	648	-0-	-65	-0-	648 3	N	-0-		-0-
08	682 N	642	-0-	-40	-0-	642 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 22		WELL #: 3		RRCID -> 095997		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320		
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 3	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 57		WELL #: 2		RRCID -> 096088		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062		
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3	N	-0-		-0-
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3	N	-0-		-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
*08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 60		WELL #: 1		RRCID -> 097410		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479		
03	2542 N	2282	-0-	-260	-0-	2282 3	N	-0-		-0-
04	2400 N	2369	-0-	-31	-0-	2369 3	N	-0-		-0-
05	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3	N	-0-		-0-
06	2220 N	1780	-0-	-440	-0-	1780 3	N	-0-		-0-
07	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946 3	N	-0-		-0-
*08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 27		WELL #: 2		RRCID -> 106836		COMPL. DATE 07/18/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556		
03	558 N	12	-0-	-546	-0-	12 3	N	-0-		-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-		-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 32		WELL #: 3		RRCID -> 115461		COMPL. DATE 12/05/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440		
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 14		WELL #: 4		RRCID -> 115891		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392		
03	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	3414	-0-	414	414	3414 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	3479	-0-	379	793	3479 3	N	-0-		-0-
06	4252 X	3459	-0-	-793	-0-	3459 3	N	-0-		-0-
07	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 3	N	-0-		-0-
*08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TRAWICK GU 60		WELL #: 2		RRCID -> 116795		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8124 - 8266						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
TRAWICK GU 12		WELL #: 4		RRCID -> 117817		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 8370 - 8655						
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3		N	-0-					-0-
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3		N	-0-					-0-
05	3007	X	2955	-0-	-52	-0-	2955	3		N	-0-					-0-
06	3030	X	2660	-0-	-370	-0-	2660	3		N	-0-					-0-
07	3131	X	2587	-0-	-544	-0-	2587	3		N	-0-					-0-
08	3131	X	2315	-0-	-816	-0-	2315	3		N	-0-					-0-
-----																
TRAWICK GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 119231		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7236 - 7349						
03	3627	X	2628	-0-	-999	-0-	2628	3		N	-0-					-0-
04	3330	X	2263	-0-	-1067	-0-	2263	3		N	-0-					-0-
05	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	2997	3		N	-0-					-0-
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3		N	-0-					-0-
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3		N	-0-					-0-
*08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3		N	-0-					-0-
-----																
TRAWICK GU 3		WELL #: 5		RRCID -> 119408		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8096 - 8790						
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	3		N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-					-0-
*08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-					-0-
-----																
TRAWICK GU 4		WELL #: 5		RRCID -> 119810		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7197 - 8692						
03	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	3037	3		N	-0-					-0-
04	3090	X	2668	-0-	-422	-0-	2668	3		N	-0-					-0-
05	3193	X	2826	-0-	-367	-0-	2826	3		N	-0-					-0-
06	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2821	3		N	-0-					-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3		N	-0-					-0-
*08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3		N	-0-					-0-
-----																
TRAWICK GU 10		WELL #: 5		RRCID -> 120203		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8024 - 8706						
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3		N	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3		N	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		N	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-					-0-
*08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3		N	-0-					-0-
-----																
TRAWICK GU 17		WELL #: 5		RRCID -> 120576		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8087 - 8659						
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-					-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 120577		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8208 - 8648		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-			-0-
04	1800 N	1724	-0-	-76	-0-	1724	3	N	-0-			-0-
05	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	1785	3	N	-0-			-0-
06	1770 N	1633	-0-	-137	-0-	1633	3	N	-0-			-0-
07	1767 N	1710	-0-	-57	-0-	1710	3	N	-0-			-0-
08	1798 N	1672	-0-	-126	-0-	1672	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 120582		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7338 - 7434		
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-			-0-
04	750 N	723	-0-	-27	-0-	723	3	N	-0-			-0-
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-			-0-
06	810 N	677	-0-	-133	-0-	677	3	N	-0-			-0-
07	744 N	525	-0-	-219	-0-	525	3	N	-0-			-0-
*08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 120584		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8110 - 8746		
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3	N	-0-			-0-
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3	N	-0-			-0-
05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3	N	-0-			-0-
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3	N	-0-			-0-
07	4743 X	3509	-0-	-1234	-0-	3509	3	N	-0-			-0-
08	4743 X	3279	-0-	-1464	-0-	3279	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 16		WELL #: 4		RRCID -> 120763		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 8091 - 8478		
03	3875 X	3822	-0-	-53	-0-	3822	3	N	-0-			-0-
04	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3	N	-0-			-0-
05	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3	N	-0-			-0-
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3	N	-0-			-0-
07	3999 X	3883	-0-	-116	-0-	3883	3	N	-0-			-0-
08	3999 X	3826	-0-	-173	-0-	3826	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 120817		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8034 - 8694		
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3	N	-0-			-0-
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3	N	-0-			-0-
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3	N	-0-			-0-
06	2040 N	1887	-0-	-153	-0-	1887	3	N	-0-			-0-
07	2108 N	1925	-0-	-183	-0-	1925	3	N	-0-			-0-
08	2046 N	1699	-0-	-347	-0-	1699	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 19		WELL #: 4		RRCID -> 127940		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7292 - 7394		
03	0 A	4582	-0-	4582	103282	4582	3	N	-0-			-0-
04	0 A	3747	-0-	3747	107029	3747	3	N	-0-			-0-
05	0 A	4641	-0-	4641	111670	4641	3	N	-0-			-0-
06	0 A	4343	-0-	4343	116013	4343	3	N	-0-			-0-
07	0 A	4425	-0-	4425	120438	4425	3	N	-0-			-0-
08	0 A	4186	-0-	4186	124624	4186	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK G.U. 15		WELL #: 4		RRCID -> 129558		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8077 - 8798		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	131086	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7212 - 7283	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1767 3			N	-0-		-0-
04	1680 N	1677	-0-	-3	-0-	1677 3			N	-0-		-0-
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3			N	-0-		-0-
06	1710 N	1601	-0-	-109	-0-	1601 3			N	-0-		-0-
07	1736 N	1647	-0-	-89	-0-	1647 3			N	-0-		-0-
08	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1611 3			N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 6		WELL #:		6	RRCID ->	131653	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7953 - 8747	
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			N	-0-		-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3			N	-0-		-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3			N	-0-		-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307 3			N	-0-		-0-
07	341 N	268	-0-	-73	-0-	268 3			N	-0-		-0-
08	341 N	236	-0-	-105	-0-	236 3			N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 16		WELL #:		5	RRCID ->	132210	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7256 - 7339	
03	3379 X	3027	-0-	-352	-0-	3027 3			N	-0-		-0-
04	3270 X	2823	-0-	-447	-0-	2823 3			N	-0-		-0-
05	3317 X	2351	-0-	-966	-0-	2351 3			N	-0-		-0-
06	3090 X	2322	-0-	-768	-0-	2322 3			N	-0-		-0-
07	3193 X	2637	-0-	-556	-0-	2637 3			N	-0-		-0-
08	3038 X	2733	-0-	-305	-0-	2733 3			N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 10		WELL #:		6	RRCID ->	132212	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8066 - 8702	
03	1364 N	822	-0-	-542	-0-	822 3			N	-0-		-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3			N	-0-		-0-
05	1178 N	549	-0-	-629	-0-	549 3			N	-0-		-0-
06	810 N	721	-0-	-89	-0-	721 3			N	-0-		-0-
07	1085 N	658	-0-	-427	-0-	658 3			N	-0-		-0-
*08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3			N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 18		WELL #:		4	RRCID ->	132430	COMPL. DATE	06/22/1989	TOTAL DEPTH	8991	PERF. 7271 - 7371	
03	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 3			N	-0-		-0-
04	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 3			N	-0-		-0-
05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 3			N	-0-		-0-
06	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 3			N	-0-		-0-
07	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3			N	-0-		-0-
*08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 3			N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 5		WELL #:		4	RRCID ->	133266	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 8054 - 8290	
03	3875 X	3633	-0-	-242	-0-	3633 3			N	-0-		-0-
04	3510 X	3416	-0-	-94	-0-	3416 3			N	-0-		-0-
05	3596 X	3161	-0-	-435	-0-	3161 3			N	-0-		-0-
06	3510 X	2837	-0-	-673	-0-	2837 3			N	-0-		-0-
07	3627 X	2910	-0-	-717	-0-	2910 3			N	-0-		-0-
08	3627 X	2798	-0-	-829	-0-	2798 3			N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 17		WELL #:		6	RRCID ->	156409	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7240 - 8423	
03	3968 X	3904	-0-	-64	-0-	3904 3			N	-0-		-0-
04	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 3			N	-0-		-0-
05	3875 X	3825	-0-	-50	-0-	3825 3			N	-0-		-0-
06	3780 X	3663	-0-	-117	-0-	3663 3			N	-0-		-0-
07	3906 X	3821	-0-	-85	-0-	3821 3			N	-0-		-0-
08	3906 X	3835	-0-	-71	-0-	3835 3			N	-0-		-0-

-----  
 TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-			-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-			-0-
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-			-0-
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-			-0-
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
*08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-			-0-

-----  
 TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

03	2232 N	2063	-0-	-169	-0-	2063	3			N	-0-			-0-
04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-			-0-
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-			-0-
06	2010 N	2000	-0-	-10	-0-	2000	3			N	-0-			-0-
07	2232 N	2104	-0-	-128	-0-	2104	3			N	-0-			-0-
08	2170 N	2027	-0-	-143	-0-	2027	3			N	-0-			-0-

-----  
 TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

03	3503 X	3322	-0-	-181	-0-	3322	3			N	-0-			-0-
04	3300 X	3119	-0-	-181	-0-	3119	3			N	-0-			-0-
05	3410 X	3307	-0-	-103	-0-	3307	3			N	-0-			-0-
06	3210 X	3143	-0-	-67	-0-	3143	3			N	-0-			-0-
07	3317 X	3212	-0-	-105	-0-	3212	3			N	-0-			-0-
08	3317 X	3191	-0-	-126	-0-	3191	3			N	-0-			-0-

-----  
 TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2021

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 16		WELL #:		6	RRCID ->	159353	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8838 - 8891
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TRAWICK GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	159704	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9008	PERF. 8322 - 8690
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TRAWICK GU 22		WELL #:		4	RRCID ->	160047	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8131 - 8835
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TRAWICK GU 18		WELL #:		5	RRCID ->	160114	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8096 - 8489
03	1550 N	1350	-0-	-200	-0-	1350	3		N	-0-	-0-
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-	-0-
05	1674 N	1560	-0-	-114	-0-	1560	3		N	-0-	-0-
06	1320 N	1184	-0-	-136	-0-	1184	3		N	-0-	-0-
07	1767 N	1076	-0-	-691	-0-	1076	3		N	-0-	-0-
08	1550 N	933	-0-	-617	-0-	933	3		N	-0-	-0-
TRAWICK GU 9		WELL #:		4	RRCID ->	160300	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	9151	PERF. 7490 - 7571
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TRAWICK GU 22		WELL #:		5	RRCID ->	160764	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 8155 - 8740
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TRAWICK GU 32		WELL #:		4	RRCID ->	160935	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8093 - 8480
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 161015		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3	N	-0-	-0-	
04	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3	N	-0-	-0-	
05	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3	N	-0-	-0-	
06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3	N	-0-	-0-	
07	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3	N	-0-	-0-	
*08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3	N	-0-	-0-	
-----											
TRAWICK GU 19		WELL #: 5		RRCID -> 161235		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764			
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3	N	-0-	-0-	
04	1710 N	1635	-0-	-75	-0-	1635	3	N	-0-	-0-	
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3	N	-0-	-0-	
06	1710 N	1630	-0-	-80	-0-	1630	3	N	-0-	-0-	
07	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	1655	3	N	-0-	-0-	
08	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	1630	3	N	-0-	-0-	
-----											
TRAWICK GU 5		WELL #: 7		RRCID -> 162373		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544			
03	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3	N	-0-	-0-	
04	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	3	N	-0-	-0-	
05	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3	N	-0-	-0-	
06	5580 X	5450	-0-	-130	-0-	5450	3	N	-0-	-0-	
07	6510 X	5317	-0-	-1193	-0-	5317	3	N	-0-	-0-	
08	6510 X	5053	-0-	-1457	-0-	5053	3	N	-0-	-0-	
-----											
TRAWICK GU 6		WELL #: 7		RRCID -> 163605		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700			
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3	N	-0-	-0-	
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3	N	-0-	-0-	
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-	-0-	
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	N	-0-	-0-	
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3	N	-0-	-0-	
*08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3	N	-0-	-0-	
-----											
TRAWICK GU 2		WELL #: 7		RRCID -> 167357		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
TRAWICK GU 22		WELL #: 6		RRCID -> 167745		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
TRAWICK GU 4		WELL #: 2		RRCID -> 170669		COMPL. DATE 03/17/2017		TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962			
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-	-0-	
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-	-0-	



TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 170701		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7500 - 7540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
*08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 9		WELL #: 3		RRCID -> 171447		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8332 - 8846	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 171465		COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH 8792		PERF. 7260 - 7940	
03	4495 X	4423	-0-	-72	-0-	4423	3	N	-0-		-0-
04	4290 X	4163	-0-	-127	-0-	4163	3	N	-0-		-0-
05	4433 X	4232	-0-	-201	-0-	4232	3	N	-0-		-0-
06	4290 X	4073	-0-	-217	-0-	4073	3	N	-0-		-0-
07	4433 X	4109	-0-	-324	-0-	4109	3	N	-0-		-0-
08	4433 X	4023	-0-	-410	-0-	4023	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 44		WELL #: 4		RRCID -> 173213		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7490 - 7530	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 22		WELL #: 2		RRCID -> 173214		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7670 - 7950	
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3	N	-0-		-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3	N	-0-		-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3	N	-0-		-0-
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3	N	-0-		-0-
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 16		WELL #: 3		RRCID -> 173311		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 7584 - 7798	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 19		WELL #: 3		RRCID -> 173315		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7496 - 7703	
03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3	N	-0-		-0-
04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3	N	-0-		-0-
05	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3	N	-0-		-0-
06	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3	N	-0-		-0-
07	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3	N	-0-		-0-
08	3286 X	3255	-0-	-31	-0-	3255	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 29		WELL #: 4		RRCID -> 174121		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7970 - 8060		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-			-0-
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-			-0-
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-			-0-
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
07	1364 N	534	-0-	-830	-0-	534 3		N	-0-			-0-
08	1395 N	21	-0-	-1374	-0-	21 3		N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 18		WELL #: 3		RRCID -> 175327		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7374 - 7414		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 4		WELL #: 6		RRCID -> 175329		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7908 - 7952		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 175669		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 7252 - 7292		
03	2852 X	2682	-0-	-170	-0-	2682 3		N	-0-			-0-
04	2760 X	2548	-0-	-212	-0-	2548 3		N	-0-			-0-
05	2852 X	2628	-0-	-224	-0-	2628 3		N	-0-			-0-
06	2610 X	2533	-0-	-77	-0-	2533 3		N	-0-			-0-
07	2635 N	2593	-0-	-42	-0-	2593 3		N	-0-			-0-
08	2635 N	2515	-0-	-120	-0-	2515 3		N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 16		WELL #: 2		RRCID -> 176666		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 7896 - 7935		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 21		WELL #: 3		RRCID -> 177167		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7929 - 8015		
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 5		WELL #: 8		RRCID -> 178804		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 7274 - 7304		
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1563	-0-	-27	-0-	1563 3		N	-0-			-0-
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3		N	-0-			-0-
06	1890 N	1763	-0-	-127	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1465	-0-	-147	-0-	1465 3		N	-0-			-0-
*08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
TRAWICK GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 178924		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7556 - 7590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-			-0-
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-			-0-
05	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-			-0-
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-			-0-
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-			-0-
*08	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 32		WELL #: 2		RRCID -> 179888		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7916 - 7926				
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 12		WELL #: 2		RRCID -> 186366		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 13539		PERF. 7555 - 7960				
03	7998 X	7407	-0-	-591	-0-	7407	3			N	-0-			-0-
04	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	3			N	-0-			-0-
05	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	3			N	-0-			-0-
06	7170 X	6578	-0-	-592	-0-	6578	3			N	-0-			-0-
07	7750 X	5693	-0-	-2057	-0-	5693	3			N	-0-			-0-
08	7750 X	3510	-0-	-4240	-0-	3510	3			N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 22		WELL #: 7H		RRCID -> 189812		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7533 - 11813				
03	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-			-0-
04	630 N	527	-0-	-103	-0-	527	3			N	-0-			-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 17		WELL #: 7H		RRCID -> 190669		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7533 - 11377				
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-			-0-
04	2280 N	2253	-0-	-27	-0-	2253	3			N	-0-			-0-
05	2232 N	2039	-0-	-193	-0-	2039	3			N	-0-			-0-
06	2310 N	1935	-0-	-375	-0-	1935	3			N	-0-			-0-
07	2325 N	2294	-0-	-31	-0-	2294	3			N	-0-			-0-
*08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 4		WELL #: 7H		RRCID -> 193412		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7379 - 13004				
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-			-0-
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-			-0-
06	1770 N	1758	-0-	-12	-0-	1758	3			N	-0-			-0-
07	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1718	3			N	-0-			-0-
08	1860 N	1613	-0-	-247	-0-	1613	3			N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 2		WELL #: 8H		RRCID -> 195264		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6910 - 12327				
03	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			N	-0-			-0-
04	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	3			N	-0-			-0-
05	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-			-0-
06	6750 X	5186	-0-	-1564	-0-	5186	3			N	-0-			-0-
07	6975 X	4930	-0-	-2045	-0-	4930	3			N	-0-			-0-
08	6975 X	4494	-0-	-2481	-0-	4494	3			N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 3		WELL #:		8H	RRCID ->	195506	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7336 - 10743	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		2198 3		N	-0-		-0-
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-		2091 3		N	-0-		-0-
05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		1999 3		N	-0-		-0-
06	2130 N	1945	-0-	-185	-0-		1945 3		N	-0-		-0-
07	2170 N	1965	-0-	-205	-0-		1965 3		N	-0-		-0-
08	1984 N	1932	-0-	-52	-0-		1932 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 10		WELL #:		8H	RRCID ->	195532	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7800 - 10200	
03	4991 X	4794	-0-	-197	-0-		4794 3		N	-0-		-0-
04	4830 X	3958	-0-	-872	-0-		3958 3		N	-0-		-0-
05	4991 X	4085	-0-	-906	-0-		4085 3		N	-0-		-0-
06	4650 X	4052	-0-	-598	-0-		4052 3		N	-0-		-0-
07	4805 X	3995	-0-	-810	-0-		3995 3		N	-0-		-0-
08	4805 X	4150	-0-	-655	-0-		4150 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 6		WELL #:		8	RRCID ->	195541	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7290 - 7310	
03	2852 X	2733	-0-	-119	-0-		2733 3		N	-0-		-0-
04	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-		2587 3		N	-0-		-0-
05	2728 X	2663	-0-	-65	-0-		2663 3		N	-0-		-0-
06	2640 X	2525	-0-	-115	-0-		2525 3		N	-0-		-0-
07	2666 N	2604	-0-	-62	-0-		2604 3		N	-0-		-0-
*08	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-		2708 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 1		WELL #:		9H	RRCID ->	196440	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6289 - 11082	
03	4495 X	3719	-0-	-776	-0-		3719 3		N	-0-		-0-
04	4290 X	3547	-0-	-743	-0-		3547 3		N	-0-		-0-
05	4433 X	3436	-0-	-997	-0-		3436 3		N	-0-		-0-
06	3930 X	3233	-0-	-697	-0-		3233 3		N	-0-		-0-
07	3782 X	3064	-0-	-718	-0-		3064 3		N	-0-		-0-
08	3720 X	3042	-0-	-678	-0-		3042 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 8		WELL #:		6H	RRCID ->	202364	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7520 - 11909	
03	3379 X	3279	-0-	-100	-0-		3279 3		N	-0-		-0-
04	3120 X	3004	-0-	-116	-0-		3004 3		N	-0-		-0-
05	3162 X	3090	-0-	-72	-0-		3090 3		N	-0-		-0-
06	3180 X	3048	-0-	-132	-0-		3048 3		N	-0-		-0-
07	3286 X	3010	-0-	-276	-0-		3010 3		N	-0-		-0-
08	3286 X	2297	-0-	-989	-0-		2297 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 16		WELL #:		7H	RRCID ->	202370	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 7750 - 11558	
03	7564 X	7423	-0-	-141	-0-		7423 3		N	-0-		-0-
04	7320 X	7080	-0-	-240	-0-		7080 3		N	-0-		-0-
05	7564 X	7160	-0-	-404	-0-		7160 3		N	-0-		-0-
06	7230 X	6213	-0-	-1017	-0-		6213 3		N	-0-		-0-
07	7471 X	7340	-0-	-131	-0-		7340 3		N	-0-		-0-
08	7409 X	6558	-0-	-851	-0-		6558 3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 44		WELL #:		5H	RRCID ->	202372	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 7638 - 10468	
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		1888 3		N	-0-		-0-
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		1737 3		N	-0-		-0-
05	1829 N	1670	-0-	-159	-0-		1670 3		N	-0-		-0-
06	1830 N	1683	-0-	-147	-0-		1683 3		N	-0-		-0-
07	1798 N	1631	-0-	-167	-0-		1631 3		N	-0-		-0-
08	1674 N	1536	-0-	-138	-0-		1536 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TRAWICK GU 19		WELL #:		6H	RRCID ->	202701	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7637 - 11536	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	-0-	6467	3	N	-0-			-0-
04	6090 X	5932	-0-	-158	-0-	-0-	5932	3	N	-0-			-0-
05	6200 X	6024	-0-	-176	-0-	-0-	6024	3	N	-0-			-0-
06	6270 X	5676	-0-	-594	-0-	-0-	5676	3	N	-0-			-0-
07	6479 X	5690	-0-	-789	-0-	-0-	5690	3	N	-0-			-0-
08	6479 X	5506	-0-	-973	-0-	-0-	5506	3	N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 7		WELL #:		6H	RRCID ->	203547	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7650 - 11273	
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	2139	3	N	-0-			-0-
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	3	N	-0-			-0-
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	3	N	-0-			-0-
06	2070 N	1965	-0-	-105	-0-	-0-	1965	3	N	-0-			-0-
07	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	-0-	2027	3	N	-0-			-0-
08	2046 N	1777	-0-	-269	-0-	-0-	1777	3	N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 61		WELL #:		1H	RRCID ->	203895	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8132 - 11404	
03	899 N	876	-0-	-23	-0-	-0-	876	3	N	-0-			-0-
04	870 N	863	-0-	-7	-0-	-0-	863	3	N	-0-			-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-			-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-			-0-
07	899 N	890	-0-	-9	-0-	-0-	890	3	N	-0-			-0-
08	899 N	659	-0-	-240	-0-	-0-	659	3	N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 9		WELL #:		5H	RRCID ->	204312	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	10248 - 11298	
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	3	N	-0-			-0-
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	3	N	-0-			-0-
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-			-0-
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	3	N	-0-			-0-
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	3	N	-0-			-0-
*08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2090	3	N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 60		WELL #:		3H	RRCID ->	204493	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	7957 - 13145	
03	992 N	933	-0-	-59	-0-	-0-	933	3	N	-0-			-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	3	N	-0-			-0-
05	930 N	921	-0-	-9	-0-	-0-	921	3	N	-0-			-0-
06	900 N	886	-0-	-14	-0-	-0-	886	3	N	-0-			-0-
07	930 N	912	-0-	-18	-0-	-0-	912	3	N	-0-			-0-
*08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 52		WELL #:		4H	RRCID ->	204824	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7713 - 13295	
03	4247 X	3367	-0-	-880	-0-	-0-	3367	3	N	-0-			-0-
04	4110 X	3996	-0-	-114	-0-	-0-	3996	3	N	-0-			-0-
05	4092 X	3880	-0-	-212	-0-	-0-	3880	3	N	-0-			-0-
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	-0-	4224	3	N	-0-			-0-
07	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	-0-	4714	3	N	-0-			-0-
*08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	-0-	4380	3	N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 44		WELL #:		6H	RRCID ->	205073	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	8029 - 11624	
03	1333 N	1086	-0-	-247	-0-	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	993	-0-	-267	-0-	-0-	993	3	N	-0-			-0-
05	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	999	-0-	-51	-0-	-0-	999	3	N	-0-			-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-			-0-
*08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 14		WELL #:		5H	RRCID ->	205740	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7740 - 11708
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		N	-0-			-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-			-0-
06	1110 N	875	-0-	-235	-0-	875 3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
08	1147 N	912	-0-	-235	-0-	912 3		N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 12		WELL #:		7H	RRCID ->	206402	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	7689 - 11800
03	2945 X	2726	-0-	-219	-0-	2726 3		N	-0-			-0-
04	2850 X	2583	-0-	-267	-0-	2583 3		N	-0-			-0-
05	2945 X	2612	-0-	-333	-0-	2612 3		N	-0-			-0-
06	2760 X	2634	-0-	-126	-0-	2634 3		N	-0-			-0-
07	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737 3		N	-0-			-0-
08	2728 X	2684	-0-	-44	-0-	2684 3		N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 11		WELL #:		4H	RRCID ->	206403	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7840 - 11707
03	2883 X	2679	-0-	-204	-0-	2679 3		N	-0-			-0-
04	2640 X	2584	-0-	-56	-0-	2584 3		N	-0-			-0-
05	2604 X	2596	-0-	-8	-0-	2596 3		N	-0-			-0-
06	2580 X	2552	-0-	-28	-0-	2552 3		N	-0-			-0-
07	2666 N	2110	-0-	-556	-0-	2110 3		N	-0-			-0-
*08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3		N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 62		WELL #:		1H	RRCID ->	207684	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8511 - 12076
03	713 N	618	-0-	-95	-0-	618 3		N	-0-			-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-			-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			-0-
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	593 3		N	-0-			-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-
*08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 15		WELL #:		5H	RRCID ->	208284	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	7946 - 12602
03	2852 X	2544	-0-	-308	-0-	2544 3		N	-0-			-0-
04	2760 X	2459	-0-	-301	-0-	2459 3		N	-0-			-0-
05	2666 X	2566	-0-	-100	-0-	2566 3		N	-0-			-0-
06	2580 X	2420	-0-	-160	-0-	2420 3		N	-0-			-0-
07	2542 N	2072	-0-	-470	-0-	2072 3		N	-0-			-0-
08	2573 N	1982	-0-	-591	-0-	1982 3		N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 11		WELL #:		5H	RRCID ->	208472	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	8005 - 11411
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		N	-0-			-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		N	-0-			-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-			-0-
06	990 N	868	-0-	-122	-0-	868 3		N	-0-			-0-
07	930 N	915	-0-	-15	-0-	915 3		N	-0-			-0-
08	868 N	842	-0-	-26	-0-	842 3		N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 17		WELL #:		8	RRCID ->	209236	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	7300 - 7973
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		N	-0-			-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3		N	-0-			-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 3		N	-0-			-0-
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 3		N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	210357	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8999	PERF.	7702 -	8877
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		5270 X	2980	-0-	-2290	-0-	2980	3	N	-0-			-0-
04		4950 X	4830	-0-	-120	-0-	4830	3	N	-0-			-0-
05		5053 X	5009	-0-	-44	-0-	5009	3	N	-0-			-0-
06		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3	N	-0-			-0-
07		4991 X	4481	-0-	-510	-0-	4481	3	N	-0-			-0-
*08		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3	N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 4		WELL #:		8	RRCID ->	210543	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	7202 -	8367
03		8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	3	N	-0-			-0-
04		8670 X	8620	-0-	-50	-0-	8620	3	N	-0-			-0-
05		8959 X	8851	-0-	-108	-0-	8851	3	N	-0-			-0-
06		8670 X	8542	-0-	-128	-0-	8542	3	N	-0-			-0-
07		8959 X	8609	-0-	-350	-0-	8609	3	N	-0-			-0-
08		8959 X	8649	-0-	-310	-0-	8649	3	N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	211400	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	7210 -	8581
03		6076 X	5566	-0-	-510	-0-	5566	3	N	-0-			-0-
04		5850 X	5400	-0-	-450	-0-	5400	3	N	-0-			-0-
05		6045 X	5102	-0-	-943	-0-	5102	3	N	-0-			-0-
06		5400 X	5204	-0-	-196	-0-	5204	3	N	-0-			-0-
07		5580 X	5383	-0-	-197	-0-	5383	3	N	-0-			-0-
*08		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3	N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 6		WELL #:		10 H	RRCID ->	211800	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7536 -	9835
03		7192 X	7097	-0-	-95	-0-	7097	3	N	-0-			-0-
04		7110 X	6691	-0-	-419	-0-	6691	3	N	-0-			-0-
05		7347 X	6878	-0-	-469	-0-	6878	3	N	-0-			-0-
06		7110 X	6339	-0-	-771	-0-	6339	3	N	-0-			-0-
07		7099 X	6006	-0-	-1093	-0-	6006	3	N	-0-			-0-
08		7099 X	6459	-0-	-640	-0-	6459	3	N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 7		WELL #:		8 H	RRCID ->	211826	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	8012 -	12665
03		1891 N	1850	-0-	-41	-0-	1850	3	N	-0-			-0-
04		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-			-0-
05		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-			-0-
06		1800 N	1600	-0-	-200	-0-	1600	3	N	-0-			-0-
07		1984 N	1314	-0-	-670	-0-	1314	3	N	-0-			-0-
08		1829 N	1235	-0-	-594	-0-	1235	3	N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK G.U. 25		WELL #:		4H	RRCID ->	212333	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	7883 -	11472
03		3565 X	3555	-0-	-10	-0-	3555	3	N	-0-			-0-
04		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3	N	-0-			-0-
05		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3	N	-0-			-0-
06		3450 X	3410	-0-	-40	-0-	3410	3	N	-0-			-0-
07		3565 X	3561	-0-	-4	-0-	3561	3	N	-0-			-0-
08		3596 X	3300	-0-	-296	-0-	3300	3	N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 10		WELL #:		10H	RRCID ->	213116	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7719 -	10935
03		4991 X	4739	-0-	-252	-0-	4739	3	N	-0-			-0-
04		4680 X	4564	-0-	-116	-0-	4564	3	N	-0-			-0-
05		4836 X	4642	-0-	-194	-0-	4642	3	N	-0-			-0-
06		4650 X	4379	-0-	-271	-0-	4379	3	N	-0-			-0-
07		4743 X	4465	-0-	-278	-0-	4465	3	N	-0-			-0-
08		4743 X	4492	-0-	-251	-0-	4492	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 18		WELL #:		8HA	RRCID ->	215024	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 7611 - 10766	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3	N	-0-			-0-
04	3540 X	3500	-0-	-40	-0-	3500	3	N	-0-			-0-
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3	N	-0-			-0-
06	3690 X	3585	-0-	-105	-0-	3585	3	N	-0-			-0-
07	3813 X	3336	-0-	-477	-0-	3336	3	N	-0-			-0-
08	3813 X	2859	-0-	-954	-0-	2859	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 5		WELL #:		9	RRCID ->	215026	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7305 - 8830	
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-			-0-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3	N	-0-			-0-
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1258	3	N	-0-			-0-
08	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 5		WELL #:		10H	RRCID ->	215031	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7689 - 10796	
03	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	3	N	-0-			-0-
04	6630 X	5921	-0-	-709	-0-	5921	3	N	-0-			-0-
05	6975 X	6702	-0-	-273	-0-	6702	3	N	-0-			-0-
06	6810 X	6457	-0-	-353	-0-	6457	3	N	-0-			-0-
07	7037 X	6057	-0-	-980	-0-	6057	3	N	-0-			-0-
08	7037 X	6273	-0-	-764	-0-	6273	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 10		WELL #:		11H	RRCID ->	215536	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7892 - 10569	
03	8060 X	7439	-0-	-621	-0-	7439	3	N	-0-			-0-
04	7620 X	7570	-0-	-50	-0-	7570	3	N	-0-			-0-
05	7874 X	7590	-0-	-284	-0-	7590	3	N	-0-			-0-
06	7620 X	6884	-0-	-736	-0-	6884	3	N	-0-			-0-
07	7812 X	6971	-0-	-841	-0-	6971	3	N	-0-			-0-
08	7812 X	6845	-0-	-967	-0-	6845	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 9		WELL #:		6	RRCID ->	216161	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7430 - 7519	
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1129	-0-	-221	-0-	1129	3	N	-0-			-0-
05	1643 N	1375	-0-	-268	-0-	1375	3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1174	-0-	-116	-0-	1174	3	N	-0-			-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-			-0-
*08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 11		WELL #:		6	RRCID ->	216179	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 7960 - 9032	
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-			-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			-0-
06	690 N	221	-0-	-469	-0-	221	3	N	-0-			-0-
07	961 N	241	-0-	-720	-0-	241	3	N	-0-			-0-
08	496 N	194	-0-	-302	-0-	194	3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	217056	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7818 - 8802	
03	1054 N	468	-0-	-586	-0-	468	3	N	-0-			-0-
04	990 N	245	-0-	-745	-0-	245	3	N	-0-			-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-			-0-
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-			-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-			-0-
*08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-			-0-



TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GU 6		WELL #: 9		RRCID -> 218487		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5270 X	4622	-0-	-648	-0-	4622 3	N	-0-		-0-
04	4920 X	4201	-0-	-719	-0-	4201 3	N	-0-		-0-
05	4836 X	4672	-0-	-164	-0-	4672 3	N	-0-		-0-
06	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680 3	N	-0-		-0-
07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933 3	N	-0-		-0-
*08	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 19		WELL #: 7		RRCID -> 218937		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716		
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
04	630 N	611	-0-	-19	-0-	611 3	N	-0-		-0-
05	651 N	584	-0-	-67	-0-	584 3	N	-0-		-0-
06	600 N	536	-0-	-64	-0-	536 3	N	-0-		-0-
07	620 N	518	-0-	-102	-0-	518 3	N	-0-		-0-
08	589 N	441	-0-	-148	-0-	441 3	N	-0-		-0-
-----										
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 2		RRCID -> 219326		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
-----										
TRAWICK GU 6		WELL #: 13		RRCID -> 219769		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800		
03	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 3	N	-0-		-0-
04	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460 3	N	-0-		-0-
05	4557 X	4405	-0-	-152	-0-	4405 3	N	-0-		-0-
06	4680 X	4268	-0-	-412	-0-	4268 3	N	-0-		-0-
07	4836 X	4340	-0-	-496	-0-	4340 3	N	-0-		-0-
08	4836 X	3790	-0-	-1046	-0-	3790 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 220637		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821		
03	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310 3	N	-0-		-0-
04	6060 X	6001	-0-	-59	-0-	6001 3	N	-0-		-0-
05	6262 X	6150	-0-	-112	-0-	6150 3	N	-0-		-0-
06	6060 X	5479	-0-	-581	-0-	5479 3	N	-0-		-0-
07	6262 X	5483	-0-	-779	-0-	5483 3	N	-0-		-0-
08	6262 X	5464	-0-	-798	-0-	5464 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 2		WELL #: 9		RRCID -> 220774		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950		
03	3410 X	2850	-0-	-560	-0-	2850 3	N	-0-		-0-
04	3270 X	2568	-0-	-702	-0-	2568 3	N	-0-		-0-
05	3379 X	2582	-0-	-797	-0-	2582 3	N	-0-		-0-
06	3000 X	2498	-0-	-502	-0-	2498 3	N	-0-		-0-
07	2852 X	2548	-0-	-304	-0-	2548 3	N	-0-		-0-
08	2852 X	2575	-0-	-277	-0-	2575 3	N	-0-		-0-
-----										
TRAWICK GU 2		WELL #: 11		RRCID -> 220778		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655		
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3	N	-0-		-0-
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3	N	-0-		-0-
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3	N	-0-		-0-
06	2190 N	1920	-0-	-270	-0-	1920 3	N	-0-		-0-
07	2170 N	1980	-0-	-190	-0-	1980 3	N	-0-		-0-
08	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	1890 3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 220824		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8917		PERF. 7952 - 8792		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3		N	-0-		-0-
04	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3		N	-0-		-0-
05	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3		N	-0-		-0-
06	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3		N	-0-		-0-
07	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3		N	-0-		-0-
*08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 222054		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7256 - 8848		
03	7812 X	7133	-0-	-679	-0-	7133	3		N	-0-		-0-
04	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3		N	-0-		-0-
05	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3		N	-0-		-0-
06	6900 X	6791	-0-	-109	-0-	6791	3		N	-0-		-0-
07	7223 X	6694	-0-	-529	-0-	6694	3		N	-0-		-0-
08	7223 X	6160	-0-	-1063	-0-	6160	3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 12		WELL #: 8		RRCID -> 222131		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 8024 - 8878		
03	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3		N	-0-		-0-
04	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3		N	-0-		-0-
05	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3		N	-0-		-0-
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3		N	-0-		-0-
07	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3		N	-0-		-0-
*08	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222276		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8050 - 8765		
03	9920 X	9377	-0-	-543	-0-	9377	3		N	-0-		-0-
04	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	3		N	-0-		-0-
05	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	3		N	-0-		-0-
06	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	3		N	-0-		-0-
07	9920 X	9704	-0-	-216	-0-	9704	3		N	-0-		-0-
08	9920 X	8733	-0-	-1187	-0-	8733	3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 10		WELL #: 9		RRCID -> 222379		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8032 - 8621		
03	7037 X	6236	-0-	-801	-0-	6236	3		N	-0-		-0-
04	6630 X	5879	-0-	-751	-0-	5879	3		N	-0-		-0-
05	6820 X	5908	-0-	-912	-0-	5908	3		N	-0-		-0-
06	6030 X	5630	-0-	-400	-0-	5630	3		N	-0-		-0-
07	6231 X	5354	-0-	-877	-0-	5354	3		N	-0-		-0-
*08	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 3		WELL #: 12		RRCID -> 222744		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 7316 - 8885		
03	1333 X	921	-0-	-412	-0-	921	3		N	-0-		-0-
04	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-		-0-
05	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-		-0-
06	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-		-0-
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-		-0-
*08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 6		WELL #: 11		RRCID -> 223155		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 8943		PERF. 7216 - 8638		
03	3875 X	3671	-0-	-204	-0-	3671	3		N	-0-		-0-
04	3660 X	3612	-0-	-48	-0-	3612	3		N	-0-		-0-
05	3751 X	3530	-0-	-221	-0-	3530	3		N	-0-		-0-
06	3540 X	3341	-0-	-199	-0-	3341	3		N	-0-		-0-
07	3720 X	3340	-0-	-380	-0-	3340	3		N	-0-		-0-
08	3720 X	3377	-0-	-343	-0-	3377	3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 18		WELL #: 6		RRCID -> 223380		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8985		PERF. 8018 - 8658	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
03	2418 X	1956	-0-	-462	-0-	1956 3		N	-0-		-0-
04	2670 X	2307	-0-	-363	-0-	2307 3		N	-0-		-0-
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127 3		N	-0-		-0-
06	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 3		N	-0-		-0-
07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 3		N	-0-		-0-
08	3348 X	3270	-0-	-78	-0-	3270 3		N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 21		WELL #: 5		RRCID -> 224072		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9073		PERF. 8085 - 8914	
03	2325 N	2234	-0-	-91	-0-	2234 3		N	-0-		-0-
04	2250 N	2136	-0-	-114	-0-	2136 3		N	-0-		-0-
05	2325 N	2246	-0-	-79	-0-	2246 3		N	-0-		-0-
06	2160 N	2080	-0-	-80	-0-	2080 3		N	-0-		-0-
07	2201 N	2098	-0-	-103	-0-	2098 3		N	-0-		-0-
08	2232 N	2165	-0-	-67	-0-	2165 3		N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 224783		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 7308 - 8839	
03	7750 X	7736	-0-	-14	-0-	7736 3		N	-0-		-0-
04	7500 X	7371	-0-	-129	-0-	7371 3		N	-0-		-0-
05	7750 X	7288	-0-	-462	-0-	7288 3		N	-0-		-0-
06	7500 X	6833	-0-	-667	-0-	6833 3		N	-0-		-0-
07	7750 X	7054	-0-	-696	-0-	7054 3		N	-0-		-0-
08	7750 X	5310	-0-	-2440	-0-	5310 3		N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 8		WELL #: 8		RRCID -> 225554		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9032		PERF. 8048 - 8510	
03	5115 X	5052	-0-	-63	-0-	5052 3		N	-0-		-0-
04	4950 X	4866	-0-	-84	-0-	4866 3		N	-0-		-0-
05	5115 X	4798	-0-	-317	-0-	4798 3		N	-0-		-0-
06	4890 X	4453	-0-	-437	-0-	4453 3		N	-0-		-0-
07	5053 X	4480	-0-	-573	-0-	4480 3		N	-0-		-0-
08	5053 X	4390	-0-	-663	-0-	4390 3		N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 20		WELL #: 4		RRCID -> 225730		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 8225 - 8866	
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3		N	-0-		-0-
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3		N	-0-		-0-
05	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3		N	-0-		-0-
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3		N	-0-		-0-
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 3		N	-0-		-0-
08	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	2167 3		N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 7		WELL #: 7		RRCID -> 226245		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9022		PERF. 8055 - 8809	
03	1085 N	968	-0-	-117	-0-	968 3		N	-0-		-0-
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-		-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-		-0-
06	930 N	862	-0-	-68	-0-	862 3		N	-0-		-0-
07	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037 3		N	-0-		-0-
*08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 9		WELL #: 7		RRCID -> 227737		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7486 - 8794	
03	2108 X	1369	-0-	-739	-0-	1369 3		N	-0-		-0-
04	2040 X	1330	-0-	-710	-0-	1330 3		N	-0-		-0-
05	2108 X	1112	-0-	-996	-0-	1112 3		N	-0-		-0-
06	1620 X	1582	-0-	-38	-0-	1582 3		N	-0-		-0-
07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 3		N	-0-		-0-
*08	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3		N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 4		WELL #: 10		RRCID -> 227849		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 8966		PERF. 7208 - 8757	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4526 X	4148	-0-	-378	-0-	4148	3	N	-0-		-0-
04	4350 X	3977	-0-	-373	-0-	3977	3	N	-0-		-0-
05	4495 X	4023	-0-	-472	-0-	4023	3	N	-0-		-0-
06	4050 X	3884	-0-	-166	-0-	3884	3	N	-0-		-0-
07	4154 X	3946	-0-	-208	-0-	3946	3	N	-0-		-0-
08	4154 X	3961	-0-	-193	-0-	3961	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 228656		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 8937		PERF. 7206 - 8679	
03	8370 X	7979	-0-	-391	-0-	7979	3	N	-0-		-0-
04	8100 X	7657	-0-	-443	-0-	7657	3	N	-0-		-0-
05	8370 X	7834	-0-	-536	-0-	7834	3	N	-0-		-0-
06	7710 X	7524	-0-	-186	-0-	7524	3	N	-0-		-0-
07	7967 X	7624	-0-	-343	-0-	7624	3	N	-0-		-0-
08	7967 X	7617	-0-	-350	-0-	7617	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 4		WELL #: 9		RRCID -> 229085		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 8986		PERF. 7246 - 8680	
03	4991 X	4489	-0-	-502	-0-	4489	3	N	-0-		-0-
04	4770 X	4229	-0-	-541	-0-	4229	3	N	-0-		-0-
05	4805 X	4184	-0-	-621	-0-	4184	3	N	-0-		-0-
06	4560 X	4297	-0-	-263	-0-	4297	3	N	-0-		-0-
07	4495 X	4364	-0-	-131	-0-	4364	3	N	-0-		-0-
08	4495 X	4214	-0-	-281	-0-	4214	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 7		WELL #: 9		RRCID -> 229108		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7295 - 8676	
03	2015 X	1648	-0-	-367	-0-	1648	3	N	-0-		-0-
04	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3	N	-0-		-0-
05	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3	N	-0-		-0-
06	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3	N	-0-		-0-
07	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1966	3	N	-0-		-0-
08	1984 N	1962	-0-	-22	-0-	1962	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 229701		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 8974		PERF. 8023 - 8738	
03	4557 X	4136	-0-	-421	-0-	4136	3	N	-0-		-0-
04	4410 X	4199	-0-	-211	-0-	4199	3	N	-0-		-0-
05	4557 X	3549	-0-	-1008	-0-	3549	3	N	-0-		-0-
06	4200 X	3766	-0-	-434	-0-	3766	3	N	-0-		-0-
07	4340 X	4019	-0-	-321	-0-	4019	3	N	-0-		-0-
08	4340 X	3474	-0-	-866	-0-	3474	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 8		WELL #: 10		RRCID -> 230080		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 7223 - 8645	
03	6262 X	6129	-0-	-133	-0-	6129	3	N	-0-		-0-
04	6060 X	5828	-0-	-232	-0-	5828	3	N	-0-		-0-
05	6262 X	6063	-0-	-199	-0-	6063	3	N	-0-		-0-
06	6060 X	5687	-0-	-373	-0-	5687	3	N	-0-		-0-
07	6138 X	5747	-0-	-391	-0-	5747	3	N	-0-		-0-
08	6138 X	5583	-0-	-555	-0-	5583	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 8		WELL #: 9		RRCID -> 230321		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 8979		PERF. 7273 - 8717	
03	5735 X	5547	-0-	-188	-0-	5547	3	N	-0-		-0-
04	5460 X	5267	-0-	-193	-0-	5267	3	N	-0-		-0-
05	5642 X	5248	-0-	-394	-0-	5248	3	N	-0-		-0-
06	5370 X	4993	-0-	-377	-0-	4993	3	N	-0-		-0-
07	5549 X	5045	-0-	-504	-0-	5045	3	N	-0-		-0-
08	5549 X	5010	-0-	-539	-0-	5010	3	N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 10		WELL #: 12		RRCID -> 230325		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 8897		PERF. 8158 - 8715	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-	-0-	-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-	-0-	-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 4		WELL #: 11		RRCID -> 230565		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8004 - 8710	
03	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3	N	-0-	-0-	-0-
04	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	3	N	-0-	-0-	-0-
05	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	3	N	-0-	-0-	-0-
06	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 3		RRCID -> 231319		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7889 - 8239	
03	2573 X	2012	-0-	-561	-0-	118	1	1894	2	N	83
04	2400 X	2262	-0-	-138	-0-	102	1	2160	2	N	83
05	2325 X	2069	-0-	-256	-0-	104	1	1965	2	N	83
06	2250 X	1757	-0-	-493	-0-	97	1	1660	2	N	83
07	2325 N	1634	-0-	-691	-0-	96	1	1538	2	N	83
08	2077 N	1223	-0-	-854	-0-	76	1	1147	2	N	83
-----											
TRAWICK GU 11		WELL #: 8		RRCID -> 231594		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 8139 - 8656	
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1209 N	823	-0-	-386	-0-	823	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 7		WELL #: 10		RRCID -> 231627		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 7780 - 8684	
03	4216 X	4083	-0-	-133	-0-	4083	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4080 X	3950	-0-	-130	-0-	3950	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4216 X	3979	-0-	-237	-0-	3979	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3990 X	3783	-0-	-207	-0-	3783	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4092 X	3837	-0-	-255	-0-	3837	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4092 X	3651	-0-	-441	-0-	3651	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 2		WELL #: 10		RRCID -> 232567		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 7274 - 8661	
03	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	3	N	-0-	-0-	-0-
04	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	3	N	-0-	-0-	-0-
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-
07	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3	N	-0-	-0-	-0-
*08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 12		WELL #: 9		RRCID -> 233188		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 8170 - 8683	
03	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3630 X	3557	-0-	-73	-0-	3557	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3658 X	3554	-0-	-104	-0-	3554	3	N	-0-	-0-	-0-
06	3750 X	3206	-0-	-544	-0-	3206	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3875 X	3255	-0-	-620	-0-	3255	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3875 X	3580	-0-	-295	-0-	3580	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 21		WELL #: 6		RRCID -> 235751		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1644 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	1641 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 22		WELL #: 9 T		RRCID -> 236005		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612				
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	4440	X	3735	-0-	-705	-0-	3735 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	4588	X	2775	-0-	-1813	-0-	2775 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	4588	X	2915	-0-	-1673	-0-	2915 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 17		WELL #: 10		RRCID -> 236055		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360				
03	3286	X	2203	-0-	-1083	-0-	2203 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3150	X	2333	-0-	-817	-0-	2333 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3255	X	2172	-0-	-1083	-0-	2172 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3090	X	1618	-0-	-1472	-0-	1618 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2418	X	2177	-0-	-241	-0-	2177 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2418	X	1898	-0-	-520	-0-	1898 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 14		WELL #: 6		RRCID -> 236113		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671				
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 7		WELL #: 11		RRCID -> 236763		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653				
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	961	N	911	-0-	-50	-0-	911 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 18		WELL #: 7		RRCID -> 238103		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676				
03	6448	X	6307	-0-	-141	-0-	6307 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	6150	X	5990	-0-	-160	-0-	5990 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	6355	X	6073	-0-	-282	-0-	6073 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	6090	X	5773	-0-	-317	-0-	5773 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	6293	X	5640	-0-	-653	-0-	5640 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	6293	X	6126	-0-	-167	-0-	6126 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 3		WELL #: 13		RRCID -> 238354		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480				
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 18		WELL #: 9		RRCID -> 238383		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	3				-0-
04	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3				-0-
05	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3				-0-
06	5520 X	4007	-0-	-1513	-0-	4007	3				-0-
07	5704 X	3945	-0-	-1759	-0-	3945	3				-0-
08	5704 X	3827	-0-	-1877	-0-	3827	3				-0-
-----											
TRAWICK GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 238606		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878			
03	3565 X	3495	-0-	-70	-0-	3495	3				-0-
04	3450 X	3283	-0-	-167	-0-	3283	3				-0-
05	3534 X	3433	-0-	-101	-0-	3433	3				-0-
06	3390 X	3294	-0-	-96	-0-	3294	3				-0-
07	3503 X	3335	-0-	-168	-0-	3335	3				-0-
08	3503 X	2728	-0-	-775	-0-	2728	3				-0-
-----											
TRAWICK GU 5		WELL #: 12		RRCID -> 239054		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641			
03	3875 X	3379	-0-	-496	-0-	3379	3				-0-
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3				-0-
05	3286 X	2861	-0-	-425	-0-	2861	3				-0-
06	3270 X	2404	-0-	-866	-0-	2404	3				-0-
07	3379 X	2053	-0-	-1326	-0-	2053	3				-0-
08	3379 X	1718	-0-	-1661	-0-	1718	3				-0-
-----											
TRAWICK GU 21		WELL #: 7		RRCID -> 239079		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012			
03	1736 N	772	-0-	-964	-0-	772	3				-0-
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3				-0-
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3				-0-
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3				-0-
07	2015 N	1717	-0-	-298	-0-	1717	3				-0-
08	1767 N	1299	-0-	-468	-0-	1299	3				-0-
-----											
TRAWICK GU 21		WELL #: 8		RRCID -> 239628		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727			
03	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	1324	3				-0-
04	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	1276	3				-0-
05	1333 N	1071	-0-	-262	-0-	1071	3				-0-
06	1290 N	1038	-0-	-252	-0-	1038	3				-0-
07	1333 N	366	-0-	-967	-0-	366	3				-0-
08	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1029	3				-0-
-----											
TRAWICK GU 22		WELL #: 10		RRCID -> 240006		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739			
03	3224 X	3161	-0-	-63	-0-	3161	3				-0-
04	3120 X	3023	-0-	-97	-0-	3023	3				-0-
05	3224 X	3025	-0-	-199	-0-	3025	3				-0-
06	3120 X	2885	-0-	-235	-0-	2885	3				-0-
07	3162 X	2938	-0-	-224	-0-	2938	3				-0-
08	3162 X	2844	-0-	-318	-0-	2844	3				-0-
-----											
TRAWICK GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 240200		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761			
03	3596 X	3471	-0-	-125	-0-	3471	3				-0-
04	3390 X	3383	-0-	-7	-0-	3383	3				-0-
05	3472 X	3428	-0-	-44	-0-	3428	3				-0-
06	3360 X	3224	-0-	-136	-0-	3224	3				-0-
07	3503 X	3179	-0-	-324	-0-	3179	3				-0-
08	3503 X	3197	-0-	-306	-0-	3197	3				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TRAWICK GU 29		WELL #: 5		RRCID -> 240436		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
TRAWICK GU 5		WELL #: 11		RRCID -> 241865		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495		
03	3255 X	3014	-0-	-241	-0-	3014 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3090 X	2971	-0-	-119	-0-	2971 3	N	-0-	-0-	-0-
05	3193 X	2793	-0-	-400	-0-	2793 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2940 X	2530	-0-	-410	-0-	2530 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3069 X	2467	-0-	-602	-0-	2467 3	N	-0-	-0-	-0-
08	3069 X	2264	-0-	-805	-0-	2264 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
TRAWICK GU 10		WELL #: 13		RRCID -> 241866		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672		
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
TRAWICK GU 9		WELL #: 8		RRCID -> 241955		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194		
03	5921 X	5829	-0-	-92	-0-	5829 3	N	-0-	-0-	-0-
04	5730 X	5506	-0-	-224	-0-	5506 3	N	-0-	-0-	-0-
05	5921 X	4771	-0-	-1150	-0-	4771 3	N	-0-	-0-	-0-
06	5640 X	3390	-0-	-2250	-0-	3390 3	N	-0-	-0-	-0-
07	5828 X	4992	-0-	-836	-0-	4992 3	N	-0-	-0-	-0-
08	5828 X	5372	-0-	-456	-0-	5372 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
TRAWICK GU 14		WELL #: 8		RRCID -> 242739		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744		
03	1302 X	1140	-0-	-162	-0-	1140 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1260 X	1096	-0-	-164	-0-	1096 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1271 X	1118	-0-	-153	-0-	1118 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1230 X	1074	-0-	-156	-0-	1074 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	3100 N	5496	-0-	2396	-0-	5496 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
TRAWICK GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 242744		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690		
03	4650 X	4580	-0-	-70	-0-	4580 3	N	-0-	-0-	-0-
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424 3	N	-0-	-0-	-0-
05	4526 X	4483	-0-	-43	-0-	4483 3	N	-0-	-0-	-0-
06	4440 X	4250	-0-	-190	-0-	4250 3	N	-0-	-0-	-0-
07	4588 X	4246	-0-	-342	-0-	4246 3	N	-0-	-0-	-0-
08	4588 X	4204	-0-	-384	-0-	4204 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
TRAWICK GU 12		WELL #: 10		RRCID -> 242978		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729		
03	1178 N	485	-0-	-693	-0-	485 3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	184	-0-	-176	-0-	184 3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	137	-0-	-173	-0-	137 3	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	109	-0-	-371	-0-	109 3	N	-0-	-0-	-0-
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3	N	-0-	-0-	-0-



TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 17		WELL #:		9	RRCID ->	242980	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8905	PERF. 8395 - 8462		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	310 N	71	-0-	-239	-0-	71	3		N	-0-		-0-	
04	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3		N	-0-		-0-	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GU 9		WELL #:		9	RRCID ->	243771	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	8927	PERF. 8505 - 8625		
03	1395 N	1262	-0-	-133	-0-	1262	3		N	-0-		-0-	
04	1230 N	1224	-0-	-6	-0-	1224	3		N	-0-		-0-	
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-		-0-	
06	1230 N	796	-0-	-434	-0-	796	3		N	-0-		-0-	
07	1271 N	993	-0-	-278	-0-	993	3		N	-0-		-0-	
08	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	1144	3		N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GU 17		WELL #:		11	RRCID ->	243776	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	8895	PERF. 8133 - 8726		
03	1240 N	879	-0-	-361	-0-	879	3		N	-0-		-0-	
04	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	1124	3		N	-0-		-0-	
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-		-0-	
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-		-0-	
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-		-0-	
08	1240 N	959	-0-	-281	-0-	959	3		N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GU 19		WELL #:		10	RRCID ->	244300	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	8916	PERF. 8066 - 8526		
03	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3		N	-0-		-0-	
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-		-0-	
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3		N	-0-		-0-	
06	2010 N	1976	-0-	-34	-0-	1976	3		N	-0-		-0-	
07	2077 N	1831	-0-	-246	-0-	1831	3		N	-0-		-0-	
08	2077 N	1902	-0-	-175	-0-	1902	3		N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GU 10		WELL #:		14	RRCID ->	245619	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7311 - 8724		
03	8463 X	7065	-0-	-1398	-0-	7065	3		N	-0-		-0-	
04	7650 X	6735	-0-	-915	-0-	6735	3		N	-0-		-0-	
05	7905 X	6995	-0-	-910	-0-	6995	3		N	-0-		-0-	
06	6990 X	6885	-0-	-105	-0-	6885	3		N	-0-		-0-	
07	7068 X	7048	-0-	-20	-0-	7048	3		N	-0-		-0-	
08	7068 X	6014	-0-	-1054	-0-	6014	3		N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GU 15		WELL #:		7	RRCID ->	246293	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 7754 - 8706		
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-	
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3		N	-0-		-0-	
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-		-0-	
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-		-0-	
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-		-0-	
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GU 9		WELL #:		10	RRCID ->	246297	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7644 - 8515		
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-		-0-	
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-		-0-	
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-		-0-	
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-		-0-	
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-		-0-	
*08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 14		WELL #: 10		RRCID -> 246328		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7342 - 8677		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1770 N	1765	-0-	-5	-0-	1765	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1830 N	1740	-0-	-90	-0-	1740	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	1783	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1736 N	1250	-0-	-486	-0-	1250	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 17		WELL #: 13		RRCID -> 246542		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7338 - 8699		
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3565 X	3547	-0-	-18	-0-	3547	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3534 X	3428	-0-	-106	-0-	3428	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 4		WELL #: 13		RRCID -> 247209		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 7270 - 8654		
03	4681 X	4354	-0-	-327	-0-	4354	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	4560 X	4162	-0-	-398	-0-	4162	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	4712 X	4257	-0-	-455	-0-	4257	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	4560 X	4000	-0-	-560	-0-	4000	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	4340 X	4007	-0-	-333	-0-	4007	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	4340 X	3996	-0-	-344	-0-	3996	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 12		WELL #: 11		RRCID -> 247681		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 7314 - 8701		
03	6231 X	5736	-0-	-495	-0-	5736	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	5910 X	5342	-0-	-568	-0-	5342	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	6045 X	5809	-0-	-236	-0-	5809	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	5790 X	4608	-0-	-1182	-0-	4608	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	5766 X	3535	-0-	-2231	-0-	3535	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	5797 X	2341	-0-	-3456	-0-	2341	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 21		WELL #: 10		RRCID -> 247682		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 8878		PERF. 7347 - 8727		
03	2821 X	2132	-0-	-689	-0-	2132	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2610 X	2440	-0-	-170	-0-	2440	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2697 X	2653	-0-	-44	-0-	2653	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2666 X	2473	-0-	-193	-0-	2473	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 22		WELL #: 12		RRCID -> 247683		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7330 - 8635		
03	4495 X	3524	-0-	-971	-0-	3524	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	4743 X	4403	-0-	-340	-0-	4403	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	4743 X	4371	-0-	-372	-0-	4371	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 27		WELL #: 101		RRCID -> 248165		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 7828 - 8702		
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3750 X	2730	-0-	-1020	-0-	2730	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3875 X	1236	-0-	-2639	-0-	1236	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3750 X	1061	-0-	-2689	-0-	1061	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3782 X	1327	-0-	-2455	-0-	1327	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3782 X	1150	-0-	-2632	-0-	1150	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 32		WELL #: 101		RRCID -> 249117		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7867 - 8376		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 22		WELL #: 8		RRCID -> 249374		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8097 - 8727		
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 3	N	-0-	-0-	-0-	
*08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 8		WELL #: 11		RRCID -> 249384		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7335 - 8736		
03	4681	X	4531	-0-	-150	-0-	4531 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	4530	X	4342	-0-	-188	-0-	4342 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	4681	X	4317	-0-	-364	-0-	4317 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	4530	X	4122	-0-	-408	-0-	4122 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	4526	X	4075	-0-	-451	-0-	4075 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	4526	X	3843	-0-	-683	-0-	3843 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 4		WELL #: 12		RRCID -> 249422		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 8809		PERF. 7284 - 8704		
03	2635	X	2257	-0-	-378	-0-	2257 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2550	X	2150	-0-	-400	-0-	2150 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2635	X	2272	-0-	-363	-0-	2272 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2340	X	2234	-0-	-106	-0-	2234 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2176 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 14		WELL #: 7		RRCID -> 249912		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8432 - 8485		
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1897 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2460	N	1694	-0-	-766	-0-	1694 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2263	N	1707	-0-	-556	-0-	1707 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1891	N	1494	-0-	-397	-0-	1494 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 11		WELL #: 7		RRCID -> 250253		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8160 - 8392		
03	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	3332 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	2842 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3210	X	2712	-0-	-498	-0-	2712 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3317	X	2740	-0-	-577	-0-	2740 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3317	X	1261	-0-	-2056	-0-	1261 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TRAWICK GU 29		WELL #: 102		RRCID -> 250915		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7833 - 8458		
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	990	N	942	-0-	-48	-0-	942 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	992	N	927	-0-	-65	-0-	927 3	N	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 19		WELL #: 9		RRCID -> 251133		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 8889		PERF. 7257 - 8592	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	961 N	337	-0-	-624	-0-	337	3	N	-0-		-0-
04	930 N	309	-0-	-621	-0-	309	3	N	-0-		-0-
05	589 N	277	-0-	-312	-0-	277	3	N	-0-		-0-
06	330 N	230	-0-	-100	-0-	230	3	N	-0-		-0-
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3	N	-0-		-0-
*08	3100 N	3423	-0-	323	323	3423	3	N	-0-		-0-
-----											
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 251582		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 7906 - 8466	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		110
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		110
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	7	1	N	-0-		110
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	4	1	N	-0-		110
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		110
08	155 N	80	-0-	-75	-0-	5	1	N	-0-		110
-----											
TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #: 104		RRCID -> 252939		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 9068		PERF. 7736 - 8818	
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-		-0-
04	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	1012	3	N	-0-		-0-
05	1023 N	940	-0-	-83	-0-	940	3	N	-0-		-0-
06	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039	3	N	-0-		-0-
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-		-0-
*08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GU 15		WELL #: 8		RRCID -> 253010		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 7305 - 8689	
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3	N	-0-		-0-
04	3000 X	2904	-0-	-96	-0-	2904	3	N	-0-		-0-
05	3100 X	2961	-0-	-139	-0-	2961	3	N	-0-		-0-
06	3000 X	2846	-0-	-154	-0-	2846	3	N	-0-		-0-
07	3100 X	2950	-0-	-150	-0-	2950	3	N	-0-		-0-
08	3100 X	2948	-0-	-152	-0-	2948	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GAS UNIT 59		WELL #: 1		RRCID -> 254287		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8066 - 8232	
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	474	2	N	20		231
04	570 N	514	-0-	-56	-0-	470	2	N	40	182 1	89
05	620 N	455	-0-	-165	-0-	404	2	N	46		135
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	430	2	N	45		180
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	522	2	N	31		211
*08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	458	2	N	33		244
-----											
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 255114		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7832 - 9348	
03	682 N	523	-0-	-159	-0-	31	1	N	-0-		104
04	540 N	460	-0-	-80	-0-	21	1	N	-0-		104
05	527 N	465	-0-	-62	-0-	23	1	N	-0-		104
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		104
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	26	1	N	-0-		104
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		104
-----											
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 103		RRCID -> 255211		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 7848 - 8524	
03	217 X	160	-0-	-57	-0-	160	3	N	-0-		-0-
04	210 X	114	-0-	-96	-0-	114	3	N	-0-		-0-
05	248 X	61	-0-	-187	-0-	61	3	N	-0-		-0-
06	240 X	195	-0-	-45	-0-	195	3	N	-0-		-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 32		WELL #:		102	RRCID ->	255398	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	8983	PERF. 7723 - 8310
03	1191 N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3	N	-0-		-0-
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-		-0-
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-		-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-		-0-
07	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3	N	-0-		-0-
08	1302 N	1079	-0-	-223	-0-	1079	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		104	RRCID ->	256291	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	9009	PERF. 7438 - 8838
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-		-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	-0-		-0-
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-		-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-		-0-
07	1612 N	886	-0-	-726	-0-	886	3	N	-0-		-0-
08	1333 N	789	-0-	-544	-0-	789	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GAS UNIT 32		WELL #:		103	RRCID ->	257403	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 7508 - 8724
03	3968 X	3334	-0-	-634	-0-	3334	3	N	-0-		-0-
04	3540 X	3460	-0-	-80	-0-	3460	3	N	-0-		-0-
05	3658 X	3272	-0-	-386	-0-	3272	3	N	-0-		-0-
06	3540 X	3509	-0-	-31	-0-	3509	3	N	-0-		-0-
07	3565 X	3474	-0-	-91	-0-	3474	3	N	-0-		-0-
08	3565 X	3404	-0-	-161	-0-	3404	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		102	RRCID ->	257529	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 7361 - 8446
03	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3	N	-0-		-0-
04	2160 X	1864	-0-	-296	-0-	1864	3	N	-0-		-0-
05	2015 X	1799	-0-	-216	-0-	1799	3	N	-0-		-0-
06	2160 X	2039	-0-	-121	-0-	2039	3	N	-0-		-0-
07	1922 N	1273	-0-	-649	-0-	1273	3	N	-0-		-0-
08	1798 N	1757	-0-	-41	-0-	1757	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		103	RRCID ->	260561	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 7593 - 8129
03	2759 X	2515	-0-	-244	-0-	2515	3	N	-0-		-0-
04	2730 X	2668	-0-	-62	-0-	2668	3	N	-0-		-0-
05	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3	N	-0-		-0-
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3	N	-0-		-0-
07	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3	N	-0-		-0-
*08	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3	N	-0-		-0-
-----											
TRAWICK (RODESSA)				90998 664	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES		
XTO ENERGY INC.				945936							
TRAWICK GU 4		WELL #:		1 U	RRCID ->	033839	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6734 - 6770
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAWICK (RODESSA)			//CONT.// 90998 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
TRAWICK GU 10			WELL #: 1D		RRCID -> 034130		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 6908 - 6932			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
TRAWICK GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 034308		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 6736 - 6772			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
TRAWICK GU 2			WELL #: 2 C		RRCID -> 034819		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6730 - 6748			
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
TRAWICK GU 1			WELL #: 2D		RRCID -> 193857		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6720 - 6858	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
TRAWICK (TRAVIS PEAK)			90998 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.			036562											
HUNT, LACY H. II			WELL #: 1		RRCID -> 089950		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 8777		PERF. 8216 - 8280			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
TRAWICK, N. (PETTIT)		91003 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		WELL #:		3 C		RRCID -> 243585		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7926 - 7933	
HUNT, LACY															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
TRAWICK, N. (PETTIT 7750)		91003 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		WELL #:		1		RRCID -> 081385		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 7755 - 7765	
HAYTER ESTATE															
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2	25	9	N	23	191	1	119
04	1500 N	1221	-0-	-279	-0-	-0-	1203	2	18	9	N	16			135
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2	22	9	N	20			155
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2	11	9	N	10			165
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	2	13	9	N	12			177
08	1581 N	1430	-0-	-151	-0-	-0-	1421	2	9	9	N	8			185

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		3		RRCID -> 051390		COMPL. DATE 07/25/1968		TOTAL DEPTH 8805		PERF. N/A	
TEMPLE IND.															
03	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-			-0-
04	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-			-0-
05	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-			-0-
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-			-0-
07	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-			-0-
*08	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
TRAWICK, N. (TRANSITION)		91003 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK							
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #:		1		RRCID -> 275935		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 7774 - 8395	
BARBARA GAS UNIT NO.1															
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ENERQUEST CORPORATION		252059		WELL #:		1		RRCID -> 243599		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 7778 - 8541	
MS. JACKIE															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	91003 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//	252059									
BEECH CREEK UNIT		WELL #:		RRCID ->	243609	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8482 - 9437	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			58
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014												

MS. JACKIE		WELL #:	2	RRCID ->	247058	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	7978 - 9662	
03	3968 X	3172	-0-	-796	-0-	3118	2	54	9	N	49	130
04	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3907	2	44	9	N	40	170
05	3968 X	3672	-0-	-296	-0-	3636	2	36	9	N	33	30
06	3840 X	3570	-0-	-270	-0-	3540	2	30	9	N	27	57
07	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT	57
08	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT	57

MS. JACKIE		WELL #:	3	RRCID ->	247059	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	7838 - 9242	
03	1829 X	1091	-0-	-738	-0-	1077	2	14	9	N	13	251
04	1740 X	1285	-0-	-455	-0-	1285	2			N	-0-	251
05	1705 X	1196	-0-	-509	-0-	1196	2			N	-0-	251
06	1650 X	1165	-0-	-485	-0-	1165	2			N	-0-	251
07	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	251
08	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT	251

BEECH CREEK UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	247060	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8514 - 9742	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	63

JACKSON TRUST UNIT		WELL #:		RRCID ->	255084	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	7975 - 9564	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	109
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	109
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016												

VARDEMAN		WELL #:	2	RRCID ->	259325	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8017 - 8736	
03	3100 N	2296	-0-	-804	70	2296	2			N	-0-	53
04	146 N	76	-0-	-70	-0-	76	2			N	-0-	53
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	53
06	420 X	35	-0-	-385	-0-	35	2			N	-0-	53
07	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	53
08	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	53



TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//		252059									
BEECH CREEK UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	261505	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8016 - 8630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-		902 2	4 9	N	4			117
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-		415 2	2 9	N	2			119
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-		387 2	2 9	N	2			121
*06	385 N	385	-0-	-0-	-0-		377 2	8 9	N	7			128
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
-----													
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415					CNTY: NACOGDOCHES				
HUNT, LACY		WELL #:		4	RRCID ->	228440	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10358	PERF.	8372 - 9608	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
-----													
HUNT, LACY		WELL #:		3 T	RRCID ->	228596	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8103 - 9996	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			45
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	32			77
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7			84
-----													
HUNT, LACY		WELL #:		2	RRCID ->	229586	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	9301	PERF.	8184 - 9155	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
-----													
HUNT, LACY		WELL #:		5	RRCID ->	230254	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8173 - 9882	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
-----													
TRAWICK, NE (PETTIT)				91004 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK					
XTO ENERGY INC.				945936									
NE TRAWICK GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	054566	COMPL. DATE	01/23/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	7313 - 7502	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK)		91004 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		945936									
TRAWICK G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 205245		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	120 1	1930 2	Y	16		101
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	18 9	1899 2	Y	13		114
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	90 1	1777 2	Y	17		131
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	14 9	1797 2	Y	10		141
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	94 1	1851 2	Y	9		150
*08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	19 9	1763 2	Y	11		161
						105 1					
						11 9					
						116 1					
						10 9					
						116 1					
						12 9					

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6		WELL #: 1		RRCID -> 222521		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146		
03	961 N	946	-0-	-15	-0-	55 1	891 2	Y	-0-		1
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	49 1	1025 2	Y	-0-		1
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	49 1	931 2	Y	-0-		1
06	930 N	911	-0-	-19	-0-	50 1	861 2	Y	-0-		1
07	1054 N	999	-0-	-55	-0-	59 1	940 2	Y	-0-		1
*08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	78 1	1184 2	Y	-0-		1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK)		91007 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890									
HENDERSON TRUST GU		WELL #: 1		RRCID -> 244079		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRINITY		91244 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144									
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 061499		COMPL. DATE 07/24/2001			TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY STATE BANK		WELL #: 3E		RRCID -> 191191		COMPL. DATE 03/13/1974			TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY STATE BANK		WELL #: 5 R		RRCID -> 191192		COMPL. DATE 12/01/1990			TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY		//CONT.//		91244 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		735144												
THORNTON, ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	200165	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2581 - 2593					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DOGGETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215836	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 10078 - 10242					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
-----																
POLLARD, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	218665	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2502 - 2560					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		5	RRCID ->	230244	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 8242 - 8252					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TRINITY (WILCOX CARRIZO)		91244 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOUSTON									
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144														
C.I.		WELL #:		1	RRCID ->	129611	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2535 - 2545					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK)		91478 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
THRASH, AFTON UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 226498		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8900 - 9252	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4805 X	4791	-0-	-14	-0-	253 1	4538 2	Y	-0-		181
04	4650 X	4512	-0-	-138	-0-	237 1	4275 2	Y	-0-		181
05	4805 X	4537	-0-	-268	-0-	241 1	4296 2	Y	-0-		181
06	4650 X	4337	-0-	-313	-0-	231 1	4102 2	Y	4	4 8	181
						4 9					
07	4805 X	4708	-0-	-97	-0-	252 1	4448 2	Y	7	7 8	181
						8 9					
08	4805 X	3685	-0-	-1120	-0-	204 1	3478 2	Y	3	3 8	181
						3 9					

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
CHILES		WELL #: 2		RRCID -> 182054		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 4254 - 4527	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHILES		WELL #: 3		RRCID -> 222154		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 12339		PERF. 8858 - 8868	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHILES G U B-1		WELL #: 5H		RRCID -> 277604		COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 11981		PERF. 8721 - 8964	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TURLINGTON		91858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
TURLINGTON GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 111466		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 9214		PERF. 8586 - 8823	
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-		-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-		-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-		-0-
*08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-		-0-

ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 233518		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8600 - 8788	
03	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		137
04	1050 N	763	-0-	-287	-0-	718 2	45 9	N	41	178 1	-0-
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		-0-
07	775 N	487	-0-	-288	-0-	487 2		N	-0-		-0-
*08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TURLINGTON  
ELLIS EXPLORATION, INC.  
SIMMONS

//CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
//CONT.// 248895  
WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			116
04	3000 N	13649	-0-	10649	10649	13649	2		N	-0-			116
05	3100 N	14256	-0-	11156	21805	14224	2	32	9	N	29		145
06	3000 N	11117	-0-	8117	29922	11052	2	65	9	N	59		204
07	39257 X	9335	-0-	-29922	-0-	9247	2	88	9	N	80	191 1	93
*08	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	10253	2	66	9	N	60		153

TYLER (RODESSA)  
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC  
ELKTON GU 1

92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
501130  
WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

03	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-			45
04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-			45
05	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			45
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			45
07	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			45
*08	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-			45

WILSON RESOURCES, INC.  
TYLER GAS UNIT 1

930315  
WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			242
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-			242
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-			242
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	175 1		67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

TYLER DOME (TRAVIS PEAK)  
BIG RUN PRODUCTION COMPANY  
GASTON

92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH  
070370  
WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 11604

03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1661	2	322	9	N	293	591 1	34
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1345	2	22	9	N	20		54
05	1581 N	1599	-0-	18	-0-	1588	2	11	9	N	10		64
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1481	2	11	9	N	10		74
*07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	N	10		84
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

VICKI LYNN  
MERCURY OPERATING, LLC  
CYPRESS B

93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION  
560337  
WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

03	6380 R	6380	-0-	-0-	-0-	6345	2	35	9	N	32		207
04	5400 #	3070	-0-	-2330	-0-	3057	2	13	9	N	12		219
05	5585 R	5585	-0-	-0-	-0-	5532	2	53	9	N	48		267
06	6180 #	4981	-0-	-1199	-0-	4944	2	37	9	N	34		301
07	6386 #	5422	-0-	-964	-0-	5394	2	28	9	N	25	176 1	150
*08	7442 R	7442	-0-	-0-	-0-	7407	2	35	9	N	32		182

CYPRESS B

WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICKI LYNN (NUGENT)		93697 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION			
MERCURY OPERATING, LLC		560337									
FULLER		WELL #: 2 T		RRCID -> 016811		COMPL. DATE 12/27/1956		TOTAL DEPTH 5997		PERF. 5955 - 5960	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VICKI LYNN (PETTET)		93697 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION			
XTO ENERGY INC.		945936									
BIG OAK		WELL #: 1		RRCID -> 232120		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 6819 - 6823	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		94201 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 204		RRCID -> 032922		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 12564		PERF.12282 - 12376				
03	629 X	629	-0-	-0-	-0-	125	1	504	9	Y	458	456	1	64
04	629 X	629	-0-	-0-	-0-	178	1	451	9	Y	410	436	1	36
05	744 X	644	-0-	-100	-0-	156	1	488	9	Y	444	404	1	75
06	630 X	535	-0-	-95	-0-	139	1	396	9	Y	360	308	1	124
07	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	150	1	956	9	Y	869	819	1	171
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			171

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 039259		COMPL. DATE 07/11/1964		TOTAL DEPTH 12390		PERF.12229 - 12260				
03	589 X	575	-0-	-14	-0-	297	1	278	9	Y	253	231	1	35
04	595 X	595	-0-	-0-	-0-	358	1	237	9	Y	215	231	1	19
05	695 X	695	-0-	-0-	-0-	413	1	282	9	Y	256	231	1	44
06	633 X	633	-0-	-0-	-0-	392	1	241	9	Y	219	187	1	76
07	620 X	552	-0-	-68	-0-	399	1	153	9	Y	139	188	1	27
08	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			27

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 047259		COMPL. DATE 09/14/1968		TOTAL DEPTH 12992		PERF.12038 - 12352	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 047439		COMPL. DATE 05/11/1968		TOTAL DEPTH 12745		PERF.12122 - 12212				
03	T. A.	43	-0-	43	-0-	43	1			Y	-0-			-0-
04	T. A.	65	-0-	65	-0-	108	1			Y	10	9	1	1
05	T. A.	61	-0-	61	-0-	169	1	11	9	Y	-0-	1	1	-0-
06	T. A.	29	-0-	29	-0-	198	1			Y	-0-			-0-
07	219 N	21	-0-	-198	-0-	21	1			Y	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----													
W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		//CONT.//		94201 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FRANKLIN		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		202	RRCID ->	049217	COMPL. DATE	07/26/1970	TOTAL DEPTH	12401	PERF.12275 -	12370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		992 X	738	-0-	-254	-0-	179 1	559 9	Y	508	532 1		81
04		865 X	865	-0-	-0-	-0-	218 1	647 9	Y	588	615 1		54
05		1023 X	900	-0-	-123	-0-	193 1	707 9	Y	643	589 1		108
06		870 X	750	-0-	-120	-0-	174 1	576 9	Y	524	450 1		182
07		899 N	493	-0-	-406	-0-	152 1	341 9	Y	310	431 1		61
08		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			61
-----													
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	054452	COMPL. DATE	01/14/1973	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A		
03		620 X	393	-0-	-227	-0-	191 1	202 9	Y	184	166 1		25
04		462 X	462	-0-	-0-	-0-	253 1	209 9	Y	190	198 1		17
05		403 X	274	-0-	-129	-0-	163 1	111 9	Y	101	100 1		18
06		567 X	567	-0-	-0-	-0-	335 1	232 9	Y	211	156 1		73
07		465 X	29	-0-	-436	-0-	20 1	9 9	Y	8	79 1		2
08		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			2
-----													
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	054929	COMPL. DATE	04/08/1991	TOTAL DEPTH	12377	PERF.12174 -	12260	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	060135	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	12443	PERF.12084 -	12350	
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	261827	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12053 -	12308	
03		1612 X	1041	-0-	-571	-0-	550 1	491 9	Y	446	419 1	2 8	62
04		1740 X	1282	-0-	-458	-0-	823 1	459 9	Y	417	442 1		37
05		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	779 1	538 9	Y	489	443 1		83
06		1020 X	886	-0-	-134	-0-	546 1	340 9	Y	309	285 1		107
07		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	998 1	388 9	Y	353	390 1		70
08		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT			70
-----													
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #:		206A	RRCID ->	264462	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	12532	PERF.12328 -	12447	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/09/2021													

OIL AND GAS DIVISION

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100)		94758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE							
ARUBA PETROLEUM, INC.		033762													
CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 278405		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 8683		PERF. 3920 - 3924					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE							
CHRIS		WELL #: 1		RRCID -> 169591		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8535		PERF. 8263 - 8441					
03	1023 N	853	-0-	-170	-0-	828	2	25	9	N	23				68
04	840 N	679	-0-	-161	-0-	655	2	24	9	N	22				90
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1053	2	34	9	N	31				121
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	940	2	32	9	N	29				150
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1134	2	24	9	N	22	148	1		24
08	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1012	2	31	9	N	28				52
WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK)		94758 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK							
PONTA E&P LLP		670439													
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 128583		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 8420 - 8428					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WALLACE JOHNSON (HILL)		94838 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION							
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC		953826													
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 274653		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 8561		PERF. 5875 - 5904					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-				24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-				24
WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK)		95055 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799													
CRUMP, JEANNINE		WELL #: 2		RRCID -> 246647		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 7923 - 8814					
03	806 N	328	-0-	-478	-0-	328	2			N	-0-				122
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-				122
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				122
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				122
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				122
*08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1655	2	47	9	N	43				165



OIL AND GAS DIVISION

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		95055 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935										
LATIMER, EFFIE				WELL #:	1	RRCID ->	115046	COMPL. DATE	12/18/1984	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7856 - 8133	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
MCALMOND OIL COMPANY				537277										
COLLINS "D"				WELL #:	1	RRCID ->	164959	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7646 - 7652	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WARE (COTTON VALLEY)				95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038										
WHALEY 1				WELL #:	3	RRCID ->	134171	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8694 - 9324	
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			125
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			125
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			125
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	80	2	13	9	N	12	114	1	23
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			23
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-			23
HARRIS, DR.				WELL #:	1	RRCID ->	138066	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8680 - 9091	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
COX				WELL #:	2	RRCID ->	139595	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8664 - 8966	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			102
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			102
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-			102
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	189	2	7	9	N	6			108
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	227	2	33	9	N	30			138
08	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-			138
COX				WELL #:	3 T	RRCID ->	149279	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9717 - 9969	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC WOOD GU 1		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC WOOD GU 1		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
		WELL #:	2	RRCID ->	162517	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	10159	PERF.	8674 -	9325				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
WHALEY 1				WELL #:	4	RRCID ->	162955	COMPL. DATE	03/18/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9771 -	10059		
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	151	2	7	9	N	6					22
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					22
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					22
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					22
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					22
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					22
HARRIS, DR.				WELL #:	2	RRCID ->	164471	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9709 -	10015		
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					40
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	91	2	6	9	N	5					45
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					45
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					45
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					45
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					45
WOOD GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	212607	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8686 -	10038		
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					58
04	630 N	543	-0-	-87	-0-	537	2	6	9	N	5					63
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					63
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					63
07	558 N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					63
08	589 N	407	-0-	-182	-0-	407	2			N	-0-					63
HARRIS, DR.				WELL #:	3	RRCID ->	213120	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	10213	PERF.	8692 -	10052		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
WOOD GU 1				WELL #:	5	RRCID ->	213921	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	8605 -	10086		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
COX				WELL #:	6	RRCID ->	214150	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	10251	PERF.	8658 -	10048		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//	170038								
COX		WELL #:	5	RRCID ->	214812	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	10251	PERF.	9940 - 10008
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2617 2	35 9	N	32	185
04		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2440 2	31 9	N	28	45
05		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2831 2	22 9	N	20	65
06		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2216 2	11 9	N	10	75
07		2201 N	1588	-0-	-613	-0-	1585 2	3 9	N	3	78
08		2201 N	1217	-0-	-984	-0-	1217 2		N	-0-	78
-----											
WOOD GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	214813	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8686 - 10042
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-	80
04		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		N	-0-	80
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-	80
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-	80
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-	80
*08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-	80
-----											
COX		WELL #:	7	RRCID ->	214920	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8895 - 10060
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
-----											
COX		WELL #:	4	RRCID ->	216231	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	8655 - 10041
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-	77
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	77
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	77
06		300 N	93	-0-	-207	-0-	93 2		N	-0-	77
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	77
*08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	77
-----											
WHALEY 1		WELL #:	6	RRCID ->	218443	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	8704 - 10081
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
-----											
WHALEY 1		WELL #:	5	RRCID ->	218482	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8913 - 10073
03		217 N	113	-0-	-104	-0-	113 2		N	-0-	88
04		120 N	78	-0-	-42	-0-	78 2		N	-0-	88
05		155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		N	-0-	88
06		120 N	99	-0-	-21	-0-	86 2	13 9	N	12	100
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	160 2	3 9	N	3	103
08		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-	103
-----											
WHALEY 1		WELL #:	7	RRCID ->	220341	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	8724 - 10087
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
WHALEY 1		WELL #: 10		RRCID -> 220760		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2014 2	17 9	N	15		73
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-		73
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1126 2	8 9	N	7		80
06	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1132 2	3 9	N	3		83
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463 2	2 9	N	2		85
*08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-		85

COX		WELL #: 8		RRCID -> 220955		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

WOOD GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 221792		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150				
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-		100
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		100
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		100
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138 2	2 9	N	2	64 1	38
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		38
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		38

KEY		WELL #: 2		RRCID -> 227011		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980				
03	1178	N	926	-0-	-252	-0-	909 2	17 9	N	15		78
04	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	1029 2		N	-0-		78
05	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1125 2	8 9	N	7		85
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		85
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-		85
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-		85

KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 227328		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076				
03	1178	N	189	-0-	-989	-0-	189 2		N	-0-		118
04	1020	N	738	-0-	-282	-0-	738 2		N	-0-		118
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	915 2	13 9	N	12		130
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-	107 1	23
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-		23
*08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1375 2	4 9	N	4		27

COX		WELL #: 10		RRCID -> 227448		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972				
03	837	N	753	-0-	-84	-0-	747 2	6 9	N	5		45
04	1020	N	547	-0-	-473	-0-	547 2		N	-0-		45
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624 2	2 9	N	2		47
06	720	N	499	-0-	-221	-0-	476 2	23 9	N	21		68
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	555 2	14 9	N	13	69 1	12
08	620	N	330	-0-	-290	-0-	330 2		N	-0-		12

COX		WELL #: 11		RRCID -> 227449		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022				
03	961	N	815	-0-	-146	-0-	809 2	6 9	N	5		123
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1055 2	17 9	N	15	120 1	18
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1028 2	10 9	N	9		27
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	744 2	9 9	N	8		35
07	961	N	370	-0-	-591	-0-	370 2		N	-0-		35
08	961	N	420	-0-	-541	-0-	420 2		N	-0-		35

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
COX		WELL #: 12		RRCID -> 227450		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3916	2	22	9	N	20			162
04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-	59	1	103
05	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4192	2	19	9	N	17			120
06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4047	2	46	9	N	42			162
07	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3912	2	19	9	N	17	112	1	67
*08	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4142	2	12	9	N	11			78
-----														
KENNEDY		WELL #: 2		RRCID -> 227473		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996					
03	465 N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-			88
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			88
05	341 N	207	-0-	-134	-0-	159	2	48	9	N	44			132
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	N	1	73	1	60
07	310 N	200	-0-	-110	-0-	197	2	3	9	N	3			63
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	193	2	4	9	N	4			67
-----														
HARRIS, DR.		WELL #: 4		RRCID -> 227678		COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052					
03	496 N	195	-0-	-301	-0-	195	2			N	-0-			72
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			72
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			72
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			72
07	930 N	489	-0-	-441	-0-	489	2			N	-0-			72
08	651 N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-			72
-----														
KENNEDY		WELL #: 4		RRCID -> 227858		COMPL. DATE 11/24/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054					
03	651 N	114	-0-	-537	-0-	114	2			N	-0-			48
04	300 N	75	-0-	-225	-0-	71	2	4	9	N	4			52
05	558 N	149	-0-	-409	-0-	149	2			N	-0-			52
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-			52
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1			53
08	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-			53
-----														
WHALEY 1		WELL #: 13		RRCID -> 229110		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020					
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			90
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2			92
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			92
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	178	2	1	9	N	1			93
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-			93
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			93
-----														
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID -> 222678		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012					
ELLIS		WELL #: 1												
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	490	2	4	9	N	4	4	8	60
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			60
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			60
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	475	2	57	9	N	52			112
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	470	2	11	9	N	10	99	1	23
*08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1	1	8	23

OIL AND GAS DIVISION

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	225193	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9780 - 9999
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2	N	-0-				20
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-				20
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-				20
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-				20
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-				20
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-				20
-----												
SMITH RESOURCES, L.L.C.				796070								
FAULCONER-KEY		WELL #:		1	RRCID ->	145040	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9252 - 9970
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				72
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				72
-----												
FAULCONER-KEY		WELL #:		2	RRCID ->	146519	COMPL. DATE	08/21/1993	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9694 - 9886
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				61
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				61
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				61
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
MARTIN HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	202080	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	5942 - 8488
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
-----												
MARTIN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	202081	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	8978 - 10020
03	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	21 1	2173 2	Y	47	11 1	38 8	4
						52 9						
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	51 1	2256 2	Y	38	8 1	30 8	4
						42 9						
05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	61 1	2434 2	Y	24	8 1	13 8	7
						26 9						
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	52 1	2370 2	Y	19	10 1	8 8	8
						21 9						
07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	62 1	2583 2	Y	53	11 1	40 8	10
						58 9						
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			10

WARE (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY MARTIN HEIRS		//CONT.// //CONT.//	95220 500 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 237034	COMPL. DATE 03/11/2007	TOTAL DEPTH 11904	PERF. N/A						
03	1082 N	703	-0-	-379	-0-	7 1	696 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	20 1	905 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	25 1	997 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	24 1	1106 2	Y	3		1 1		2
07	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	3 9 34 1	1412 2	Y	4		3 1		3
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	4 9		Y	NO RPT				3
MARTIN HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 237051	COMPL. DATE 09/25/2006	TOTAL DEPTH 11786	PERF. N/A						
03	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	24 1	2487 2	Y	2		3 1		1
04	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2 9 65 1	2878 2	Y	4		2 1	2 8	1
05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	4 9 81 1	3250 2	Y	3		2 1		2
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	3 9 60 1	2716 2	Y	5		3 1	3 8	1
07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	6 9 81 1	3398 2	Y	4		2 1	1 8	2
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	4 9		Y	NO RPT				2
MARTIN HEIRS		WELL #: 5H		RRCID -> 279913	COMPL. DATE 07/07/2016	TOTAL DEPTH 10099	PERF.10453 - 14329						
03	24490 X	21589	-0-	-2901	-0-	204 1	21286 2	Y	90		159 1		40
04	22380 X	21340	-0-	-1040	-0-	99 9 469 1	20782 2	Y	81		76 1		45
05	25781 X	25781	-0-	-0-	-0-	89 9 624 1	25070 2	Y	79		75 1		49
06	23712 X	23712	-0-	-0-	-0-	87 9 509 1	23120 2	Y	75		70 1		54
07	25709 X	25709	-0-	-0-	-0-	83 9 598 1	25015 2	Y	87		74 1		67
08	25637 X	NO RPT	-0-	-25637	-0-	96 9		Y	NO RPT				67
MARTIN HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 279925	COMPL. DATE 07/09/2016	TOTAL DEPTH 10024	PERF.10339 - 14750						
03	30903 X	30903	-0-	-0-	-0-	292 1	30494 2	Y	106		179 1		47
04	30882 X	30882	-0-	-0-	-0-	117 9 679 1	30095 2	Y	98		91 1		54
05	29698 X	29088	-0-	-610	-0-	108 9 704 1	28272 2	Y	102		94 1		62
06	29910 X	27032	-0-	-2878	-0-	112 9 580 1	26343 2	Y	99		88 1		73
07	31899 X	25118	-0-	-6781	-0-	109 9 584 1	24427 2	Y	97		95 1		75
08	30783 X	NO RPT	-0-	-30783	-0-	107 9		Y	NO RPT				75

WASKOM		95369 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
KING OPERATING CORPORATION		465296								
ABNEY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 284562		COMPL. DATE 04/15/1946		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 6034		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	124 N	8	-0-	-116	-0-	1 1	7 2	N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

WASKOM (AKIN SAND)		95369 016		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353								
FURRH OIL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202455		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

WASKOM (ALEXANDER SAND)		95369 032		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON		
SUPERIOR ROYALTY, LLC		830400								
CURRIE		WELL #: 3		RRCID -> 171838		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38

  

WASKOM (BELL ZONE)		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353								
CARR		WELL #: 2C		RRCID -> 113290		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

WATERMAN		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
		097353								
		WELL #: 1		RRCID -> 123168		COMPL. DATE 01/19/1987		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60



WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.// 95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353											
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 124935		COMPL. DATE 08/01/1987			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	109	1	1889	2	N	-0-		21
04	1710 N	1480	-0-	-230	-0-	77	1	1383	2	N	18		39
						20	9						
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	90	1	1596	2	N	4		43
						4	9						
06	1920 N	1678	-0-	-242	-0-	99	1	1573	2	N	5		48
						6	9						
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	88	1	1538	2	N	1		49
						1	9						
*08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	93	1	1712	2	N	49	49 8	49
						54	9						
JONESVILLE		WELL #: 20		RRCID -> 125682		COMPL. DATE 09/16/1987			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GORDON, C.A.		WELL #: 2		RRCID -> 125683		COMPL. DATE 10/01/1987			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876				
03	868 N	844	-0-	-24	-0-	46	1	798	2	N	-0-		45
04	840 N	825	-0-	-15	-0-	43	1	781	2	N	1		46
						1	9						
05	868 N	847	-0-	-21	-0-	45	1	801	2	N	1		47
						1	9						
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	51	1	813	2	N	49	49 8	47
						54	9						
*07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	854	2	N	2		49
						2	9						
*08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	2	N	-0-		49
RUDD		WELL #: 14		RRCID -> 166839		COMPL. DATE 11/21/1997			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047				
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-		84
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-		84
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-		84
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	53	1	843	2	N	65		149
						72	9						
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	63	1	1083	2	N	34	157 1	26
						37	9						
*08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	56	1	1042	2	N	46		72
						51	9						
RUDD		WELL #: 5		RRCID -> 169326		COMPL. DATE 03/06/1998			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892				
03	3100 X	1656	-0-	-1444	-0-	90	1	1566	2	N	-0-		341
04	3000 X	1253	-0-	-1747	-0-	66	1	1187	2	N	-0-		341
05	3100 X	1405	-0-	-1695	-0-	75	1	1330	2	N	-0-		341
06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	206	1	3295	2	N	-0-	81 1	260
07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	199	1	3474	2	N	-0-		260
*08	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	184	1	3402	2	N	-0-	133 1	127

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.//		95369 080	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353								
JOB#		WELL #:		5	RRCID ->	192234	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5730 - 5738
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	527 N	361	-0-	-166	-0-	20	1	341	2	N	-0-	12
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	N	15	27
05	372 N	308	-0-	-64	-0-	17	9					
						16	1	291	2	N	1	28
						1	9					
06	360 N	249	-0-	-111	-0-	14	1	235	2	N	-0-	28
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	N	-0-	28
*08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	2	N	-0-	28

  

JOB#		WELL #:		4	RRCID ->	192878	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5769 - 5779
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202

  

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		RUDD GAS UNIT	WELL #:	4	RRCID ->	129252	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	5860 - 5870
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

  

SHELBY		WELL #:		2	RRCID ->	263296	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	5854 - 5862
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		162

  

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		O'BANION	WELL #:	3 C	RRCID ->	129659	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6066 - 6076
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

  

WASKOM (BLOSSOM)		95369 096		153970	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARRISON			
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC.		ABNEY, C. M. "H"		WELL #:	5	RRCID ->	150640	COMPL. DATE	07/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----													
WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON													
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970													
ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871							-0-
-----													
SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20							-0-
-----													
DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

-----															
WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON															
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970															
SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922															
-----															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906															
-----															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909															
-----															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922															
-----															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912															
-----															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.//		95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRISON					
DAVIS, REVA G.				206690								
SANDERS, CAMILLE		WELL #:		1	RRCID -> 069748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	960 -	963
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
EVERGREEN OPERATING CO., LTD.				256491								
WASTEX CO., INC.		WELL #:		1	RRCID -> 069751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	962 -	965
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RUDD, W.L.		WELL #:		1	RRCID -> 122580	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1921	PERF.	1900 -	1921
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HILLIARD		WELL #:		1A	RRCID -> 230586	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	1931	PERF.	1913 -	1929
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WASKOM (BYRD)				95369 112	NON-ASSOCIATED	SALVAGE						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
AKIN, FLORENCE, MRS.		WELL #:		1	RRCID -> 017112	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6030 -	6041
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WASKOM (COLEMAN LIME)				95369 152	NON-ASSOCIATED	49B						
FORRESTER, J. L.				277400								
COLEMAN		WELL #:			RRCID -> 127151	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	6309	PERF.	5981 -	5989
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012												

WASKOM (COLEMAN LIME)		//CONT.// 95369 152		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON						
FORRESTER, J. L.		//CONT.// 277400		WELL #:		RRCID -> 141776		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 6147		PERF. 6109 - 6115		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2012														

WASKOM (COTTON VALLEY)		95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		WELL #:		RRCID -> 239139		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9757		PERF. 9455 - 9677		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

STRANGE		WELL #:		1		RRCID -> 241358		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9500 - 9709	
03	3100 N	2029	-0-	-1071	20438	2020	3	9	9	N	8		67
04	3000 N	1775	-0-	-1225	19213	1775	3			N	-0-		67
05	3100 N	1847	-0-	-1253	17960	1847	3			N	-0-		67
06	3000 N	1595	-0-	-1405	16555	1595	3			N	-0-		67
07	3100 N	1661	-0-	-1439	15116	1661	3			N	-0-		67
*08	3100 N	1636	-0-	-1464	13652	1636	3			N	-0-		67

MANN		WELL #:		1		RRCID -> 248311		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 9500 - 9706	
03	3100 N	324	-0-	-2776	267	324	3			N	-0-		97
04	510 N	121	-0-	-389	-0-	121	3			N	-0-		97
05	403 N	1	-0-	-402	-0-	1	3			N	-0-		97
06	300 N	127	-0-	-173	-0-	116	3	11	9	N	10		107
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	73	3	50	9	N	45	152	1
*08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-		-0-

ROGERS-JONES GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 267440		COMPL. DATE 09/27/2012		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 10197 - 13615	
03	9455 X	9027	-0-	-428	-0-	9005	3	22	9	N	20		102
04	9090 X	8559	-0-	-531	-0-	8530	3	29	9	N	26		128
05	9238 X	8771	-0-	-467	-0-	8743	3	28	9	N	25		153
06	8850 X	8384	-0-	-466	-0-	8356	3	28	9	N	25		178
07	9114 X	8605	-0-	-509	-0-	8579	3	26	9	N	24		202
08	9021 X	8503	-0-	-518	-0-	8491	3	12	9	N	11		213

HUFFMAN-SMITH		WELL #:		5H		RRCID -> 267954		COMPL. DATE 02/03/2013		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9902 - 13760	
03	13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	13064	3	1	9	N	1		253
04	12544 X	12544	-0-	-0-	-0-	12542	3	2	9	N	2		255
05	12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	12938	3	2	9	N	2		257
06	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	12365	3	47	9	N	43		300
07	12555 X	12453	-0-	-102	-0-	12423	3	30	9	N	27	170	1
08	12555 X	12298	-0-	-257	-0-	12285	3	13	9	N	12		169

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		38564 X	35525	-0-	-3039	-0-	35482 3	43 9	N	39			172
04		36990 X	33263	-0-	-3727	-0-	33232 3	31 9	N	28			200
05		38223 X	34363	-0-	-3860	-0-	34349 3	14 9	N	13	171 1		42
06		35790 X	32740	-0-	-3050	-0-	32596 3	144 9	N	131			173
07		36053 X	32944	-0-	-3109	-0-	32903 3	41 9	N	37			210
08		35526 X	32647	-0-	-2879	-0-	32572 3	75 9	N	68	183 1		95
BOWLES ENERGY, INC. 084097													
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353													
JOBEE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516													
03		1240 N	1234	-0-	-6	-0-	67 1	1167 2	N	-0-			106
04		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	62 1	1118 2	N	-0-			106
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	69 1	1224 2	N	-0-			106
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	80 1	1287 2	N	-0-			106
07		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	76 1	1326 2	N	47	47 8		106
							52 9						
*08		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	69 1	1283 2	N	-0-			106
KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739													
03		93 N	64	-0-	-29	-0-	4 1	60 2	N	-0-			57
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	N	-0-			57
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 2	N	-0-			57
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	N	65	65 8		57
							72 9						
*07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	8			65
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			65
JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245													
03		1209 N	1198	-0-	-11	-0-	65 1	1133 2	N	-0-			4
04		1170 N	1160	-0-	-10	-0-	61 1	1099 2	N	-0-			4
05		1209 N	1165	-0-	-44	-0-	62 1	1103 2	N	-0-			4
06		1170 N	1141	-0-	-29	-0-	67 1	1074 2	N	-0-			4
07		1209 N	1147	-0-	-62	-0-	62 1	1085 2	N	-0-			4
08		1178 N	1148	-0-	-30	-0-	59 1	1089 2	N	-0-			4

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. TRAMMELL		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 108876	COMPL. DATE 01/16/1984	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9578	-	9315			
03	49	N	49	-0-	-0-	3 1	46 2	N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	3 1	55 2	N	14			14
						15 9						
05	55	N	55	-0-	-0-	3 1	52 2	N	-0-			14
06	51	N	51	-0-	-0-	3 1	48 2	N	-0-			14
07	44	N	44	-0-	-0-	3 1	41 2	N	-0-			14
*08	51	N	51	-0-	-0-	3 1	48 2	N	-0-			14
CARR		WELL #: 2 T		RRCID -> 111124	COMPL. DATE 05/20/1984	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9308	-	9444			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			307
JONESVILLE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 114164	COMPL. DATE 12/03/1984	TOTAL DEPTH 9575	PERF. 7892	-	8292			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NORTH JONESVILLE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 115041	COMPL. DATE 01/03/1985	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 8293	-	8337			
03	1454	N	1454	-0-	-0-	79 1	1375 2	N	-0-			345
04	1425	N	1425	-0-	-0-	75 1	1350 2	N	-0-			345
05	1444	N	1444	-0-	-0-	76 1	1368 2	N	-0-			345
06	1356	N	1356	-0-	-0-	80 1	1276 2	N	-0-			345
07	1466	N	1466	-0-	-0-	75 1	1319 2	N	65	65	8	345
						72 9						
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	70 1	1283 2	N	-0-			345
NORTH JONESVILLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 115042	COMPL. DATE 12/04/1984	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 9372	-	9598			
03	1736	N	1673	-0-	-63	91 1	1582 2	N	-0-			134
04	1746	N	1746	-0-	-0-	92 1	1654 2	N	-0-			134
05	1970	N	1970	-0-	-0-	105 1	1865 2	N	-0-			134
06	1934	N	1934	-0-	-0-	114 1	1820 2	N	-0-			134
07	2322	N	2322	-0-	-0-	120 1	2106 2	N	87	87	8	134
						96 9						
*08	2013	N	2013	-0-	-0-	104 1	1909 2	N	-0-			134
NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 115072	COMPL. DATE 01/08/1985	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 9341	-	9607			
03	372	N	370	-0-	-2	20 1	350 2	N	-0-			53
04	360	N	358	-0-	-2	19 1	339 2	N	-0-			53
05	372	N	358	-0-	-14	19 1	339 2	N	-0-			53
06	360	N	349	-0-	-11	21 1	328 2	N	-0-			53
07	412	N	412	-0-	-0-	20 1	337 2	N	50	50	8	53
						55 9						
08	372	N	359	-0-	-13	19 1	340 2	N	-0-			53



WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353											
JONESVILLE "C"		WELL #: 14		RRCID -> 118939		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
NARRAMORE		WELL #: 3		RRCID -> 125684		COMPL. DATE 10/06/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JOBE		WELL #: 1		RRCID -> 129948		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
-----													
JOBE		WELL #: 2		RRCID -> 130208		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WATERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 130512		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533					
03	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	63	1	1087	2	N	-0-		20
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	70	1	1263	2	N	-0-		20
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	71	1	1271	2	N	-0-		20
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	71	1	1138	2	N	-0-		20
07	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	66	1	1153	2	N	-0-		20
08	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	64	1	1182	2	N	20	20 8	20
						22	9						
-----													
DOWNER		WELL #: 1		RRCID -> 132783		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572					
03	372 N	306	-0-	-66	-0-	16	1	290	2	N	-0-		85
04	360 N	305	-0-	-55	-0-	16	1	289	2	N	-0-		85
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	2	N	-0-		85
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	N	56	56 8	85
						62	9						
07	310 N	197	-0-	-113	-0-	9	1	174	2	N	13	13 8	85
						14	9						
08	310 N	156	-0-	-154	-0-	8	1	148	2	N	-0-		85

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. JOB#		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 133082		COMPL. DATE 12/07/1989			TOTAL DEPTH 9625			PERF. 9262 - 9494				
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	74	1	1290	2	N	-0-					215
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	74	1	1330	2	N	-0-					215
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	73	1	1298	2	N	-0-					215
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	75	1	1202	2	N	42	42	8			215
						46	9									
07	1457 N	1128	-0-	-329	-0-	61	1	1067	2	N	-0-					215
08	1364 N	1158	-0-	-206	-0-	60	1	1098	2	N	-0-					215
DOWNER		WELL #: 2		RRCID -> 133315		COMPL. DATE 12/27/1989			TOTAL DEPTH 9730			PERF. 9341 - 9600				
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	N	18					18
						20	9									
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-					18
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	15	1	237	2	N	-0-					18
07	310 N	257	-0-	-53	-0-	14	1	243	2	N	-0-					18
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	13	1	240	2	N	-0-					18
STEELE		WELL #: 4		RRCID -> 136230		COMPL. DATE 10/01/1990			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 8246 - 9530				
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	102	1	1762	2	N	-0-					50
04	1830 N	1707	-0-	-123	-0-	87	1	1562	2	N	53	71	1			32
						58	9									
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	89	1	1599	2	N	29					61
						32	9									
06	1800 N	1504	-0-	-296	-0-	87	1	1394	2	N	21					82
						23	9									
07	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	89	1	1564	2	N	16					98
						18	9									
08	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	83	1	1538	2	N	9	102	1			5
						10	9									
NARRAMORE		WELL #: 4		RRCID -> 140450		COMPL. DATE 01/02/1992			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8252 - 9546				
03	744 N	663	-0-	-81	-0-	36	1	627	2	N	-0-					37
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	37	1	662	2	N	-0-					37
05	713 N	652	-0-	-61	-0-	34	1	618	2	N	-0-					37
06	630 N	537	-0-	-93	-0-	32	1	505	2	N	-0-					37
07	713 N	579	-0-	-134	-0-	29	1	514	2	N	33	33	8			37
						36	9									
08	651 N	549	-0-	-102	-0-	28	1	521	2	N	-0-					37
NARRAMORE		WELL #: 5		RRCID -> 185654		COMPL. DATE 10/14/2010			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 9340 - 9578				
03	1984 N	1638	-0-	-346	-0-	89	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	1800 N	1558	-0-	-242	-0-	82	1	1476	2	N	-0-					-0-
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	107	1	1906	2	N	-0-					-0-
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	94	1	1509	2	N	-0-					-0-
07	1612 N	1603	-0-	-9	-0-	87	1	1516	2	N	-0-					-0-
08	2015 N	1574	-0-	-441	-0-	81	1	1493	2	N	-0-					-0-
JONESVILLE "A"		WELL #: 23		RRCID -> 190226		COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 8002 - 8683				
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	107	1	1865	2	N	-0-	102	1			216
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	101	1	1815	2	N	-0-					216
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	112	1	1999	2	N	-0-					216
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	115	1	1832	2	N	-0-					216
07	1984 N	1862	-0-	-122	-0-	101	1	1761	2	N	-0-					216
08	2108 N	1943	-0-	-165	-0-	100	1	1843	2	N	-0-	78	1			138

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. NARRAMORE		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
							6	RRCID -> 190888	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8280	-	9564				
03		2232 N	2026	-0-	-206	-0-	110	1	1916	2	N	-0-					175
04		2130 N	2124	-0-	-6	-0-	111	1	2013	2	N	-0-					175
05		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	124	1	2196	2	N	-0-	83	1			92
06		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	135	1	2166	2	N	-0-					92
07		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	131	1	2281	2	N	-0-					92
*08		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	124	1	2284	2	N	3	62	1			33
							3	9									

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:	10	RRCID -> 191118	COMPL. DATE 10/04/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8316	-	9630								
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	567	2	N	-0-	56	1			395
04		660 N	356	-0-	-304	-0-	19	1	337	2	N	-0-					395
05		651 N	578	-0-	-73	-0-	31	1	547	2	N	-0-					395
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	2	N	-0-					395
07		702 N	702	-0-	-0-	-0-	38	1	664	2	N	-0-					395
*08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	630	2	N	-0-					395

JONESVILLE "A"		WELL #:	24	RRCID -> 191677	COMPL. DATE 11/06/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8234	-	9576								
03		1581 N	1395	-0-	-186	-0-	76	1	1319	2	N	-0-					253
04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	75	1	1344	2	N	-0-	54	1			199
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	78	1	1398	2	N	-0-					199
06		1350 N	1277	-0-	-73	-0-	75	1	1202	2	N	-0-					199
07		1457 N	1329	-0-	-128	-0-	72	1	1257	2	N	-0-					199
08		1488 N	1324	-0-	-164	-0-	68	1	1256	2	N	-0-	69	1			130

NARRAMORE		WELL #:	7	RRCID -> 192181	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8300	-	9482								
03		1519 N	1243	-0-	-276	-0-	67	1	1176	2	N	-0-					361
04		1470 N	1386	-0-	-84	-0-	73	1	1313	2	N	-0-					361
05		1519 N	1243	-0-	-276	-0-	66	1	1177	2	N	-0-					361
06		1200 N	1108	-0-	-92	-0-	65	1	1043	2	N	-0-	83	1			278
07		1426 N	1169	-0-	-257	-0-	63	1	1106	2	N	-0-					278
08		1240 N	1075	-0-	-165	-0-	55	1	1020	2	N	-0-					278

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:	12	RRCID -> 193880	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9351	-	9587								
03		1550 N	950	-0-	-600	-0-	52	1	898	2	N	-0-	104	1			103
04		1530 N	927	-0-	-603	-0-	49	1	878	2	N	-0-					103
05		1116 N	925	-0-	-191	-0-	50	1	874	2	N	1					104
06		930 N	893	-0-	-37	-0-	52	1	838	2	N	3					107
07		979 N	979	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	N	3	66	1			44
*08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	49	1	905	2	N	-0-					44

KNIGHTON "C"		WELL #:	10	RRCID -> 197913	COMPL. DATE 10/03/2003	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8022	-	9589								
03		1767 N	1522	-0-	-245	-0-	83	1	1439	2	N	-0-					15
04		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	76	1	1380	2	N	87	99	1			3
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	86	1	1529	2	N	75	64	1			14
06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	90	1	1450	2	N	57					71
07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	84	1	1463	2	N	132	145	1			58
08		1705 N	1677	-0-	-28	-0-	83	1	1532	2	N	56					114
							62	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. JOB#		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. JOB#		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
		WELL #:	10	RRCID ->	198632	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9280 -	9542					
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	118	1	2066	2	N	-0-					69
04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	107	1	1922	2	N	-0-					69
05		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	116	1	2077	2	N	-0-					69
06		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	133	1	2137	2	N	-0-					69
07		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	128	1	2232	2	N	-0-					69
*08		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	121	1	2230	2	N	-0-					69
JONESVILLE		WELL #:	26	RRCID ->	198751	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9174 -	9445					
03		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	158	1	2746	2	N	-0-					555
04		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	145	1	2615	2	N	-0-					555
05		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	149	1	2659	2	N	-0-					555
06		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	161	1	2576	2	N	-0-					555
07		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	153	1	2660	2	N	-0-	58	1			497
*08		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	141	1	2601	2	N	-0-					497
CURRIE		WELL #:	4	RRCID ->	202061	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9353 -	9491					
03		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	189	1	3293	2	N	-0-					148
04		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	186	1	3333	2	N	-0-					148
05		3255 X	1488	-0-	-1767	-0-	79	1	1409	2	N	-0-	114	1			34
06		3360 X	511	-0-	-2849	-0-	30	1	481	2	N	-0-					34
07		3472 X	444	-0-	-3028	-0-	24	1	420	2	N	-0-					34
08		3472 X	533	-0-	-2939	-0-	27	1	506	2	N	-0-					34
TRAMMELL		WELL #:	5	RRCID ->	203052	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9323 -	9537					
03		1054 N	712	-0-	-342	-0-	39	1	673	2	N	-0-					237
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					237
05		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	71	1	1256	2	N	-0-					237
06		4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	274	1	4387	2	N	133	173	1			197
							146	9									
07		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	260	1	4527	2	N	253	355	1			95
							278	9									
*08		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	248	1	4592	2	N	230	168	1			157
							253	9									
CURRIE		WELL #:	5	RRCID ->	203192	COMPL. DATE	01/19/2021	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9392 -	9509					
03		7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	391	1	6808	2	N	176	176	1			-0-
							194	9									
04		10290 X	5369	-0-	-4921	-0-	271	1	4878	2	N	200					200
							220	9									
05		13423 X	4110	-0-	-9313	-0-	214	1	3815	2	N	74	169	1			105
							81	9									
06		12990 X	3519	-0-	-9471	-0-	203	1	3242	2	N	67					172
							74	9									
07		13423 X	3120	-0-	-10303	-0-	166	1	2892	2	N	56	171	1			57
							62	9									
08		7378 X	2356	-0-	-5022	-0-	118	1	2187	2	N	46					103
							51	9									
CURRIE		WELL #:	6	RRCID ->	205730	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9337 -	9466					
03		372 N	174	-0-	-198	-0-	9	1	165	2	N	-0-					130
04		300 N	196	-0-	-104	-0-	10	1	186	2	N	-0-					130
05		310 N	12	-0-	-298	-0-	1	1	11	2	N	-0-					130
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					130
07		217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					130
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					130



WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. TRAMMELL		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
		WELL #: 7	RRCID -> 235644	COMPL. DATE 06/02/2021	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9354 - 9578									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-				225
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-				225
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-				225
06	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	341	1	5456	2	N	23	171	1		77
						25	9								
07	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	341	1	5943	2	N	226	176	1		127
						249	9								
*08	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	295	1	5448	2	N	195	160	1		162
						215	9								
DOWNER															
		WELL #: 4	RRCID -> 235910	COMPL. DATE 02/13/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9390 - 9610									
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	N	-0-				-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	2	N	-0-				-0-
05	155 N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-
06	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07	124 N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	2	N	-0-				-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				-0-
NORTH JONESVILLE "C"															
		WELL #: 16	RRCID -> 236053	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9366 - 9574									
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	73	1	1273	2	N	-0-				124
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	71	1	1279	2	N	-0-				124
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	76	1	1364	2	N	-0-				124
06	1290 N	1258	-0-	-32	-0-	74	1	1184	2	N	-0-				124
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	72	1	1256	2	N	68	68	8		124
						75	9								
08	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	70	1	1281	2	N	-0-				124
JONESVILLE															
		WELL #: 28	RRCID -> 238646	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9294 - 9528									
03	2325 N	2306	-0-	-19	-0-	125	1	2181	2	N	-0-				238
04	2250 N	2200	-0-	-50	-0-	116	1	2084	2	N	-0-				238
05	2325 N	2280	-0-	-45	-0-	122	1	2158	2	N	-0-				238
06	2220 N	2181	-0-	-39	-0-	128	1	2053	2	N	-0-				238
07	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	124	1	2161	2	N	69	69	8		238
						76	9								
08	2294 N	2284	-0-	-10	-0-	117	1	2167	2	N	-0-				238
NARRAMORE															
		WELL #: 12	RRCID -> 238675	COMPL. DATE 06/22/2008	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9384 - 9604									
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	74	1	1290	2	N	36				48
						40	9								
04	1050 N	855	-0-	-195	-0-	45	1	810	2	N	-0-				48
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				48
06	1350 N	294	-0-	-1056	-0-	17	1	273	2	N	4				52
						4	9								
07	899 N	382	-0-	-517	-0-	17	1	304	2	N	55	55	8		52
						61	9								
*08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	N	25				77
						28	9								
NARRAMORE															
		WELL #: 13	RRCID -> 242990	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	114	1	1981	2	N	-0-				224
04	2130 N	2043	-0-	-87	-0-	107	1	1936	2	N	-0-				224
05	2139 N	2104	-0-	-35	-0-	111	1	1993	2	N	-0-				224
06	2040 N	1877	-0-	-163	-0-	110	1	1767	2	N	-0-				224
07	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	114	1	1987	2	N	-0-				224
08	2108 N	2042	-0-	-66	-0-	105	1	1937	2	N	-0-				224

-----												
WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353												
NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	222 1	3864 2		N	-0-	316
04		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	202 1	3640 2		N	-0-	316
05		3906 X	3848	-0-	-58	-0-	205 1	3643 2		N	-0-	316
06		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	223 1	3568 2		N	-0-	316
07		3906 X	3820	-0-	-86	-0-	208 1	3612 2		N	-0-	316
08		3906 X	3894	-0-	-12	-0-	200 1	3694 2		N	-0-	316
-----												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038												
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661												
03		868 N	787	-0-	-81	-0-	766 2	21 9		N	19	81
04		810 N	771	-0-	-39	-0-	748 2	23 9		N	21	102
05		934 N	934	-0-	-0-	-0-	901 2	33 9		N	30	132
06		750 N	528	-0-	-222	-0-	505 2	23 9		N	21	153
07		806 N	599	-0-	-207	-0-	579 2	20 9		N	18	160
08		868 N	785	-0-	-83	-0-	763 2	22 9		N	20	180
-----												
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552												
03		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1522 2	4 9		N	4	53
04		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1231 2	4 9		N	4	57
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1201 2	3 9		N	3	60
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094 2	1 9		N	1	61
07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1090 2	1 9		N	1	51
*08		985 N	985	-0-	-0-	-0-	984 2	1 9		N	1	52
-----												
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492												
03		3100 N	3108	-0-	8	8	3061 2	47 9		N	43	70
04		2580 N	2490	-0-	-90	-0-	2484 2	6 9		N	5	75
05		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2659 2	75 9		N	68	143
06		2940 N	2852	-0-	-88	-0-	2817 2	35 9		N	32	67
07		3100 N	3371	-0-	271	271	3326 2	45 9		N	41	108
08		2728 N	2401	-0-	-327	-0-	2373 2	28 9		N	25	12

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
CLARK		WELL #: 6		RRCID -> 163747		COMPL. DATE 06/06/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1 9	N	1	36
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4 9	N	4	40
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	566	2	4 9	N	4	44
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-	44
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2 9	N	2	35
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-	35
-----											
BELL		WELL #: 6A		RRCID -> 164074		COMPL. DATE 06/20/1997			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
-----											
BUFFIN		WELL #: 2		RRCID -> 222556		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75
-----											
HAMMOND ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222603		COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536		
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	25
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	120	2	17 9	N	15	40
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2		N	-0-	40
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-	40
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-	40
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-	40
-----											
FRAZIER		WELL #: 5A		RRCID -> 224021		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640		
03	1085 N	923	-0-	-162	-0-	922	2	1 9	N	1	85
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1152	2	4 9	N	4	89
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3 9	N	3	92
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1 9	N	1	93
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1 9	N	1	83
08	1085 N	934	-0-	-151	-0-	933	2	1 9	N	1	84
-----											
SWIFT		WELL #: 9		RRCID -> 227330		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690		
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	12	2	1 9	N	1	21
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	23	2	4 9	N	4	25
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	22	2	4 9	N	4	29
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	29
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	109	2	24 9	N	22	40
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-	40
-----											
SWIFT		WELL #: 10		RRCID -> 227677		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	65



WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
HAMMOND ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 227861		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9695		PERF. 8226 - 9532	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1271 N	925	-0-	-346	-0-	922 2	3 9	N	3		218
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1003 2	100 9	N	91	181 1	128
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	907 2	88 9	N	80		208
06	900 N	562	-0-	-338	-0-	562 2		N	-0-		208
07	1147 N	918	-0-	-229	-0-	918 2		N	-0-		208
*08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1020 2	101 9	N	92		300
-----											
STRICKLAND/LEFALL		WELL #: 2		RRCID -> 228448		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9566 - 9752	
03	1488 N	1337	-0-	-151	-0-	1330 2	7 9	N	6		63
04	1320 N	1032	-0-	-288	-0-	1028 2	4 9	N	4		67
05	1426 N	1173	-0-	-253	-0-	1170 2	3 9	N	3		70
06	1290 N	1120	-0-	-170	-0-	1111 2	9 9	N	8		78
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1352 2	1 9	N	1	11 1	68
08	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	1042 2	1 9	N	1		69
-----											
STONE, PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 229016		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8171 - 9728	
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-		25
04	750 N	705	-0-	-45	-0-	705 2		N	-0-		25
05	1085 N	497	-0-	-588	-0-	497 2		N	-0-		25
06	900 N	779	-0-	-121	-0-	779 2		N	-0-		25
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		25
*08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-		25
-----											
SWIFT		WELL #: 11		RRCID -> 229473		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 9480 - 9706	
03	1333 N	955	-0-	-378	-0-	954 2	1 9	N	1		65
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1461 2	8 9	N	7		72
05	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1515 2	3 9	N	3		75
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064 2	1 9	N	1		76
07	1519 N	37	-0-	-1482	-0-	36 2	1 9	N	1	11 1	66
08	1519 N	555	-0-	-964	-0-	554 2	1 9	N	1		67
-----											
WEATHERFORD		WELL #: 2		RRCID -> 230699		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8198 - 9771	
03	775 N	582	-0-	-193	-0-	582 2		N	-0-		90
04	750 N	556	-0-	-194	-0-	556 2		N	-0-		90
05	775 N	558	-0-	-217	-0-	558 2		N	-0-		90
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539 2		N	-0-		90
07	589 N	487	-0-	-102	-0-	487 2		N	-0-		90
*08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		90
-----											
BOGUE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 231270		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8190 - 9730	
03	1767 N	1496	-0-	-271	-0-	1462 2	34 9	N	31		136
04	1980 N	1632	-0-	-348	-0-	1625 2	7 9	N	6		142
05	1767 N	1401	-0-	-366	-0-	1395 2	6 9	N	5		147
06	1440 N	1338	-0-	-102	-0-	1331 2	7 9	N	6	131 1	22
07	1674 N	1403	-0-	-271	-0-	1403 2		N	-0-		22
*08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1535 2	44 9	N	40		62
-----											
WILLIAMS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 232591		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8360 - 9686	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	1		38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	11 1	36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		37

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
HAMMOND ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 233530		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
-----																
CLARK		WELL #: 7		RRCID -> 233754		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664								
03	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2042	2	1	9	N	1					118
04	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4574	2	4	9	N	4					122
05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4127	2	3	9	N	3					125
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3584	2	1	9	N	1					126
07	3689 X	3397	-0-	-292	-0-	3396	2	1	9	N	1	11	1			116
08	3689 X	2605	-0-	-1084	-0-	2603	2	2	9	N	2	61	1			57
-----																
HAMMOND ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 234949		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
-----																
SWIFT		WELL #: 12		RRCID -> 235647		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
-----																
STONE, PEARL		WELL #: 4		RRCID -> 235773		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710								
03	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					20
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					20
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					20
06	720 N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					20
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					20
*08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					20
-----																
STONE, PEARL		WELL #: 2		RRCID -> 236010		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
-----																
WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236132		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696								
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	N	1					80
04	1140 N	1082	-0-	-58	-0-	1078	2	4	9	N	4					84
05	1395 N	1072	-0-	-323	-0-	1069	2	3	9	N	3					87
06	1350 N	863	-0-	-487	-0-	862	2	1	9	N	1					88
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1536	2	1	9	N	1	11	1			78
*08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1					79

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
STONE, PEARL		WELL #: 3		RRCID -> 236396		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9505 - 9706				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	775 N	666	-0-	-109	-0-	660 2		6 9		N	5			58
04	600 N	466	-0-	-134	-0-	466 2				N	-0-			58
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2				N	-0-			58
06	630 N	479	-0-	-151	-0-	479 2				N	-0-			58
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2				N	-0-			58
*08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2				N	-0-			58
-----														
BELL		WELL #: 11AH		RRCID -> 236667		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 9478		PERF. 10030 - 12434				
03	4154 X	2849	-0-	-1305	-0-	2848 2		1 9		N	1			90
04	4020 X	1737	-0-	-2283	-0-	1733 2		4 9		N	4			94
05	4154 X	2934	-0-	-1220	-0-	2931 2		3 9		N	3			97
06	3420 X	2790	-0-	-630	-0-	2789 2		1 9		N	1			98
07	2945 X	2526	-0-	-419	-0-	2525 2		1 9		N	1	11 1		88
*08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4169 2		1 9		N	1			89
-----														
WILLIAMS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 237462		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 9887		PERF. 9459 - 9670				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
WEATHERFORD		WELL #: 3		RRCID -> 238007		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9526 - 9768				
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1293 2		8 9		N	7			80
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2				N	-0-			80
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2				N	-0-			80
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1293 2		2 9		N	2			82
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1251 2		6 9		N	5			87
*08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2				N	-0-			87
-----														
SWIFT		WELL #: 14		RRCID -> 241495		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9470 - 11020				
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551 2		1 9		N	1			26
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	386 2		4 9		N	4			30
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	377 2		4 9		N	4			34
06	540 N	354	-0-	-186	-0-	354 2				N	-0-			34
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	451 2		2 9		N	2	11 1		25
08	372 N	165	-0-	-207	-0-	165 2				N	-0-			25
-----														
SWIFT		WELL #: 13H		RRCID -> 242971		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9529		PERF. 9575 - 12835				
03	5239 X	4084	-0-	-1155	-0-	4081 2		3 9		N	3			135
04	5010 X	4132	-0-	-878	-0-	4115 2		17 9		N	15			150
05	5177 X	3832	-0-	-1345	-0-	3822 2		10 9		N	9			159
06	5010 X	4419	-0-	-591	-0-	4419 2				N	-0-			159
07	4557 X	4069	-0-	-488	-0-	4044 2		25 9		N	23	11 1		171
*08	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4490 2		2 9		N	2	146 1		27
-----														
BOGUE "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 244775		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9995 - 12677				
03	5456 X	5187	-0-	-269	-0-	5140 2		47 9		N	43			170
04	5220 X	4513	-0-	-707	-0-	4483 2		30 9		N	27	170 1		27
05	6231 X	4741	-0-	-1490	-0-	4697 2		44 9		N	40			67
06	6030 X	4646	-0-	-1384	-0-	4611 2		35 9		N	32	51 1		48
07	6231 X	4827	-0-	-1404	-0-	4784 2		43 9		N	39			87
08	5177 X	4747	-0-	-430	-0-	4702 2		45 9		N	41			128

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
STONE, PEARL		WELL #: 5H		RRCID -> 244866		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	1984 N	1521	-0-	-463	-0-	1521	2	N	-0-		42
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-		42
05	2728 N	1478	-0-	-1250	-0-	1478	2	N	-0-		42
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-		42
07	1705 N	1481	-0-	-224	-0-	1481	2	N	-0-		42
08	1488 N	645	-0-	-843	-0-	645	2	N	-0-		42
-----											
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 8H		RRCID -> 245938		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113			
03	3596 X	2763	-0-	-833	-0-	2691	2	72 9 N	65		167
04	3270 X	3169	-0-	-101	-0-	3134	2	35 9 N	32	147 1	52
05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3265	2	17 9 N	15		67
06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3029	2	9 9 N	8		75
07	3286 X	2730	-0-	-556	-0-	2730	2		-0-		75
08	3286 X	2597	-0-	-689	-0-	2597	2		-0-		75
-----											
CLARK		WELL #: 8H		RRCID -> 245939		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280			
03	4371 X	3520	-0-	-851	-0-	3519	2	1 9 N	1		108
04	3660 X	2480	-0-	-1180	-0-	2476	2	4 9 N	4		112
05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4010	2	20 9 N	18		130
06	3480 X	2725	-0-	-755	-0-	2722	2	3 9 N	3		133
07	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3773	2	1 9 N	1	34 1	100
08	4030 X	3234	-0-	-796	-0-	3233	2	1 9 N	1		101
-----											
HAMMOND ESTATE		WELL #: 9H		RRCID -> 248723		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402			
03	4154 X	3810	-0-	-344	-0-	3793	2	17 9 N	15		178
04	4020 X	3130	-0-	-890	-0-	3117	2	13 9 N	12		190
05	4154 X	3766	-0-	-388	-0-	3765	2	1 9 N	1	168 1	23
06	4020 X	3789	-0-	-231	-0-	3789	2		-0-		23
07	4154 X	3981	-0-	-173	-0-	3981	2		-0-		23
*08	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		-0-		23
-----											
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 250619		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720			
WINSTON HEIRS GU		WELL #: 2									
03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	102 28 9	1	2104 2 Y	25	64 1	14
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	76 1	1	1453 2 Y	-0-		14
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	72 1	1	1425 2 Y	-0-		14
06	2160 X	1592	-0-	-568	-0-	188 15 9	1	1389 2 Y	14		28
07	2232 X	1325	-0-	-907	-0-	262 1	1	1063 2 Y	-0-		28
*08	2232 X	1949	-0-	-283	-0-	205 22 9	1	1722 2 Y	20		48
-----											
WINSTON HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 264762		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606			
03	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	611 9 9	1	10019 2 N	8	8 8	62
04	10264 X	10264	-0-	-0-	-0-	625 6 9	1	9633 2 N	5	5 8	62
05	11687 X	10480	-0-	-1207	-0-	615 11 9	1	9854 2 N	10	10 8	62
06	11310 X	8498	-0-	-2812	-0-	1 312 9	1	8185 2 N	284	151 1	195
07	11687 X	9256	-0-	-2431	-0-	31 1	1	9225 2 N	-0-		195
*08	13850 X	13850	-0-	-0-	-0-	31 10 9	1	13809 2 N	9	9 8	195

WASKOM (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC VERHALEN		//CONT.//	95369 160 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	6	RRCID ->	082869	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

ENPOWER RESOURCES INC. K		252992	WELL #:	3H	RRCID ->	272761	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666
03	8432 X	6461	-0-	-1971	-0-	6373 2	88 9	N	80
04	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7821 2	110 9	N	100 183 1
05	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	7712 2	90 9	N	82 185 1
06	7080 X	5361	-0-	-1719	-0-	5284 2	77 9	N	70
07	8184 X	7736	-0-	-448	-0-	7659 2	77 9	N	70
08	8184 X	7001	-0-	-1183	-0-	6935 2	66 9	N	60 178 1

ETOS OPERATING, INC. SWIFT		255131	WELL #:	7	RRCID ->	129288	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2021									

HOPEWELL OPERATING, INC. BIRDWELL		399624	WELL #:	2	RRCID ->	017276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID ->	017281	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SHELBY		WELL #:	1	RRCID ->	128644	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.// 399624										
WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 161533		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			45
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			45
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			45
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			45
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	770 2	102 9	N	93			138
*08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	773 2	18 9	N	16			154

  

LATX OPERATIONS, LLC		489940										
SMITH, T.P.		WELL #: 1		RRCID -> 139938		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9341 - 9474		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
EADS		WELL #: 1		RRCID -> 229448		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10333		PERF. 9445 - 9693		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

DOWNER		WELL #: 2		RRCID -> 236368		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8241 - 9681		
03	589 N	567	-0-	-22	-0-	51 1	516 2	N	-0-			169
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	60 1	494 2	N	-0-			169
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	94 1	485 2	N	-0-			169
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	69 1	495 2	N	5	5 8		169
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	6 9	95 1	N	-0-			169
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	64 1	580 2	N	-0-			169

  

GROGAN, MILLIE		WELL #: 3		RRCID -> 253762		COMPL. DATE 09/13/2019		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 9506 - 9520		
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	69 1	706 2	N	6	3 8		87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9		N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	138 1	981 2	N	5	5 8		87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9		N	-0-			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. //CONT.// 518265												
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	168 1	1711 2	N	-0-		22
04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	170 1	1406 2	N	-0-		22
05		1364 N	942	-0-	-422	-0-	153 1	789 2	N	-0-		22
06		1320 N	776	-0-	-544	-0-	96 1	680 2	N	-0-		22
07		1364 N	826	-0-	-538	-0-	120 1	706 2	N	-0-		22
08		930 N	565	-0-	-365	-0-	56 1	506 2	N	3	3 8	22
							3 9					

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332												
03		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	139 1	1406 2	N	190	6 8	600
							209 9					
04		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	141 1	1160 2	N	3	332 1 2 8	269
							3 9					
05		930 N	895	-0-	-35	-0-	127 1	665 2	N	94	1 8	362
							103 9					
06		900 N	642	-0-	-258	-0-	72 1	513 2	N	52		414
							57 9					
07		930 N	493	-0-	-437	-0-	70 1	402 2	N	19	6 8	427
							21 9					
08		899 N	626	-0-	-273	-0-	54 1	488 2	N	76	336 1 3 8	164
							84 9					

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655												
03		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291 2		N	-0-		252
04		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5497 2	67 9	N	61	179 1 5 8	129
05		4061 X	2474	-0-	-1587	-0-	2472 2	2 9	N	2	2 8	129
06		6870 X	2738	-0-	-4132	-0-	2732 2	6 9	N	5	5 8	129
07		7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7611 2	44 9	N	40	40 8	129
08		7099 X	3219	-0-	-3880	-0-	317 1	2885 2	N	15	15 8	129
							17 9					

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890 CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
SANDY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212295	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9042 - 9788
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	215046	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	9058 - 9710
03	1209 N	897	-0-	-312	-0-	119	1	777	2	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
04	1110 N	863	-0-	-247	-0-	114	1	748	2	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
05	992 N	932	-0-	-60	-0-	126	1	806	2	Y	-0-	-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	151	1	922	2	Y	-0-	-0-
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	136	1	813	2	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
*08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	163	1	966	2	Y	3	1 1 2
						3	9					

SANDY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215334	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9056 - 9806
03	7611 X	4083	-0-	-3528	-0-	204	1	3869	2	Y	9	6 1 3
						10	9					
04	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	34	1	3639	2	Y	18	18 1 3
						20	9					
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	54	1	3656	2	Y	10	13 1 -0-
						11	9					
06	5340 X	3777	-0-	-1563	-0-	91	1	3668	2	Y	16	15 1 1
						18	9					
07	5518 X	3942	-0-	-1576	-0-	250	1	3683	2	Y	8	8 1 1
						9	9					
08	4092 X	3941	-0-	-151	-0-	269	1	3650	2	Y	20	19 1 2
						22	9					

VAUGHAN GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	216422	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8747 - 9601	
03	1643 N	1481	-0-	-162	-0-	195	1	1275	2	Y	10	10 1 1	
						11	9						
04	1470 N	1322	-0-	-148	-0-	175	1	1143	2	Y	4	4 1 1	
						4	9						
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	225	1	1440	2	Y	5	4 1 2	
						6	9						
06	1440 N	1358	-0-	-82	-0-	191	1	1166	2	Y	1		3
						1	9						
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	204	1	1210	2	Y	16	13 1 6	
						18	9						
08	1674 N	1411	-0-	-263	-0-	200	1	1182	2	Y	26	16 1 16	
						29	9						



OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7409 X	4611	-0-	-2798	-0-	608	1	3996	2	Y	6	5	1	1
04	6300 X	4401	-0-	-1899	-0-	583	1	3816	2	Y	2	2	1	1
05	5859 X	4871	-0-	-988	-0-	660	1	4209	2	Y	2	2	1	1
06	5580 X	4761	-0-	-819	-0-	670	1	4090	2	Y	1			2
07	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	743	1	4395	2	Y	6	5	1	3
*08	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	836	1	4951	2	Y	8	6	1	5
-----														
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634														
03	4185 X	3167	-0-	-1018	-0-	418	1	2737	2	Y	11	10	1	6
04	3990 X	2875	-0-	-1115	-0-	375	1	2456	2	Y	40	29	1	17
05	4030 X	2755	-0-	-1275	-0-	367	1	2343	2	Y	41	36	1	22
06	3660 X	2659	-0-	-1001	-0-	374	1	2278	2	Y	6			28
07	3441 X	2749	-0-	-692	-0-	381	1	2252	2	Y	105	87	1	46
08	3162 X	3078	-0-	-84	-0-	440	1	2606	2	Y	29	50	1	25
-----														
SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776														
03	11391 X	5631	-0-	-5760	-0-	281	1	5337	2	Y	12	7	1	5
04	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	48	1	5297	2	Y	27	28	1	4
05	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	30	1	5227	2	Y	21	23	1	2
06	5940 X	5061	-0-	-879	-0-	121	1	4890	2	Y	45	45	1	2
07	5642 X	5198	-0-	-444	-0-	330	1	4856	2	Y	11	11	1	2
08	5642 X	5015	-0-	-627	-0-	340	1	4618	2	Y	52	47	1	7
-----														
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706														
03	341 N	285	-0-	-56	-0-	36	1	236	2	Y	12	11	1	2
04	300 N	254	-0-	-46	-0-	33	1	215	2	Y	5	5	1	2
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	36	1	232	2	Y	6	5	1	3
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	41	1	254	2	Y	1			4
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	46	1	274	2	Y	8	7	1	5
*08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	44	1	263	2	Y	24	14	1	15



WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	222140	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8407 - 9729
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	868 X	862	-0-	-6	-0-	101 1	759 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
04	840 X	579	-0-	-261	-0-	71 1	506 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
05	775 X	618	-0-	-157	-0-	81 1	537 2	Y	-0-		-0-	
06	840 X	758	-0-	-82	-0-	102 1	656 2	Y	-0-		-0-	
07	868 X	109	-0-	-759	-0-	16 1	93 2	Y	-0-		-0-	
08	868 X	564	-0-	-304	-0-	77 1	477 2	Y	9	4 1	5	
						10 9						

MINK		WELL #:		1	RRCID ->	222247	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8191 - 9748
03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2485 2	58 9	N	53		90	
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1774 2	22 9	N	20		110	
05	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	992 2	15 9	N	14		124	
06	2280 N	1740	-0-	-540	-0-	1740 2		N	-0-		124	
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-		124	
*08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-		124	

ELLIS, CHAD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224166	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8359 - 9652
03	9083 X	4124	-0-	-4959	-0-	547 1	3567 2	Y	9	8 1	1	
						10 9						
04	6390 X	2987	-0-	-3403	-0-	390 1	2571 2	Y	24	16 1	9	
						26 9						
05	5611 X	3320	-0-	-2291	-0-	443 1	2852 2	Y	23	18 1	14	
						25 9						
06	4230 X	1917	-0-	-2313	-0-	267 1	1646 2	Y	4		18	
						4 9						
07	4371 X	1768	-0-	-2603	-0-	251 1	1491 2	Y	24	29 1	13	
						26 9						
08	4123 X	1720	-0-	-2403	-0-	240 1	1419 2	Y	55	34 1	34	
						61 9						

JOINER, J.W. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	224185	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10011	PERF.	8452 - 9756
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	135 1	887 2	Y	12	11 1	2	
						13 9						
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	125 1	817 2	Y	4	4 1	2	
						4 9						
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	134 1	858 2	Y	4	4 1	2	
						4 9						
06	990 N	904	-0-	-86	-0-	127 1	776 2	Y	1		3	
						1 9						
07	992 N	955	-0-	-37	-0-	136 1	804 2	Y	14	11 1	6	
						15 9						
08	992 N	947	-0-	-45	-0-	134 1	793 2	Y	18	13 1	11	
						20 9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	822	1	5376	2	Y	5	5	1	1
04	5880 X	5803	-0-	-77	-0-	768	1	5033	2	Y	2	2	1	1
05	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	833	1	5318	2	Y	2	2	1	1
06	6300 X	5696	-0-	-604	-0-	802	1	4894	2	Y	-0-			1
07	6200 X	5977	-0-	-223	-0-	862	1	5107	2	Y	7	5	1	3
08	6200 X	5953	-0-	-247	-0-	859	1	5086	2	Y	7	5	1	5

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703														
03	3410 X	2857	-0-	-553	-0-	378	1	2475	2	Y	4	3	1	1
04	3300 X	2952	-0-	-348	-0-	391	1	2560	2	Y	1	1	1	1
05	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	417	1	2661	2	Y	1	1	1	1
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	423	1	2580	2	Y	-0-			1
07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	438	1	2597	2	Y	4	3	1	2
08	3069 X	2311	-0-	-758	-0-	334	1	1976	2	Y	1	2	1	1

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604														
03	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	146	1	956	2	Y	8	8	1	1
04	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	133	1	870	2	Y	2	2	1	1
05	1085 N	958	-0-	-127	-0-	129	1	827	2	Y	2	2	1	1
06	1080 N	946	-0-	-134	-0-	133	1	813	2	Y	-0-			1
07	1054 N	893	-0-	-161	-0-	128	1	762	2	Y	3	3	1	1
08	961 N	806	-0-	-155	-0-	116	1	689	2	Y	1	1	1	1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2356 N	1620	-0-	-736	-0-	214	1	1398	2	Y	7	6	1	2
04	1830 N	1491	-0-	-339	-0-	197	1	1292	2	Y	2	2	1	2
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	219	1	1399	2	Y	3	3	1	2
06	1560 N	1518	-0-	-42	-0-	213	1	1305	2	Y	-0-			2
07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	293	1	1734	2	Y	11	9	1	4
*08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	315	1	1868	2	Y	13	9	1	8

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712														
03	1054 N	658	-0-	-396	-0-	87	1	565	2	Y	5	4	1	1
04	960 N	759	-0-	-201	-0-	100	1	657	2	Y	2	2	1	1
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	111	1	706	2	Y	2	2	1	1
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	102	1	626	2	Y	-0-			1
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	124	1	731	2	Y	3	3	1	1
08	806 N	793	-0-	-13	-0-	114	1	675	2	Y	4	3	1	2

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578														
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	232	2	80	9	N	73			162
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	178	2	57	9	N	52			214
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	222	2	58	9	N	53			267
06	300 N	161	-0-	-139	-0-	159	2	2	9	N	2	170	1	99
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	148	2	101	9	N	92			191
08	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-			191

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
ROBB GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 229695		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9130 -	9750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	837 N	683	-0-	-154	-0-	90	1	592	2	Y	1	1	1	-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	87	1	570	2	Y	-0-			-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	129	1	821	2	Y	1	1	1	-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	151	1	920	2	Y	-0-			-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	109	1	645	2	Y	2	1	1	1
*08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	114	1	682	2	Y	1	1	1	1
-----														
NOLTE		WELL #:		1	RRCID -> 230570		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH	11690	PERF. 9707 -	10995	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DREYFUS, M. K.		WELL #:		3	RRCID -> 232093		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH	11901	PERF. 8432 -	11820	
03	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	622	1	4083	2	Y	5	4	1	1
04	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	613	1	4009	2	Y	2	2	1	1
05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	587	1	3748	2	Y	1	1	1	1
06	4560 X	4508	-0-	-52	-0-	635	1	3873	2	Y	-0-			1
07	4774 X	4707	-0-	-67	-0-	680	1	4021	2	Y	5	4	1	2
08	4774 X	4742	-0-	-32	-0-	684	1	4050	2	Y	7	5	1	4
-----														
COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID -> 232964		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH	11900	PERF. 8460 -	11742	
03	1364 N	1188	-0-	-176	-0-	157	1	1029	2	Y	2	2	1	-0-
04	1320 N	1151	-0-	-169	-0-	152	1	998	2	Y	1	1	1	-0-
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	176	1	1123	2	Y	1	1	1	-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	190	1	1156	2	Y	1			1
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	205	1	1211	2	Y	2	2	1	1
*08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	188	1	1114	2	Y	3	2	1	2
-----														
JOINER, J.W. GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 233759		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH	11909	PERF. 8434 -	9742	
03	3658 X	365	-0-	-3293	-0-	42	1	323	2	Y	-0-			-0-
04	420 X	166	-0-	-254	-0-	21	1	145	2	Y	-0-			-0-
05	403 X	231	-0-	-172	-0-	29	1	202	2	Y	-0-			-0-
06	360 X	248	-0-	-112	-0-	33	1	215	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	20	1	127	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	98	-0-	-119	-0-	13	1	85	2	Y	-0-			-0-

-----  
WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3304	-0-	204	708	162	1	3142	2	Y	-0-		-0-
04	4410 X	3702	-0-	-708	-0-	27	1	3664	2	Y	10	8 1	2 8
05	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	11	9	3749	2	Y	8	8 1	-0-
06	3450 X	3393	-0-	-57	-0-	86	1	3307	2	Y	-0-		-0-
07	3813 X	3720	-0-	-93	-0-	237	1	3473	2	Y	9	9 1	-0-
08	3844 X	3617	-0-	-227	-0-	248	1	3361	2	Y	7	7 1	-0-

-----  
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

03	1457 N	986	-0-	-471	-0-	129	1	856	2	Y	1	1 1	-0-
04	1110 N	804	-0-	-306	-0-	106	1	697	2	Y	1	1 1	-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	113	1	719	2	Y	-0-		-0-
06	960 N	781	-0-	-179	-0-	109	1	672	2	Y	-0-		-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	128	1	763	2	Y	3	2 1	1
*08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	188	1	1109	2	Y	3	2 1	2

-----  
KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

03	1085 N	667	-0-	-418	-0-	85	1	581	2	Y	1	1 1	-0-
04	780 N	452	-0-	-328	-0-	57	1	395	2	Y	-0-		-0-
05	527 N	166	-0-	-361	-0-	23	1	143	2	Y	-0-		-0-
06	780 X	225	-0-	-555	-0-	31	1	194	2	Y	-0-		-0-
07	750 X	750	-0-	-0-	-0-	108	1	641	2	Y	1	1 1	-0-
*08	746 X	746	-0-	-0-	-0-	107	1	637	2	Y	2	1 1	1

-----  
TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

03	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	664	1	4356	2	Y	5	5 1	1
04	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	671	1	4396	2	Y	2	2 1	1
05	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	761	1	4858	2	Y	2	2 1	1
06	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	731	1	4464	2	Y	1		2
07	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	778	1	4605	2	Y	6	5 1	3
08	5611 X	5017	-0-	-594	-0-	725	1	4286	2	Y	5	5 1	3

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #:		5H	RRCID ->	244867	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	9592	PERF.10077	- 12876	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	6882 X	5647	-0-	-1235	-0-	744 14 9	4889 2	Y		13	12 1		2
04	6180 X	5775	-0-	-405	-0-	764 6 9	5005 2	Y		5	5 1		2
05	6386 X	5565	-0-	-821	-0-	753 7 9	4805 2	Y		6	5 1		3
06	6180 X	5875	-0-	-305	-0-	827 1 9	5047 2	Y		1			4
07	5983 X	5519	-0-	-464	-0-	794 1 9	4707 2	Y		16	13 1		7
08	5983 X	5734	-0-	-249	-0-	826 14 9	4894 2	Y		13	12 1		8
-----													
VAUGHAN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	247350	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8947	- 9601	
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	195 7 9	1278 2	Y		6	6 1		3
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	174 2 9	1140 2	Y		2	2 1		3
05	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	189 3 9	1202 2	Y		3	5 1		1
06	1440 N	1217	-0-	-223	-0-	171 1 9	1045 2	Y		1			2
07	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	194 1 9	1151 2	Y		6	5 1		3
08	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	191 7 9	1134 2	Y		8	6 1		5
-----													
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #:		5	RRCID ->	249926	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	9882	PERF. 8525	- 9786	
03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	652 8 9	4247 2	Y		7	6 1		1
04	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	551 1 9	3626 2	Y		1	2 1		-0-
05	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	202 5 9	1312 2	Y		50	50 5		-0-
06	4740 X	640	-0-	-4100	-0-	83 1	557 2	Y		-0-			-0-
07	4898 X	1137	-0-	-3761	-0-	163 1 9	973 2	Y		1			1
08	4898 X	1572	-0-	-3326	-0-	227 1 3 9	1342 2	Y		3	2 1		2
-----													
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	249929	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8380	- 9630	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----													
YATES GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	250723	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11756	PERF. 8436	- 11651	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-



WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
WOODLEY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	252780	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	9599 - 11570	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	103	1	1871	2	Y	-0-		-0-
04	2280 N	2090	-0-	-190	-0-	18	1	2064	2	Y	7	7 1	-0-
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	8	9						
06	2280 X	1633	-0-	-647	-0-	27	1	1866	2	Y	6	6 1	-0-
07	2170 X	1208	-0-	-962	-0-	7	9						
08	2170 X	1498	-0-	-672	-0-	32	1	1601	2	Y	-0-		-0-
						77	1	1129	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
						99	1	1397	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
WOODLEY GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	252814	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	11745	PERF.	9644 - 11600	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WOODLEY GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	254996	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	10154 - 13210	
03	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	602	1	11404	2	Y	9	26 1	3
04	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	10	9						
05	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	98	1	10488	2	Y	35	35 1	3
06	11640 X	10092	-0-	-1548	-0-	39	9						
07	12028 X	10432	-0-	-1596	-0-	149	1	10625	2	Y	29	31 1	1
*08	12028 X	10267	-0-	-1761	-0-	32	9						
						244	1	9848	2	Y	-0-		1
						662	1	9745	2	Y	23	23 1	1
						25	9						
						700	1	9514	2	Y	48	45 1	4
						53	9						
PERRY GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	257785	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	10366 - 14700	
03	7254 X	6849	-0-	-405	-0-	926	1	5909	2	Y	13	12 1	2
04	6900 X	5699	-0-	-1201	-0-	14	9						
05	6448 X	6044	-0-	-404	-0-	754	1	4941	2	Y	4	4 1	2
06	6630 X	5871	-0-	-759	-0-	4	9						
07	6851 X	5934	-0-	-917	-0-	818	1	5220	2	Y	5	4 1	3
08	6851 X	6022	-0-	-829	-0-	6	9						
						827	1	5044	2	Y	-0-		3
						848	1	5065	2	Y	19	15 1	7
						21	9						
						866	1	5131	2	Y	23	16 1	14
						25	9						
MINK		WELL #:		2H	RRCID ->	259959	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	9990 - 16643	
03	18727 X	18727	-0-	-0-	-0-	18727	2			N	-0-		79
04	17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	17816	2	52	9	N	47		126
05	17966 X	17966	-0-	-0-	-0-	17966	2			N	-0-		126
06	17281 X	17281	-0-	-0-	-0-	17281	2			N	-0-		126
07	17647 X	17647	-0-	-0-	-0-	17647	2			N	-0-		126
*08	17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	17324	2			N	-0-		126

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
WIGHT GU 1				WELL #:	1H	RRCID ->	260261	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9705 - 13536	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5518 X	4902	-0-	-616	-0-	647	1	4243	2	Y	11	10	1	2
04	5340 X	4607	-0-	-733	-0-	609	1	3994	2	Y	4	4	1	2
05	5425 X	4888	-0-	-537	-0-	661	1	4221	2	Y	5	4	1	3
06	4860 X	4611	-0-	-249	-0-	649	1	3962	2	Y	-0-			3
07	5022 X	4834	-0-	-188	-0-	689	1	4128	2	Y	15	12	1	6
08	4898 X	4848	-0-	-50	-0-	698	1	4130	2	Y	18	13	1	11
-----														
SWMF GU 2				WELL #:	1	RRCID ->	261852	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11767	PERF.	9485 - 9687	
03	735 X	735	-0-	-0-	-0-	86	1	648	2	Y	1	1	1	-0-
04	570 X	457	-0-	-113	-0-	56	1	400	2	Y	1	1	1	-0-
05	589 X	464	-0-	-125	-0-	61	1	403	2	Y	-0-			-0-
06	720 X	545	-0-	-175	-0-	72	1	473	2	Y	-0-			-0-
07	744 X	412	-0-	-332	-0-	57	1	355	2	Y	-0-			-0-
08	744 X	459	-0-	-285	-0-	63	1	393	2	Y	3	1	1	2
-----														
ABNEY, R. K. "B"				WELL #:	10H	RRCID ->	264598	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	9818 - 14375	
03	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	1056	1	10074	2	Y	85	95	1	77
04	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	1060	1	10067	2	Y	-0-			77
05	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	1100	1	10306	2	Y	54			131
06	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	1051	1	9849	2	Y	-0-			131
07	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	1008	1	9970	2	Y	-0-			131
*08	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	923	1	9885	2	Y	8	139	1	-0-
-----														
ABNEY, R. K. "B"				WELL #:	9H	RRCID ->	264599	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	9488	PERF.	9805 - 16573	
03	15357 X	15357	-0-	-0-	-0-	1471	1	13886	2	Y	-0-	84	1	-0-
04	14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	1398	1	13279	2	Y	-0-			-0-
05	14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	1437	1	13473	2	Y	-0-			-0-
06	14251 X	14251	-0-	-0-	-0-	1373	1	12878	2	Y	-0-			-0-
07	16772 X	16772	-0-	-0-	-0-	1534	1	15238	2	Y	-0-			-0-
*08	19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	1620	1	17362	2	Y	120	38	1	82
-----														
RAIN GU 1				WELL #:	3H	RRCID ->	264600	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	10140 - 16640	
03	17980 X	17539	-0-	-441	-0-	868	1	16535	2	Y	124	99	1	31
04	17400 X	16269	-0-	-1131	-0-	146	1	15956	2	Y	152	152	1	31
05	17360 X	16797	-0-	-563	-0-	209	1	16516	2	Y	65	91	1	5
06	16980 X	16362	-0-	-618	-0-	395	1	15801	2	Y	151	149	1	7
07	17546 X	16951	-0-	-595	-0-	1076	1	15835	2	Y	36	36	1	7
*08	17546 X	16793	-0-	-753	-0-	1139	1	15466	2	Y	171	155	1	23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	7750 X	4347	-0-	-3403	-0-	549	1	3634	2	Y	149	142	1	27
04	7440 X	4183	-0-	-3257	-0-	164	9	3571	2	Y	57	52	1	32
05	7440 X	6286	-0-	-1154	-0-	63	9	5344	2	Y	95	83	1	44
06	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	837	1	5139	2	Y	13			57
07	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	105	9	5278	2	Y	246	205	1	98
*08	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	842	1	5128	2	Y	166	147	1	117
						271	9							
						183	9							
-----														
NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976														
03	16225 X	16225	-0-	-0-	-0-	814	1	15400	2	Y	10	11	1	-0-
04	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	11	9	14075	2	Y	33	33	1	-0-
05	14310 X	14310	-0-	-0-	-0-	130	1	14068	2	Y	39	38	1	1
06	16500 X	13602	-0-	-2898	-0-	36	9	13227	2	Y	44	43	1	2
07	16337 X	14049	-0-	-2288	-0-	199	1	13124	2	Y	30	30	1	2
08	16213 X	13882	-0-	-2331	-0-	43	9	12862	2	Y	67	63	1	6
						327	1							
						48	9							
						892	1							
						33	9							
						946	1							
						74	9							
-----														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760														
03	1333 N	990	-0-	-343	-0-	135	1	852	2	Y	3	3	1	-0-
04	1020 N	951	-0-	-69	-0-	3	9	823	2	Y	2	1	1	1
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	126	1	890	2	Y	1	1	1	1
06	1020 X	968	-0-	-52	-0-	2	9	832	2	Y	-0-			1
07	999 X	999	-0-	-0-	-0-	139	1	848	2	Y	7	5	1	3
08	1023 X	1003	-0-	-20	-0-	1	9	850	2	Y	8	6	1	5
						143	1							
						8	9							
						144	1							
						9	9							
-----														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	274	1	1805	2	Y	49	61	1	3
04	2070 N	1582	-0-	-488	-0-	208	1	1365	2	Y	8	9	1	2
05	2480 N	1460	-0-	-1020	-0-	197	1	1255	2	Y	7	5	1	4
06	2400 X	1427	-0-	-973	-0-	201	1	1225	2	Y	1			5
07	2480 X	1315	-0-	-1165	-0-	186	1	1106	2	Y	21	17	1	9
08	2139 X	1585	-0-	-554	-0-	225	1	1329	2	Y	28	20	1	17

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626														
03	1643 N	1340	-0-	-303	-0-	175	1	1137	2	Y	25	23	1	4
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	174	1	1140	2	Y	11	10	1	5
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	193	1	1229	2	Y	13	11	1	7
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	202	1	1234	2	Y	1			8
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	205	1	1215	2	Y	34	28	1	14
08	1426 N	1184	-0-	-242	-0-	169	1	1007	2	Y	7	15	1	6

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509														
03	14291 X	12418	-0-	-1873	-0-	1640	1	10748	2	N	27			47
04	13770 X	11760	-0-	-2010	-0-	1541	1	10091	2	N	116	143	1	20
05	13702 X	12210	-0-	-1492	-0-	1654	1	10556	2	N	-0-			20
06	12780 X	11560	-0-	-1220	-0-	1628	1	9932	2	N	-0-			20
07	12431 X	11558	-0-	-873	-0-	1665	1	9893	2	N	-0-			20
08	12431 X	11489	-0-	-942	-0-	1660	1	9829	2	N	-0-			20

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763														
03	12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	660	1	12239	2	Y	14	12	1	3
04	11580 X	10034	-0-	-1546	-0-	89	1	9906	2	Y	35	35	1	3
05	11966 X	10031	-0-	-1935	-0-	133	1	9868	2	Y	27	29	1	1
06	10650 X	9615	-0-	-1035	-0-	233	1	9354	2	Y	25	25	1	1
07	11005 X	10108	-0-	-897	-0-	642	1	9442	2	Y	22	22	1	1
08	11005 X	10072	-0-	-933	-0-	687	1	9337	2	Y	44	41	1	4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	868 N	805	-0-	-63	-0-	40	1	765	2	Y	-0-	56	1	-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	7	1	772	2	Y	1	1	1	-0-
05	806 N	778	-0-	-28	-0-	1	9	769	2	Y	1	1	1	-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	1	9	858	2	Y	-0-			-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	751	2	Y	2	2	1	-0-
*08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	2	9	729	2	Y	2	2	1	-0-

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

03	16430 X	15994	-0-	-436	-0-	15994	2			N	-0-			97
04	15900 X	15212	-0-	-688	-0-	15212	2			N	-0-			97
05	16213 X	15371	-0-	-842	-0-	15371	2			N	-0-			97
06	15570 X	14010	-0-	-1560	-0-	14010	2			N	-0-			97
07	15996 X	14353	-0-	-1643	-0-	14353	2			N	-0-			97
08	15996 X	14729	-0-	-1267	-0-	14729	2			N	-0-			97

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

03	14167 X	14149	-0-	-18	-0-	699	1	13272	2	Y	162	123	1	45
04	13710 X	13326	-0-	-384	-0-	116	1	12990	2	Y	200	200	1	45
05	14167 X	13304	-0-	-863	-0-	220	9	13056	2	Y	74	111	1	8
06	13950 X	12920	-0-	-1030	-0-	167	1	12355	2	Y	233	230	1	11
07	14136 X	13400	-0-	-736	-0-	81	9	12517	2	Y	29	29	1	11
*08	14136 X	13329	-0-	-807	-0-	309	1	12177	2	Y	233	211	1	33

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746

03	1922 N	1123	-0-	-799	-0-	148	1	971	2	Y	4	3	1	98
04	1320 N	1045	-0-	-275	-0-	4	9	906	2	Y	1	1	1	98
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	138	1	924	2	Y	1	98	1	1
06	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	145	1	915	2	Y	-0-			1
07	1085 N	999	-0-	-86	-0-	150	1	852	2	Y	3	3	1	1
08	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	144	1	914	2	Y	5	3	1	3

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 9682

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143										
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SHELBY OPERATING COMPANY 773678										
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551										
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	109
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	109
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-	109
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	109
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	109
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	109
-----										
GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192										
03	3100 N	3808	-0-	708	737	3795	2	13 9 N	12	62
04	3000 N	3522	-0-	522	1259	3516	2	6 9 N	5	67
05	4741 X	3482	-0-	-1259	-0-	3479	2	3 9 N	3	70
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3167	2	3 9 N	3	73
07	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3378	2	8 9 N	7	80
*08	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3310	2	1 9 N	1	81
-----										
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484										
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175
05	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-	175
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-	175
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-	175
08	1178 N	647	-0-	-531	-0-	647	2	N	-0- 163 1	12
-----										
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459										
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678									
MASSINGALE, JAMES		WELL #: 5		RRCID -> 141856		COMPL. DATE 07/10/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	2883 X	1964	-0-	-919	-0-	1964	2	N	-0-		29
04	3120 X	3036	-0-	-84	-0-	3036	2	N	-0-		29
05	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2	N	-0-		29
06	3120 X	1829	-0-	-1291	-0-	1829	2	N	-0-		29
07	3131 X	1732	-0-	-1399	-0-	1732	2	N	-0-		29
08	3224 X	2179	-0-	-1045	-0-	2179	2	N	-0-		29
-----											
O'BANION		WELL #: 9		RRCID -> 160417		COMPL. DATE 09/28/1996			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444		
03	15436 X	15436	-0-	-0-	-0-	15284	2	152 9	N	138	632
04	19110 X	13401	-0-	-5709	-0-	13278	2	123 9	N	112	562
05	19747 X	13219	-0-	-6528	-0-	13086	2	133 9	N	121	683
06	14940 X	13559	-0-	-1381	-0-	13440	2	119 9	N	108	619
07	15438 X	13410	-0-	-2028	-0-	13110	2	300 9	N	273	717
08	15438 X	13271	-0-	-2167	-0-	13147	2	124 9	N	113	830
-----											
MASSINGALE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 180046		COMPL. DATE 10/28/2000			TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505		
03	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2693	2	20 9	N	18	345
04	2280 X	1319	-0-	-961	-0-	1319	2		N	-0-	345
05	1953 X	1077	-0-	-876	-0-	1077	2		N	-0-	345
06	2280 X	1097	-0-	-1183	-0-	1097	2		N	-0-	345
07	2356 X	892	-0-	-1464	-0-	892	2		N	-0-	345
08	1085 N	874	-0-	-211	-0-	874	2		N	-0-	345
-----											
STEPHENSON		WELL #: 7		RRCID -> 199036		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498		
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-	133
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	133
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-	133
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	133
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	133
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	133
-----											
STEPHENSON		WELL #: 6		RRCID -> 199041		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-	69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
-----											
MCCLARAN		WELL #: 7		RRCID -> 223020		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578		
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-	38
04	1500 N	1247	-0-	-253	-0-	1247	2		N	-0-	38
05	2046 N	1243	-0-	-803	-0-	1243	2		N	-0-	38
06	1740 N	1148	-0-	-592	-0-	1148	2		N	-0-	38
07	1302 N	929	-0-	-373	-0-	929	2		N	-0-	38
08	1240 N	891	-0-	-349	-0-	891	2		N	-0-	38
-----											
GEORGE, C.B.		WELL #: 4		RRCID -> 227280		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580		
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1887	2	11 9	N	10	88
04	1860 N	1422	-0-	-438	-0-	1419	2	3 9	N	3	91
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2217	2	31 9	N	28	119
06	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	1735	2	9 9	N	8	127
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1880	2	24 9	N	22	149
08	1922 N	1832	-0-	-90	-0-	1819	2	13 9	N	12	161

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678  
 VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

03	3596 X	3091	-0-	-505	-0-	3072	2	19	9	N	17					161
04	3360 X	2393	-0-	-967	-0-	2392	2	1	9	N	1					162
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3344	2	9	9	N	8					170
06	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3155	2	9	9	N	8					178
07	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3371	2	8	9	N	7					185
08	3348 X	3323	-0-	-25	-0-	3323	2			N	-0-	158	1			27

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					316
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					316
05	217 N	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					316
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					316
07	279 N	24	-0-	-255	-0-	24	2			N	-0-					316
08	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					316

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
 DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					64
-----										
MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
-----										
HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384										
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			14
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			14
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			14
06	1800 N	1550	-0-	-250	-0-	1550	2			14
07	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	1524	2			14
*08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			14
-----										
CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428										
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	26
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	26
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	26
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	26
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	26
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	26
-----										
CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	N	3					9
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2	7	9	N	6					15
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	N	2					17
06	1050 N	955	-0-	-0-	-95	-0-	955	2			N	-0-					17
07	1054 N	847	-0-	-0-	-207	-0-	847	2			N	-0-					17
*08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					17

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					2
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2	3	9	N	3					5
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					5
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2	8	9	N	7					12
*07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	N	1					13
*08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					13

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					23
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					23
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	2	6	9	N	5					28
06	1110 N	1091	-0-	-0-	-19	-0-	1090	2	1	9	N	1					29
*07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	N	1					30
*08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777														
03	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	279 99	1	2655	2	N	90	168 1		17
04	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	270 1	1	2462	2	N	-0-			17
05	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	279 1	1	2578	2	N	-0-			17
06	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	270 1	1	2617	2	N	11			28
*07	3100 N	3238	-0-	138	138	12 9	1	2947	2	N	11			39
*08	3100 N	3271	-0-	171	309	12 9	1	2986	2	N	5			44
						6 9								
-----														
TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
-----														
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373														
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1682	2	22	9	N	20			49
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			49
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			49
06	1650 N	1466	-0-	-184	-0-	1446	2	20	9	N	18			67
*07	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1955	2	35	9	N	32			99
*08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-	97 1		2
-----														
CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260														
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1621	2	43	9	Y	39	39 1		6
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1473	2	42	9	Y	38	41 1		3
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1037	2	25	9	Y	23	19 1		7
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1605	2	41	9	Y	37	39 1		5
*07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1547	2	45	9	Y	41	44 1		2
*08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1335	2	42	9	Y	38	37 1		3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1786	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1703	2	15	9	Y	14	15	1			1
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1712	2	15	9	Y	14	12	1			3
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1591	2	15	9	Y	14	15	1			2
*07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1659	2	17	9	Y	15	16	1			1
*08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1803	2	15	9	Y	14	14	1			1

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	17	1	603	2	Y	1	1	1			1
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	20	1	720	2	Y	2	2	1			1
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	2	Y	-0-					1
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	14	1	505	2	Y	1	1	1			1
*07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	15	1	534	2	Y	2	2	1			1
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	9	1	339	2	Y	1	1	1			1

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	55	1	1972	2	Y	8	9	1			1
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	53	1	1919	2	Y	9	9	1			1
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	58	1	2065	2	Y	9	8	1			2
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	57	1	2071	2	Y	8	9	1			1
*07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	60	1	2145	2	Y	10	10	1			1
*08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	57	1	2082	2	Y	8	8	1			1

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

03	4867 X	4571	-0-	-296	-0-	124	1	4413	2	Y	31	32	1			5
04	4560 X	4192	-0-	-368	-0-	111	1	4047	2	Y	31	33	1			3
05	4526 X	3996	-0-	-530	-0-	109	1	3852	2	Y	32	28	1			7
06	4410 X	3683	-0-	-727	-0-	98	1	3552	2	Y	30	32	1			5
07	4557 X	3925	-0-	-632	-0-	105	1	3784	2	Y	33	36	1			2
08	4557 X	3804	-0-	-753	-0-	101	1	3669	2	Y	31	30	1			3

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1340	2	Y	7	7	1	1
								8	9							
04		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1226	2	Y	8	8	1	1
								2	9							
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	909	2	Y	6	6	1	1
								7	9							
06		810 N	807	-0-	-3	-0-	-0-	22	1	778	2	Y	6	6	1	1
								7	9							
07		837 N	626	-0-	-211	-0-	-0-	17	1	601	2	Y	7	8	1	-0-
								8	9							
*08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	612	2	Y	7	7	1	-0-
								8	9							
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476																
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
								10	1	367	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	400	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
								13	1	475	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	595	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
								10	1	349	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-									
*07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-									
*08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-									
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256																
03		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1667	2	Y	48	48	1	7
								53	9							
04		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1605	2	Y	48	51	1	4
								53	9							
05		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1626	2	Y	49	44	1	9
								54	9							
06		1680 N	1672	-0-	-8	-0-	-0-	44	1	1576	2	Y	47	49	1	7
								52	9							
07		1736 N	1690	-0-	-46	-0-	-0-	44	1	1590	2	Y	51	55	1	3
								56	9							
*08		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1511	2	Y	48	47	1	4
								53	9							
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479																
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
												N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
												N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
												N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
												N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
												N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
												N	NO RPT			-0-
TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
												N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
												N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
												N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
												N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
												N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			14	
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			14	
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			14	
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			14	
*07		753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			14	
*08		708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			14	
-----																
SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83	
07	14B	DENY	2825	-0-	2825	2825	2825	2756	2	69	9	N	63	146	1	-0-
08	14B	DENY	3339	-0-	3339	6164	6164	3339	2			N	-0-			-0-
-----																
HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268																
03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-	
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-	
05		912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-	
06		926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-	
*07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-	
*08		954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-	
-----																
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530																
03		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	-0-	5007	2		N	-0-			-0-	
04		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	-0-	4904	2		N	-0-			-0-	
05		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	-0-	5212	2		N	-0-			-0-	
06		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	-0-	5052	2	29	9	N	26		26	
*07		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	-0-	5220	2	2	9	N	2		28	
*08		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	-0-	5352	2	105	9	N	95		123	
-----																
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----																
FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358																
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			73	
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			73	
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			73	
06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			73	
*07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			73	
*08		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			73	
-----																
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
-----																	
SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																	
SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TAYLOR, W. B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394																	
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*07		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
*08		3100 N	3624	-0-	524	-0-	524	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		3100 N	4374	-0-	1274	1274	4306	2	68	9	N	121
04		3000 N	4334	-0-	1334	2608	4334	2			N	121
05		3100 N	3375	-0-	275	2883	3375	2			N	121
06		6373 X	3490	-0-	-2883	-0-	3373	2	117	9	N	45
*07		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	45
*08		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	45
-----												
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354												
03		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1114	2	35	9	N	72
04		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	2	2	9	N	-0-
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1118	2	19	9	N	17
06		1080 N	1030	-0-	-50	-0-	1011	2	19	9	N	34
*07		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1102	2	13	9	N	-0-
*08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-
-----												
FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390												
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	28
04		774 N	774	-0-	-0-	-0-	764	2	10	9	N	-0-
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-
06		780 N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-
07		806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-
*08		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-
-----												
CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426												
03		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	Y	2
							13	9				
04		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	33	1	1185	2	Y	1
							19	9				
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	35	1	1239	2	Y	3
							19	9				
06		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	32	1	1148	2	Y	2
							18	9				
07		1271 N	1194	-0-	-77	-0-	32	1	1142	2	Y	1
							20	9				
*08		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	32	1	1147	2	Y	1
							18	9				
-----												
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5



WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.// 775851														
TAYLOR, W.B.		WELL #: 20 L		RRCID -> 202616		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9189 - 9379						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ABNEY, C. M. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 205937		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 9554		PERF. 8244 - 9383						
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2058	2	4	9	N	4					34
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					34
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2040	2	7	9	N	6					40
06	2010 N	1991	-0-	-19	-0-	1984	2	7	9	N	6					46
*07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2065	2	2	9	N	2					48
*08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1915	2	10	9	N	9	57	1			-0-

ABNEY, C. M. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 206537		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8112 - 9262						
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1730	2	36	9	N	33	75	1			-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1715	2	31	9	N	28					28
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1775	2	18	9	N	16					44
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1740	2	32	9	N	29	73	1			-0-
*07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1785	2	21	9	N	19					19
*08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1784	2	25	9	N	23					42

HOWELL		WELL #: 11		RRCID -> 207821		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7812 - 9374						
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					1
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					1
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					1
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1060	2	98	9	N	89					90
*07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					90
*08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					90

BRYSON "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207923		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8456 - 9422						
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	1051	1	1108	2	Y	57	104	1			67
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	1108	1	1050	2	Y	60	63	1			64
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	1004	1	1163	2	Y	53	84	1			33
06	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	955	1	1145	2	Y	170	168	1			35
07	2294 X	2198	-0-	-96	-0-	1074	1	1124	2	Y	-0-					35
08	2294 X	2093	-0-	-201	-0-	1035	1	1058	2	Y	-0-					35

CARGILL GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 208448		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 9593		PERF. 9198 - 9425						
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	51	1	1835	2	Y	16	15	1			3
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	49	1	1786	2	Y	19	20	1			2
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	546	2	Y	8	8	1			2
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	50	1	1820	2	Y	17	17	1			2
07	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	51	1	1835	2	Y	20	21	1			1
*08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	50	1	1816	2	Y	18	18	1			1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-		2
04		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-		2
05		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		2
06		840 N	749	-0-	-91	-0-	749 2		N	-0-		2
07		837 N	697	-0-	-140	-0-	697 2		N	-0-		2
*08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-		2
-----												
TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404												
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-		-0-
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-		-0-
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-		-0-
06		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-		-0-
*07		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-		-0-
*08		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1622 2	4 9	N	4		4
-----												
TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409												
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		-0-
06		240 N	4	-0-	-236	-0-	4 2		N	-0-		-0-
*07		702 N	702	-0-	-0-	-0-	511 2	191 9	N	174	173 1	1
*08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		1
-----												
DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301												
03		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	82 1	2932 2	Y	122	132 1	14
							134 9					
04		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	77 1	2803 2	Y	95	101 1	8
							105 9					
05		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	79 1	2796 2	Y	96	86 1	18
							106 9					
06		3060 X	2853	-0-	-207	-0-	74 1	2679 2	Y	91	97 1	12
							100 9					
07		3162 X	2931	-0-	-231	-0-	76 1	2743 2	Y	102	109 1	5
							112 9					
08		3162 X	2937	-0-	-225	-0-	76 1	2758 2	Y	94	92 1	7
							103 9					
-----												
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
-----												
DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398												
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	15 1	519 2	Y	-0-		-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	14 1	502 2	Y	-0-		-0-
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	14 1	495 2	Y	-0-		-0-
06		510 N	484	-0-	-26	-0-	13 1	471 2	Y	-0-		-0-
07		527 N	489	-0-	-38	-0-	13 1	476 2	Y	-0-		-0-
*08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	13 1	475 2	Y	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386														
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	17	1	614	2	Y	23	25	1	3
						25	9							
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	16	1	588	2	Y	23	24	1	2
						25	9							
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	535	2	Y	22	20	1	4
						24	9							
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	15	1	555	2	Y	22	23	1	3
						24	9							
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	15	1	524	2	Y	24	26	1	1
						26	9							
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	13	1	487	2	Y	23	22	1	2
						25	9							
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430														
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	80	2	Y	4	7	1	5
						4	9							
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	32	1	99	2	Y	4	5	1	4
						4	9							
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	22	1	63	2	Y	4	6	1	2
						4	9							
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	25	1	70	2	Y	6	3	1	5
						7	9							
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	27	1	75	2	Y	-0-			5
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	28	1	81	2	Y	-0-			5
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971														
03	4309 X	4213	-0-	-96	-0-	4190	2	23	9	N	21			44
04	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4160	2	11	9	N	10	51	1	3
05	4340 X	4234	-0-	-106	-0-	4234	2			N	-0-			3
06	4200 X	4121	-0-	-79	-0-	4121	2			N	-0-			3
07	4309 X	4271	-0-	-38	-0-	4271	2			N	-0-			3
08	4309 X	4238	-0-	-71	-0-	4238	2			N	-0-			3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	573 1	771 2	Y	155	181 1						28
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	171 9	315 2	Y	-0-							28
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	620 1	247 2	Y	-0-							28
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	513 1	502 2	Y	-0-							28
*07		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	365 1	745 2	Y	-0-							28
*08		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	405 1	633 2	Y	143	171 1						-0-
							429 1										
							157 9										

  

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472																	
03		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	101 1	3618 2	Y	6	6 1						1
04		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	7 9	3495 2	Y	7	7 1						1
05		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	96 1	3533 2	Y	7	6 1						2
06		3570 X	3320	-0-	-250	-0-	100 1	3225 2	Y	5	6 1						1
07		3689 X	3430	-0-	-259	-0-	8 9	3330 2	Y	7	7 1						1
08		3689 X	3431	-0-	-258	-0-	92 1	3332 2	Y	6	6 1						1
							8 9										
							92 1										
							7 9										

  

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355																	
03		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4406 2	41 9	N	37							50
04		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4320 2	14 9	N	13	63 1						-0-
05		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 2		N	-0-							-0-
06		4290 X	4131	-0-	-159	-0-	4131 2		N	-0-							-0-
07		4433 X	4298	-0-	-135	-0-	4298 2		N	-0-							-0-
08		4433 X	4201	-0-	-232	-0-	4201 2		N	-0-							-0-

  

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420																	
03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-							3
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-							3
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-							3
06		1140 N	975	-0-	-165	-0-	975 2		N	-0-							3
07		1085 N	988	-0-	-97	-0-	988 2		N	-0-							3
*08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-							3

  

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356																	
03		3565 X	3461	-0-	-104	-0-	3461 2		N	-0-							-0-
04		3390 X	3331	-0-	-59	-0-	3331 2		N	-0-							-0-
05		3503 X	3383	-0-	-120	-0-	3383 2		N	-0-							-0-
06		3360 X	3283	-0-	-77	-0-	3283 2		N	-0-							-0-
07		3472 X	3375	-0-	-97	-0-	3375 2		N	-0-							-0-
08		3472 X	3368	-0-	-104	-0-	3368 2		N	-0-							-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	25	30	1	3
						28	9							
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	21	22	1	2
						23	9							
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	20	18	1	4
						22	9							
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	3	1	112	2	Y	20	21	1	3
						22	9							
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	2	1	90	2	Y	22	24	1	1
						24	9							
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	21	20	1	2
						23	9							
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554														
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			12
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-			12
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-			12
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			12
*07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-			12
*08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-			12
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650														
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	48	1	1715	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	55	1	2000	2	Y	10	11	1	1
						11	9							
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	54	1	1927	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	47	1	1684	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
*07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	50	1	1798	2	Y	11	12	1	1
						12	9							
*08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	46	1	1676	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148														
03	3782 X	3337	-0-	-445	-0-	736	1	2601	2	Y	-0-			80
04	3660 X	3383	-0-	-277	-0-	720	1	2663	2	Y	-0-			80
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	791	1	3220	2	Y	-0-			80
06	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	855	1	3421	2	Y	-0-			80
07	3503 X	3495	-0-	-8	-0-	599	1	2896	2	Y	-0-			80
*08	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	845	1	4985	2	Y	-0-			80
FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597														
03	2914 X	2761	-0-	-153	-0-	2696	2	65	9	N	59			59
04	2730 X	2583	-0-	-147	-0-	2583	2			N	-0-			59
05	2790 X	2652	-0-	-138	-0-	2651	2	1	9	N	1	60	1	-0-
06	2670 X	2542	-0-	-128	-0-	2542	2			N	-0-			-0-
07	2759 X	2678	-0-	-81	-0-	2678	2			N	-0-			-0-
08	2759 X	2604	-0-	-155	-0-	2604	2			N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	925	1	4757	2	Y	25		45
04	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	867	1	4156	2	Y	137	174 1	8
05	5487 X	5345	-0-	-142	-0-	916	1	4429	2	Y	-0-		8
06	5520 X	3968	-0-	-1552	-0-	707	1	3136	2	Y	114		122
07	5704 X	4500	-0-	-1204	-0-	868	1	3501	2	Y	119	177 1	64
08	5704 X	4538	-0-	-1166	-0-	659	1	3879	2	Y	-0-		64
-----													
ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736													
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	218	1	560	2	Y	-0-		62
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	265	1	847	2	Y	114	176 1	-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	269	1	691	2	Y	37		37
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	319	1	614	2	Y	-0-		37
07	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	342	1	657	2	Y	88		125
*08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	257	1	683	2	Y	12		137
-----													
SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536													
03	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-		-0-
04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-		-0-
05	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-		-0-
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-		-0-
*07	33418 X	33418	-0-	-0-	-0-	33418	2			N	-0-		-0-
*08	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-		-0-
-----													
BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254													
03	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	3740	1	6058	2	Y	-0-		-0-
04	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	3613	1	5503	2	Y	-0-		-0-
05	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	3857	1	5063	2	Y	-0-		-0-
06	9480 X	8527	-0-	-953	-0-	3701	1	4826	2	Y	-0-		-0-
07	9796 X	8701	-0-	-1095	-0-	3838	1	4863	2	Y	-0-		-0-
08	9796 X	9699	-0-	-97	-0-	3851	1	5848	2	Y	-0-		-0-
-----													
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476													
03	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	204	1	7286	2	Y	-0-		-0-
04	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	186	1	6761	2	Y	-0-		-0-
05	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	185	1	6567	2	Y	-0-		-0-
06	7260 X	6408	-0-	-852	-0-	173	1	6235	2	Y	-0-		-0-
07	7502 X	6559	-0-	-943	-0-	177	1	6382	2	Y	-0-		-0-
08	7502 X	6485	-0-	-1017	-0-	174	1	6311	2	Y	-0-		-0-

-----													
WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	402 1	14330 2	Y	12	12 1		2
							13 9						
04		13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	372 1	13517 2	Y	12	13 1		1
							13 9						
05		14108 X	14108	-0-	-0-	-0-	387 1	13708 2	Y	12	11 1		2
							13 9						
06		13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	365 1	13182 2	Y	12	12 1		2
							13 9						
*07		13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	375 1	13509 2	Y	13	14 1		1
							14 9						
*08		13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	368 1	13376 2	Y	12	12 1		1
							13 9						
-----													
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498													
03		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	191 1	6810 2	Y	44	45 1		6
							48 9						
04		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	190 1	6917 2	Y	41	43 1		4
							45 9						
05		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	195 1	6923 2	Y	41	37 1		8
							45 9						
06		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	199 1	7179 2	Y	39	41 1		6
							43 9						
*07		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	207 1	7480 2	Y	43	46 1		3
							47 9						
*08		7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	203 1	7362 2	Y	39	39 1		3
							43 9						
-----													
MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503													
03		18259 X	15968	-0-	-2291	-0-	435 1	15510 2	Y	21	21 1		3
							23 9						
04		17340 X	16638	-0-	-702	-0-	445 1	16173 2	Y	18	19 1		2
							20 9						
05		17639 X	16618	-0-	-1021	-0-	456 1	16142 2	Y	18	16 1		4
							20 9						
06		15758 X	15758	-0-	-0-	-0-	424 1	15315 2	Y	17	18 1		3
							19 9						
*07		16058 X	16058	-0-	-0-	-0-	433 1	15604 2	Y	19	21 1		1
							21 9						
*08		15810 X	15810	-0-	-0-	-0-	423 1	15368 2	Y	17	17 1		1
							19 9						
-----													
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670													
03		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	53 1	1882 2	Y	7	7 1		1
							8 9						
04		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	50 1	1810 2	Y	6	6 1		1
							7 9						
05		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	50 1	1784 2	Y	5	5 1		1
							6 9						
06		1770 N	1762	-0-	-8	-0-	47 1	1708 2	Y	6	6 1		1
							7 9						
07		1829 N	1812	-0-	-17	-0-	49 1	1756 2	Y	6	6 1		1
							7 9						
*08		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	48 1	1731 2	Y	5	5 1		1
							6 9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350														
03	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	7746	2	Y	-0-	1
04	7620 X	7286	-0-	-334	-0-	-0-	-0-	195	1	7091	2	Y	-0-	1
05	7874 X	7441	-0-	-433	-0-	-0-	-0-	204	1	7237	2	Y	-0-	1
06	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	6967	2	Y	-0-	1
*07	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	7193	2	Y	-0-	1
08	7378 X	7324	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	196	1	7128	2	Y	-0-	1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365																
03	8122 X	7754	-0-	-368	-0-	-0-	-0-	211	1	7523	2	Y	18	19	1	3
04	7860 X	7416	-0-	-444	-0-	-0-	-0-	198	1	7201	2	Y	15	16	1	2
05	8122 X	7401	-0-	-721	-0-	-0-	-0-	203	1	7183	2	Y	14	13	1	3
06	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	6866	2	Y	15	15	1	3
*07	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	7120	2	Y	16	17	1	2
08	7254 X	7203	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	193	1	6995	2	Y	14	14	1	2

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966																
03	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	10176	2	Y	38	38	1	7
04	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	9698	2	Y	33	36	1	4
05	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	10253	2	Y	35	31	1	8
06	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	9869	2	Y	33	35	1	6
*07	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	10114	2	Y	36	39	1	3
*08	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	10016	2	Y	34	33	1	4

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055																
03	16008 X	16008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	15548	2	Y	22	25	1	3
04	19337 X	19337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	517	1	18799	2	Y	19	19	1	3
05	22044 X	22044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	604	1	21400	2	Y	36	31	1	8
06	21150 X	20721	-0-	-429	-0-	-0-	-0-	558	1	20127	2	Y	33	35	1	6
*07	20677 X	20677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	557	1	20083	2	Y	34	37	1	3
*08	20076 X	20076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	537	1	19504	2	Y	32	31	1	4



WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		16145 X	16145	-0-	-0-	-0-	16098	2	47	9	N	43
04		15190 X	15190	-0-	-0-	-0-	15190	2			N	-0-
05		15634 X	15634	-0-	-0-	-0-	15634	2			N	-0-
06		14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	14864	2	51	9	N	46
*07		15151 X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	2			N	-0-
*08		14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	2			N	-0-
-----												
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230												
03		10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	291	1	10395	2	Y	24
							26	9				23
04		10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	269	1	9767	2	Y	28
							31	9				30
05		10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	277	1	9818	2	Y	28
							31	9				25
06		10020 X	9629	-0-	-391	-0-	259	1	9340	2	Y	27
							30	9				28
07		10354 X	9848	-0-	-506	-0-	265	1	9550	2	Y	30
							33	9				32
08		10354 X	10161	-0-	-193	-0-	271	1	9860	2	Y	27
							30	9				27
-----												
ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165												
03		14465 X	14465	-0-	-0-	-0-	394	1	14064	2	Y	6
							7	9				6
04		13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	362	1	13148	2	Y	5
							6	9				6
05		13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	373	1	13222	2	Y	6
							7	9				5
06		14070 X	13219	-0-	-851	-0-	356	1	12857	2	Y	5
							6	9				5
*07		16518 X	16518	-0-	-0-	-0-	446	1	16066	2	Y	5
							6	9				6
*08		18972 X	18972	-0-	-0-	-0-	508	1	18458	2	Y	5
							6	9				5
-----												
ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350												
03		6634 X	5692	-0-	-942	-0-	341	1	5351	2	Y	-0-
04		5820 X	5297	-0-	-523	-0-	313	1	4984	2	Y	-0-
05		5766 X	5348	-0-	-418	-0-	331	1	5017	2	Y	-0-
06		5580 X	5163	-0-	-417	-0-	363	1	4800	2	Y	-0-
07		5704 X	5386	-0-	-318	-0-	392	1	4994	2	Y	-0-
08		5704 X	5468	-0-	-236	-0-	295	1	5173	2	Y	-0-
-----												
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478												
03		9982 X	9491	-0-	-491	-0-	9491	2			N	-0-
04		9450 X	9137	-0-	-313	-0-	9094	2	43	9	N	39
05		9672 X	9334	-0-	-338	-0-	9334	2			N	-0-
06		9270 X	8998	-0-	-272	-0-	8994	2	4	9	N	4
07		9486 X	9270	-0-	-216	-0-	9246	2	24	9	N	22
08		9486 X	9245	-0-	-241	-0-	9245	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	244	1	8714	2	Y	11	11	3
						12	9						
04	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	228	1	8296	2	Y	10	11	2
						11	9						
05	8804 X	8478	-0-	-326	-0-	232	1	8234	2	Y	11	10	3
						12	9						
06	8370 X	8099	-0-	-271	-0-	218	1	7869	2	Y	11	11	3
						12	9						
07	8649 X	8223	-0-	-426	-0-	222	1	7989	2	Y	11	12	2
						12	9						
08	8649 X	8197	-0-	-452	-0-	219	1	7967	2	Y	10	10	2
						11	9						
-----													
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426													
03	9424 X	7917	-0-	-1507	-0-	779	1	7138	2	Y	-0-		-0-
04	9120 X	8011	-0-	-1109	-0-	772	1	7239	2	Y	-0-		-0-
05	9114 X	8053	-0-	-1061	-0-	831	1	7222	2	Y	-0-		-0-
06	8820 X	7803	-0-	-1017	-0-	888	1	6915	2	Y	-0-		-0-
07	8277 X	8038	-0-	-239	-0-	958	1	7080	2	Y	-0-		-0-
*08	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	719	1	7399	2	Y	172	172	1
						189	9						-0-
-----													
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421													
03	12834 X	12688	-0-	-146	-0-	345	1	12312	2	Y	28	28	1
						31	9						5
04	12420 X	11950	-0-	-470	-0-	319	1	11601	2	Y	27	29	1
						30	9						3
05	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	396	1	14040	2	Y	28	25	1
						31	9						6
06	13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	376	1	13563	2	Y	27	28	1
						30	9						5
*07	14297 X	14297	-0-	-0-	-0-	385	1	13880	2	Y	29	31	1
						32	9						3
*08	14169 X	14169	-0-	-0-	-0-	379	1	13761	2	Y	26	26	1
						29	9						3
-----													
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645													
03	10788 X	10410	-0-	-378	-0-	10410	2			N	-0-		30
04	10290 X	10020	-0-	-270	-0-	9954	2	66	9	N	60		90
05	10509 X	10217	-0-	-292	-0-	10217	2			N	-0-		90
06	10080 X	9908	-0-	-172	-0-	9823	2	85	9	N	77	159	1
07	10416 X	10256	-0-	-160	-0-	10256	2			N	-0-		8
08	10416 X	10169	-0-	-247	-0-	10169	2			N	-0-		8
-----													
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649													
03	7409 X	6722	-0-	-687	-0-	400	1	6279	2	Y	39	169	1
						43	9						
04	7050 X	6643	-0-	-407	-0-	392	1	6251	2	Y	-0-		1
05	7254 X	6637	-0-	-617	-0-	411	1	6226	2	Y	-0-		1
06	7020 X	6276	-0-	-744	-0-	442	1	5834	2	Y	-0-		1
07	6851 X	6515	-0-	-336	-0-	474	1	6041	2	Y	-0-		1
08	6851 X	6688	-0-	-163	-0-	361	1	6327	2	Y	-0-		1

-----													
WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
BRYSON A-ABNEY, J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03	19424 X	19424	-0-	-0-	-0-	5097 1	14294 2	Y		30	58 1		37
						33 9							
04	18750 X	18393	-0-	-357	-0-	5007 1	13351 2	Y		32	34 1		35
						35 9							
05	19375 X	18863	-0-	-512	-0-	5401 1	13432 2	Y		27	44 1		18
						30 9							
06	20340 X	18064	-0-	-2276	-0-	5212 1	12752 2	Y		91	89 1		20
						100 9							
07	21018 X	18062	-0-	-2956	-0-	5356 1	12706 2	Y		-0-			20
08	19437 X	16851	-0-	-2586	-0-	4807 1	12044 2	Y		-0-			20
-----													
ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761													
-----													
03	7347 X	6710	-0-	-637	-0-	401 1	6309 2	Y		-0-			-0-
04	7020 X	6642	-0-	-378	-0-	392 1	6250 2	Y		-0-			-0-
05	6882 X	6710	-0-	-172	-0-	416 1	6294 2	Y		-0-			-0-
06	6660 X	6338	-0-	-322	-0-	446 1	5892 2	Y		-0-			-0-
07	6851 X	6448	-0-	-403	-0-	469 1	5979 2	Y		-0-			-0-
08	6851 X	6545	-0-	-306	-0-	353 1	6192 2	Y		-0-			-0-
-----													
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366													
-----													
03	7316 X	6939	-0-	-377	-0-	6939 2		N		-0-			22
04	6960 X	6670	-0-	-290	-0-	6667 2	3 9	N		3			25
05	7130 X	6800	-0-	-330	-0-	6800 2		N		-0-			25
06	6810 X	6540	-0-	-270	-0-	6540 2		N		-0-			25
07	6944 X	6701	-0-	-243	-0-	6701 2		N		-0-			25
08	6944 X	6583	-0-	-361	-0-	6559 2	24 9	N		22			47
-----													
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291													
-----													
03	8029 X	7226	-0-	-803	-0-	716 1	6510 2	Y		-0-			8
04	7680 X	6977	-0-	-703	-0-	663 1	6314 2	Y		-0-			8
05	7657 X	7159	-0-	-498	-0-	706 1	6453 2	Y		-0-			8
06	7500 X	7141	-0-	-359	-0-	770 1	6371 2	Y		-0-			8
07	7750 X	7399	-0-	-351	-0-	828 1	6534 2	Y		34			42
						37 9							
*08	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	620 1	6679 2	Y		-0-			42
-----													
SLANT OPERATING, LLC 786697													
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612													
-----													
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N		-0-			-0-
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79 2		N		-0-			-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		N		-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N		-0-			-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N		-0-			-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2		N		-0-			-0-
-----													
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070													
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470													
-----													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			175
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	729 1	99 2	N		-0-			175
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	146 1	29 2	N		-0-			175
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	272 1	59 2	N		-0-			175
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	245 1	28 2	N		-0-			175
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N		NO RPT			175

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SMITH RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 796070									
RUDD, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 133127		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	98 1	16 2	N	-0-		14
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	354 1	29 2	N	-0-		14
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	270 1	29 2	N	-0-		14
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		14
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	544 1	56 2	N	-0-		14
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		14
-----											
SMITH-LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 135877		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551			
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1240 1	164 2	N	-0-		171
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1115 1	117 2	N	-0-		171
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1045 1	200 2	N	-0-		171
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1055 1	193 2	N	-0-		171
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1076 1	140 2	N	-0-		171
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		171
-----											
WILLIAMS, IRELAND		WELL #: A 1		RRCID -> 140111		COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594			
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		128
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		128
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	9 2		N	-0-		128
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		128
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		128
08	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		128
-----											
WINSTON, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 140771		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612			
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	42 1	696 2	N	-0-		159
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	35 1	666 2	N	-0-		159
05	744 N	704	-0-	-40	-0-	35 1	669 2	N	-0-		159
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	39 1	614 2	N	-0-		159
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	33 1	581 2	N	-0-		159
08	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		159
-----											
WILLIAMS, IRELAND		WELL #: A 2		RRCID -> 145988		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625			
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		88
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-		88
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		88
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		88
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		88
08	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		88
-----											
RUDD, W.L.		WELL #: 3		RRCID -> 169105		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587			
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		127
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-		127
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		127
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		127
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		127
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		127

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
URSUS OIL AND GAS				879300											
SNEED				WELL #: 2	RRCID -> 130604	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 6399	- 6405					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				230
-----															
RAVEN				WELL #: 2	RRCID -> 139817	COMPL. DATE 10/08/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8174	- 9739					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
-----															
VALENCE OPERATING COMPANY				881167	RRCID -> 132314	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9488	- 9716					
GARRETT "E"				WELL #: 3											
03	14B2 EXT	1755	-0-	1755	1755	35 1	1720 2	Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	1066	-0-	1066	2821	22 1	1040 2	Y	4	1 1	2 8				1
05	14B2 EXT	1892	-0-	1892	4713	35 1	1853 2	Y	4	1 1					4
06	3000 N	920	-0-	-2080	2633	13 1	903 2	Y	4	5 1	2 8				1
07	3100 N	1406	-0-	-1694	939	17 1	1387 2	Y	2	2 1					1
08	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	2 9		Y	NO RPT						1
-----															
GARRETT "E"				WELL #: 5	RRCID -> 137404	COMPL. DATE 01/08/1991	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8182	- 9738					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----															
GARRETT "E"				WELL #: 8	RRCID -> 181000	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 9675	- 9695					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----															
GARRETT "E"				WELL #: 6	RRCID -> 181002	COMPL. DATE 12/08/2000	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9625	- 9645					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
GARRETT "E"		WELL #: 10		RRCID -> 192915		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GARRETT "E"		WELL #: 7		RRCID -> 194781		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666								
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	526	-0-	-44	-0-	11	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	13	1	718	2	Y	-0-					-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	14	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	14	1	1100	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GARRETT "E"		WELL #: 11		RRCID -> 194820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GARRETT HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 213954		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GARRETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252251		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GARRETT "E"		WELL #: 12		RRCID -> 255204		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GARRETT HEIRS-GARRETT E		WELL #: 1H		RRCID -> 285947		COMPL. DATE 12/04/2019		TOTAL DEPTH 9711 PERF.10108 - 16450								
03	34193 X	26202	-0-	-7991	-0-	26026	2	176	9	Y	160	283	1			86
04	32160 X	25597	-0-	-6563	-0-	25392	2	205	9	Y	186	136	1			136
05	30318 X	24445	-0-	-5873	-0-	24249	2	196	9	Y	178	149	1			165
06	27708 X	27708	-0-	-0-	-0-	27521	2	187	9	Y	170	284	1			51
07	38073 X	38073	-0-	-0-	-0-	37871	2	202	9	Y	184	145	1			90
08	26443 X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					Y	NO RPT					90

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL)		95369 163		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890											
WEEKS B		WELL #:		1 C		RRCID -> 180231		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 9895		PERF. 9651 - 9785	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

WASKOM (COTTON VALLEY 8100)		95369 171		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851											
SCOTT, T. P.		WELL #:		14 U		RRCID -> 169963		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 7844 - 7883	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

WASKOM (COTTON VALLEY 8300)		95369 176		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038											
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #:		4		RRCID -> 187837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8348 - 9554	
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	686	2	9	9	N	8	105	
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	656	2	17	9	N	15	120	
05	589 N	563	-0-	-26	-0-	557	2	6	9	N	5	125	
06	600 N	411	-0-	-189	-0-	400	2	11	9	N	10	135	
07	620 N	533	-0-	-87	-0-	524	2	9	9	N	8	143	
08	558 N	475	-0-	-83	-0-	460	2	15	9	N	14	157	

WASKOM (DANA SAND)		95369 184		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON					
SHELBY OPERATING COMPANY		773678											
ABERCROMBIE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 284188		COMPL. DATE 11/04/1953		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 5835 - 5865	
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	180	
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	180	
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	180	
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	180	
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	180	
*08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	180	

WASKOM (DOWNER)		95369 192		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353											
TIMMINS FURRH		WELL #:		1		RRCID -> 185111		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5863 - 5992	
03	155 N	74	-0-	-81	-0-	4	1	70	2	N	-0-	288	
04	150 N	54	-0-	-96	-0-	3	1	51	2	N	-0-	288	
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	115	2	N	23	311	
						25	9						
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	646	2	N	149	166	294
						164	9						
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	N	142	179	257
						156	9						
*08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	51	1	952	2	N	114	172	199
						125	9						

WASKOM (DOWNER)		//CONT.// 95369 192		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353														
TIMMINS FURRH		WELL #: 2		RRCID -> 191971		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5944 - 6248						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-VANCE		WELL #: 3		RRCID -> 195293		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5971 - 6180						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 199031		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5976 - 6014						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228639		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 6472		PERF. 6010 - 6064						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DUKE)		95369 208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851														
CARGILL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 148700		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 6333		PERF. 5652 - 5662						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 174985		COMPL. DATE 08/06/2019		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5644 - 5652						
03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	335	1	2866	2	Y	-0-					-0-
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	306	1	2754	2	Y	20					20
						22	9									
05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	288	1	2725	2	Y	107					127
						118	9									
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	289	1	2585	2	Y	50	177	1			-0-
						55	9									
*07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	330	1	2723	2	Y	-0-					-0-
*08	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	317	1	2696	2	Y	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (GLOYD)		95369 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038									
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 6		RRCID -> 146448		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4882 - 4938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1631 2	6 9	N	5	72
04		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1451 2	9 9	N	8	80
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1656 2	8 9	N	7	87
06		1590 N	1214	-0-	-376	-0-	1212 2	2 9	N	2	17
07		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1640 2	1 9	N	1	18
08		1674 N	1613	-0-	-61	-0-	1603 2	10 9	N	9	27

WASKOM (HAMMOND SAND)		95369 256		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851									
BELL GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 286851		COMPL. DATE 04/22/2019		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 5889 - 6020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, IRELAND UNIT		95369 256		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
		775851									
		WELL #: 3		RRCID -> 289486		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6055 - 6288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		21496	2644	-0-	-18852	930	69 1	2479 2	N	87	20
							96 9				
04		2370 #	1250	-0-	-1120	-0-	31 1	1129 2	N	82	11
							90 9				
05		3131 #	2356	-0-	-775	-0-	62 1	2199 2	N	86	16
							95 9				
06		2820 R	2820	-0-	-0-	-0-	74 1	2657 2	N	81	11
							89 9				
*07		2959 R	2959	-0-	-0-	-0-	77 1	2782 2	N	91	5
							100 9				
*08		3018 R	3018	-0-	-0-	-0-	78 1	2849 2	N	83	6
							91 9				

WASKOM (HILL)		95369 272		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353									
FROST LUMBER COMPANY		WELL #: 1 C		RRCID -> 017099		COMPL. DATE 02/11/1947		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 4805 - 4828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MHS-VANCE		95369 272		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		097353									
		WELL #: 2		RRCID -> 193042		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5013 - 5021	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
07		14B2 EXT	701	-0-	701	701	38 1	663 2	N	-0-	93
08		14B2 EXT	155	-0-	155	856	8 1	147 2	N	-0-	93

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624							
WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	017097	COMPL. DATE	11/16/1948	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 4910 - 4940
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WOOLWORTH, J. D.		WELL #:		5	RRCID ->	156055	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 4912 - 4945
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-	-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-	-0-
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-	-0-
06	330 N	241	-0-	-89	-0-	241	2		N	-0-	-0-
07	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2		N	-0-	-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2		N	-0-	-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	216985	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4818 - 4824
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		775851	RRCID ->	017086	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 4845 - 4852
ABNEY, J. K.				2							
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #:		16 C	RRCID ->	017089	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 4800 - 4835
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		10 L	RRCID ->	212942	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 4861 - 4863
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WASKOM (HILL)		//CONT.//		95369 272	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851										
FIELDS-ISAACS		WELL #:		10 U	RRCID ->	282402	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	4830	-	4872
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (MATTIE)				95369 360	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
WELLS, M. W.		WELL #:		2	RRCID ->	179155	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	6283	-	6300
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONESVILLE "A"		WELL #:		8	RRCID ->	199596	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	6204	-	6240	
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	44	1	773	2	N	169	166	1	3
							186	9							
04		999 N	999	-0-	-0-	-0-	42	1	770	2	N	170	161	1	12
							187	9							
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	N	136			148
							150	9							
06		990 N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	783	2	N	144	168	1	124
							158	9							
07		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	48	1	838	2	N	199	158	1	165
							219	9							
*08		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	43	1	809	2	N	157	177	1	145
							173	9							

WEATHERSBY, DON		WELL #:		4	RRCID ->	201670	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6172	-	6182
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038					CAPACITY				CNTY: HARRISON			
ABNEY, J.D. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	146453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	5950	-	5955
03		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2130	2	81	9	N	74		568
04		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1899	2	62	9	N	56		624
05		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1911	2	61	9	N	55		679
06		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1970	2	50	9	N	45		724
07		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1824	2	28	9	N	25		749
*08		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1821	2	10	9	N	9		758

WASKOM (MCKNIGHT)		95369 368		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
CARGILL GAS UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	180984	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	6548 PERF. 6340 - 6364			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

WASKOM (MCLOFFLIN 6270)		95369 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353										
BURKS		WELL #:	1	RRCID ->	244857	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 6306 - 6350			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

SLANT OPERATING, LLC		786697		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
STRENGTH		097353										
		WELL #:	1	RRCID ->	180113	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	6600 PERF. 6310 - 6320			
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2	N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	444	2	N	150			150
*07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			150
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			150

  

WASKOM (MYSTIC SAND)		95369 408		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
BERKSHIRE OPERATING, LLC		067572										
FLANAGAN		WELL #:	1	RRCID ->	123860	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 6093 - 6113			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

  

WASKOM (PAGE SAND)		95369 455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
ROGERS ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	267523	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6270 PERF. 6044 - 6054			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (PAGE SAND)		//CONT.//		95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584									
FRAZIER, GLORIA B. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	216154	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6167 - 6177	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2020 - WELL PLUGGED 10-27-20													

BOWLES ENERGY, INC.				084097									
COOKE, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	123185	COMPL. DATE	09/30/1986	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6077 - 6081	
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	142	1	98	2	N	-0-	-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	306	1	142	2	N	-0-	-0-
05	310	N	83	-0-	-227	-0-	55	1	28	2	N	-0-	-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	192	1	99	2	N	-0-	-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	329	1	112	2	N	-0-	-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	89	1	45	2	N	-0-	-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.				097353									
SANDERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	105314	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	5908 - 5916	
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	172	1	2993	2	N	-0-	162
04	3030	X	2986	-0-	-44	-0-	157	1	2829	2	N	-0-	162
05	3131	X	2529	-0-	-602	-0-	134	1	2395	2	N	-0-	162
06	3030	X	2676	-0-	-354	-0-	154	1	2463	2	N	54	160 1 56
07	3131	X	1250	-0-	-1881	-0-	68	1	1182	2	N	-0-	56
08	3131	X	53	-0-	-3078	-0-	2	1	51	2	N	-0-	56

KNIGHTON				WELL #:	4 T	RRCID ->	127150	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	6999	PERF.	6008 - 6012
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2021													

JOBE				WELL #:	8	RRCID ->	283353	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5842 - 5852
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOPEWELL OPERATING, INC.				WELL #:	399624	RRCID ->	174516	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	5990 - 5997
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851																	
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900																	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	179	1	591	2	Y	15	13	1			2
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	289	1	1167	2	Y	43	37	1			8
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	47	9	1185	2	Y	41	43	1			6
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	312	1	936	2	Y	42	45	1			3
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	45	9	1066	2	Y	41	41	1			3
-----																	
STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
A & E MINERALS, LLC 000016																	
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812																	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER)		//CONT.//		95369 481	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY				773678										
KDB				WELL #:	1	RRCID ->	189454	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	3984	PERF.	2799 - 2803	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05		14B2 EXT	674	-0-	674	674	2			N	-0-			44
06		14B2 EXT	1666	-0-	1666	2340	2	9	9	N	8			52
07		14B2 EXT	1471	-0-	1471	3811	2			N	-0-			52
08		14B2 EXT	1369	-0-	1369	5180	2			N	-0-			52
-----														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
JETER, AARON UNIT				WELL #:	3 U	RRCID ->	174389	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	2894 - 2912	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
ABNEY, C. M. 'B'				WELL #:	2	RRCID ->	288399	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	2623 - 2629	
03		8587 X	5487	-0-	-3100	-0-	5484	2	3 9	N	3			26
04		7710 X	4791	-0-	-2919	-0-	4791	2		N	-0-			26
05		7285 X	4577	-0-	-2708	-0-	4577	2		N	-0-			26
06		6450 X	3948	-0-	-2502	-0-	3947	2	1 9	N	1			27
07		6045 X	675	-0-	-5370	-0-	664	2	11 9	N	10			37
08		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-				N	-0-			37
-----														
WASKOM (PETTIT, LOWER)				95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353										
RUDD				WELL #:	1	RRCID ->	181330	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	5726 - 5765	
03		496 N	482	-0-	-14	-0-	27	1	455 2	N	-0-			177
04		480 N	477	-0-	-3	-0-	25	1	452 2	N	-0-			177
05		496 N	492	-0-	-4	-0-	27	1	465 2	N	-0-			177
06		480 N	472	-0-	-8	-0-	27	1	445 2	N	-0-			177
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	449 2	N	80	80 8		177
08		496 N	475	-0-	-21	-0-	25	1	450 2	N	-0-			177
-----														
CYPRESS OPERATING, INC.				195834		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
HAMILTON				WELL #:	1	RRCID ->	166638	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6303 - 6311	
03		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1877	2	18 9	N	16			131
04		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1289	2	15 9	N	14			145
05		849 N	849	-0-	-0-	-0-	839	2	10 9	N	9			154
06		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1497	2	17 9	N	15			169
07		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2022	2	18 9	N	16	149 1		36
*08		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2038	2	13 9	N	12			48





WASKOM (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		//CONT.//		775851									
ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:		8	RRCID ->	250916	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	5772 - 5780	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	306	1	619	2	Y	6		8
						7	9						
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	511	1	1063	2	Y	49		57
						54	9						
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	503	1	1022	2	Y	2		59
						2	9						
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	520	1	1051	2	Y	26		85
						29	9						
*07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	492	1	950	2	Y	19		104
						21	9						
*08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	548	1	1143	2	Y	20		124
						22	9						

WASKOM (PETTIT, UPPER)				95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
WINSTON-TAYLOR		WELL #:		1-C	RRCID ->	137084	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5928 - 5937
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHELBY OPERATING COMPANY				773678								
MCCLARAN, J. A.		WELL #:		1 C	RRCID ->	017147	COMPL. DATE	10/29/1940	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5640 - 5686
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OBANION, G.		WELL #:			RRCID ->	017148	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5605 - 5643
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		139
	PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2017											

VINCENT		WELL #:		10	RRCID ->	197525	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5635 - 5657
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		37
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		37
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-		37
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-		37
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-		37
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-		37

VINCENT		WELL #:		12	RRCID ->	256050	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	5614 - 5624
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1458	2	24	9	N	22	305
04	1350 N	1317	-0-	-33	-0-	1297	2	20	9	N	18	323
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1269	2	13	9	N	12	335
06	1440 N	1276	-0-	-164	-0-	1257	2	19	9	N	17	352
07	1364 N	1249	-0-	-115	-0-	1238	2	11	9	N	10	362
*08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1260	2	13	9	N	12	374

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851										
ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682										
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615										
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-	8
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-	8
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	8
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	8
07	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2	N	-0-	8
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	8
-----										
SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

-----														
WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660														
03	3689 X	3353	-0-	-336	-0-	3343	2	10	9	N	9			29
04	3480 X	3069	-0-	-411	-0-	3065	2	4	9	N	4			33
05	3472 X	2918	-0-	-554	-0-	2915	2	3	9	N	3			36
06	3270 X	2774	-0-	-496	-0-	2770	2	4	9	N	4			40
07	3348 X	2656	-0-	-692	-0-	2648	2	8	9	N	7	47	1	-0-
08	3348 X	2586	-0-	-762	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
-----														
SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (SANDERS SAND)			95369 648		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.			097353									
ABNEY, R. K.			WELL #:	6	RRCID ->	199145	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6061 - 6065
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURKS			WELL #:	1	RRCID ->	209276	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6055 - 6082
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VANCE			WELL #:	1	RRCID ->	209350	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5948 - 6184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851						CNTY: HARRISON			
ABNEY, C.M. "B"			WELL #:	13 L	RRCID ->	202059	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5826 - 5854
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER)			95369 807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.			097353									
RUDD			WELL #:	2	RRCID ->	169162	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	7449 - 7461
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC			775851						CNTY: HARRISON			
ABNEY, C.M. "B"			WELL #:	6	RRCID ->	058872	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	7427 - 7445
03	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2	N	-0-			38
04	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7375	2	N	77	114	1	1
05	9610 X	7152	-0-	-2458	-0-	7152	2	N	-0-			1
06	9300 X	6559	-0-	-2741	-0-	6559	2	N	-0-			1
07	8773 X	6808	-0-	-1965	-0-	6776	2	N	29			30
08	7781 X	7020	-0-	-761	-0-	7020	2	N	-0-			30

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175										COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7482 - 7544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866										COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7435 - 7463
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645										COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5942 - 5981
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----															
WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
BAHR OIL & GAS 042860															
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938										COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6099 - 6109
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2	N	-0-			61		
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			61		
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			61		
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			61		
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			61		
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			61		
-----															
RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503										COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6253 - 6275
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	508	2	127	9	N	115	129	1	50
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	556	2	113	9	N	103	141	1	12
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	585	2	81	9	N	74			86
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	577	2	122	9	N	111	142	1	55
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	616	2	138	9	N	125	146	1	34
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	655	2	110	9	N	100			134
-----															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038															
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222										COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	5952 - 6137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		//CONT.//		95369 813	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
WINSTON HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	287228	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	6192 - 6377	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624										
RUDD, W.L. GAS UNIT				WELL #:	8-A	RRCID ->	152625	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	6150 - 6268	
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			65
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			65
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			65
06		690 N	401	-0-	-289	-0-	401	2		N	-0-			65
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			65
*08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			65
-----														
RUDD, W.L. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	182862	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6041 - 6136	
03		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			37
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			37
05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			37
06		1650 N	623	-0-	-1027	-0-	623	2		N	-0-			37
07		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			37
*08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-			37
-----														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890										
FURRH GAS UNIT "B"				WELL #:	1-U	RRCID ->	168501	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	N/A	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851										
HOWELL				WELL #:	5 U	RRCID ->	123356	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6189 - 6211	
03		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	93	1	2519	2	N	-0-		1
04		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	90	1	2351	2	N	-0-		1
05		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	93	1	2409	2	N	-0-		1
06		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	11	1	1733	2	N	-0-		1
*07		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			1
*08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			1
-----														
FIELDS-ISAACS				WELL #:	6 C	RRCID ->	135370	COMPL. DATE	02/14/2017	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	5854 - 6752	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2020														

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5865 - 5873													
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		18	
04		SHUT IN	52	-0-	52	-0-	52	2	N	-0-		18	
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	52		N	-0-		18	
06		SHUT IN	58	-0-	58	-0-	110	2	N	-0-		18	
*07		110 X	-0-	-0-	-110	-0-	-0-		N	-0-		18	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18	
-----													
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049													
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
-----													
HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300													
03		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	2	4	9	N	4	41
04		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	N	1	42
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	2	6	9	N	5	47
06		1020 N	958	-0-	-62	-0-	958	2			N	-0-	-0-
07		1054 N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-	-0-
*08		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-	-0-
-----													
TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851													
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424													
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851										
FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
-----										
DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
-----										
FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
-----										
TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)										95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BONNER, JOE INC.										082519							
SANDERS										WELL #: 1		RRCID -> 102205		COMPL. DATE 09/08/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						24
BROOKSTON ENERGY, INC.										097353							
BOGGERY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 017225		COMPL. DATE 03/19/1987		TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
FROST LUMBER CO.										WELL #: 1 T		RRCID -> 017255		COMPL. DATE 02/11/1947		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627	
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	221	1	3846	2	N	-0-					117
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	204	1	3667	2	N	8					125
							9	9									
05	3906	X	3782	-0-	-124	-0-	201	1	3581	2	N	-0-					125
06	3780	X	3643	-0-	-137	-0-	213	1	3426	2	N	4	65	1			64
							4	9									
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	213	1	3720	2	N	-0-					64
08	3906	X	3480	-0-	-426	-0-	178	1	3302	2	N	-0-					64
VANCE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 159885		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORRESTER, J. L.										277400							
JONES, CECIL										WELL #: 1		RRCID -> 046688		COMPL. DATE 07/10/1969		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
HOPEWELL OPERATING, INC.										399624							
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH										WELL #: 2		RRCID -> 137418		COMPL. DATE 11/06/2014		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312	
03	6138	X	5811	-0-	-327	-0-	5782	2	29	9	N	26					320
04	5760	X	5635	-0-	-125	-0-	5605	2	30	9	N	27					347
05	5797	X	5759	-0-	-38	-0-	5716	2	43	9	N	39	327	1			59
06	5610	X	5306	-0-	-304	-0-	5302	2	4	9	N	4					63
07	5797	X	5620	-0-	-177	-0-	5611	2	9	9	N	8					71
08	5828	X	5681	-0-	-147	-0-	5681	2			N	-0-					71

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624										
RUDD, W.L.		WELL #:		5	RRCID ->	142729	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6044 - 6100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
RUDD, W.L.		WELL #:		4	RRCID ->	148961	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	6180 - 6092		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID ->	257162	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6364 - 6370		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
BIRDWELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	286950	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6155 - 6161		
03	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			221
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-			221
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			221
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	221 1		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	123383	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6197 - 6220		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	592 1	845 2			N	-0-			107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
SHELBY OPERATING COMPANY		WELL #:		1 T	RRCID ->	017231	COMPL. DATE	10/29/1940	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	6093 - 6160		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678													
MASSINGALE, J.		WELL #: 1 T		RRCID -> 017232		COMPL. DATE 09/15/1948		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6198 - 6218					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	895	2	7	9	N	6				168
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	851	2	30	9	N	27				195
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				195
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	830	2	8	9	N	7				202
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-	161	1		41
*08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-				41
-----															
O'BANION		WELL #: 8		RRCID -> 138515		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6225 - 6239					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8				51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
-----															
O'BANION		WELL #: 7		RRCID -> 138645		COMPL. DATE 04/29/1991		TOTAL DEPTH 7490		PERF. 6732 - 7207					
03	768 N	174	-0-	-594	-0-	174	2			Y	-0-				43
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-				43
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-				43
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-				43
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-				43
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-				43
-----															
MASSINGALE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 142755		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9627		PERF. 5894 - 5907					
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2311	2	37	9	N	34	173	1		79
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2156	2	28	9	N	25				104
05	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2253	2	29	9	N	26				130
06	2250 N	2138	-0-	-112	-0-	2106	2	32	9	N	29				159
07	2263 N	2237	-0-	-26	-0-	2206	2	31	9	N	28	166	1		21
08	2294 N	2217	-0-	-77	-0-	2194	2	23	9	N	21				42
-----															
STEPHENSON		WELL #: _____		RRCID -> 143380		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6121 - 6183					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/19/2017															
-----															
O'BANION		WELL #: 3 T		RRCID -> 151560		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6198 - 6298					
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				34
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				34
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				34
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				34
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-				34
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-				34

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//	95369 816	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//	773678							
MASSINGALE, J.		WELL #:	7	RRCID ->	191063	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5886 - 5892
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
-----										
MCCLARAN		WELL #:	5	RRCID ->	200470	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	6471	PERF. 5945 - 6076
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			135
-----										
O'BANION		WELL #:	2A	RRCID ->	210556	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 5883 - 5899
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1097 2	24 9 N	22		187
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1055 2	13 9 N	12		199
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1068 2	13 9 N	12	177 1	34
06	1080 N	1048	-0-	-32	-0-	1033 2	15 9 N	14		48
07	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1067 2	14 9 N	13		61
08	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1023 2	18 9 N	16		77
-----										
STEPHENSON		WELL #:	8	RRCID ->	220426	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 5918 - 6166
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2441 2	25 9 N	23		172
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2394 2	20 9 N	18		190
05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2401 2	17 9 N	15		205
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2153 2	19 9 N	17		222
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2409 2	15 9 N	14	162 1	74
*08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2337 2	13 9 N	12		86
-----										
MASSINGALE, J.		WELL #:	8	RRCID ->	221362	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	6456	PERF. 6044 - 6108
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2822 2	78 9 N	71	176 1	194
04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2644 2	57 9 N	52	166 1	80
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2738 2	86 9 N	78		158
06	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2508 2	44 9 N	40		198
07	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2722 2	54 9 N	49	179 1	68
*08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2702 2	58 9 N	53		121
-----										
ABERCROMBIE		WELL #:	5	RRCID ->	222443	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5860 - 5916
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1325 2	58 9 N	53		274
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1261 2	41 9 N	37		311
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1306 2	42 9 N	38		349
06	1350 N	1295	-0-	-55	-0-	1260 2	35 9 N	32	167 1	214
07	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	1296 2	36 9 N	33		247
08	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1289 2	42 9 N	38		285
-----										
HINSON "C"		WELL #:	3	RRCID ->	256048	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 5908 - 5950
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		35
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-		35
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-		35
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-		35
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-		35
*08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		35

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678							
HINSON, H.Y.		WELL #: 5		RRCID -> 276634		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4602 2	20 9	N	170
04	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5046 2	17 9	N	185
05	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5144 2	17 9	N	200
06	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4825 2	14 9	N	47
07	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4949 2	15 9	N	61
*08	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4932 2	17 9	N	76

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851							
DAVIS, ALBERT R.		WELL #: 2-T		RRCID -> 017208		COMPL. DATE 02/03/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DAVIS, JAS., JR.		WELL #: B 1 T		RRCID -> 017209		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148	
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	8
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	8
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	8
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	8
*07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	8
*08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	8

FIELDS-ISAACS		WELL #: 1 T		RRCID -> 017210		COMPL. DATE 10/07/1940		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134	
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	32
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	32
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	32
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	32
*07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	32
*08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 017217		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150	
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1770 2	14 9	N	43
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1813 2	11 9	N	53
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1574 2	8 9	N	60
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1787 2	8 9	N	67
*07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1912 2	1 9	N	68
*08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1934 2	11 9	N	78

TAYLOR, W. B. "A"		WELL #: 3 T		RRCID -> 017218		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150	
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-
06	720 N	716	-0-	-4	-0-	716 2		N	-0-
07	744 N	718	-0-	-26	-0-	718 2		N	-0-
*08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260										COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4830 - 4848
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262										COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6408 - 6414
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215										COMPL. DATE	05/22/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	5950 - 6173
03	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	120	1	2632	2	N	95	100			
						105	9								
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	143	1	2885	2	N	30	130			
						33	9								
05	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	142	1	2955	2	N	67	179 1 18			
						74	9								
06	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	142	1	2864	2	N	76	94			
						84	9								
*07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	149	1	2931	2	N	16	110			
						18	9								
*08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	149	1	2872	2	N	113	169 1 54			
						124	9								
-----															
JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074										COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	5967 - 5973
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-	47			
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-	47			
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-	47			
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-	47			
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-	47			
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-	47			
-----															
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216										COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5958 - 5968
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	140	1	1875	2	Y	2	2 1 -0-			
						2	9								
04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	150	1	2266	2	Y	3	3 1 -0-			
						3	9								
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	149	1	2057	2	Y	2	2 1 -0-			
						2	9								
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	148	1	2093	2	Y	3	3 1 -0-			
						3	9								
*07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	149	1	2124	2	Y	3	3 1 -0-			
						3	9								
*08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	152	1	2126	2	Y	2	2 1 -0-			
						2	9								

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851														
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	140	1	556	2	Y	-0-			59
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	112	1	498	2	Y	-0-			59
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	248	1	1414	2	Y	-0-			59
06	660 N	322	-0-	-338	-0-	118	1	204	2	Y	-0-			59
*07	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	246	1	2288	2	Y	-0-			59
*08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	233	1	1890	2	Y	-0-			59
-----														
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878														
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			1
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			1
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			1
06	1440 N	963	-0-	-477	-0-	963	2			N	-0-			1
07	1550 N	1219	-0-	-331	-0-	1219	2			N	-0-			1
*08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			1
-----														
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306														
03	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	148	1	3861	2	N	6			6
						7	9							
04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	143	1	4233	2	N	10			16
						11	9							
05	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	148	1	4073	2	N	-0-			16
06	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	144	1	4046	2	N	8			24
						9	9							
*07	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	149	1	4279	2	N	-0-			24
*08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	144	1	4069	2	N	-0-			24

-----												
WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272												
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018												
-----												
FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
-----												
TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674												
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2021												
-----												
BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-





OIL AND GAS DIVISION

-----  
WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2852 X	1618	-0-	-1234	-0-	29 1	1048 2	Y	492	568 1		74
						541 9						
04	2760 X	1862	-0-	-898	-0-	31 1	1127 2	Y	640	665 1		49
						704 9						
05	2852 X	2689	-0-	-163	-0-	56 1	1986 2	Y	588	516 1		121
						647 9						
06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	61 1	2216 2	Y	632	667 1		86
						695 9						
*07	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	58 1	2090 2	Y	594	649 1		31
						653 9						
*08	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	57 1	2084 2	Y	555	547 1		39
						611 9						

-----  
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 288233 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 6047  
-----

03	5239 X	4868	-0-	-371	-0-	132 1	4704 2	Y	29	31 1		4
						32 9						
04	4530 X	3967	-0-	-563	-0-	105 1	3831 2	Y	28	30 1		2
						31 9						
05	4712 X	2749	-0-	-1963	-0-	75 1	2651 2	Y	21	22 1		1
						23 9						
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	103 1	3732 2	Y	26	23 1		4
						29 9						
*07	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	109 1	3936 2	Y	35	37 1		2
						39 9						
*08	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	100 1	3629 2	Y	31	31 1		2
						34 9						

-----  
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 289804 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6023 - 6033  
-----

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 6226  
-----

*07	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4716 2	166 9	N	151	123 1		28
08	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N	NO RPT			28

-----  
WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353  
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082  
-----

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2)		//CONT.//		95369 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851								
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	172068	COMPL. DATE	05/31/2014	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5940 - 6266
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3)				95369 840	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY				773678								
HARRISON COUNTY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	063749	COMPL. DATE	08/30/1975	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	6058 - 6064
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

MASSINGALE		WELL #:		8	RRCID ->	216215	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	6155 - 6153
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		WELL #:		775851	RRCID ->	287640	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6055 - 6070
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT				3								
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

REUBEN PIERCE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	289516	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6030 - 6040
03	3968 #	3165	-0-	-803	-0-	85 1	3032 2	N	44	45 1		6
04	2730 R	2730	-0-	-0-	-0-	48 9	2612 2	N	42	45 1		3
05	2905 R	2905	-0-	-0-	-0-	72 1	2779 2	N	44	39 1		8
06	3060 #	2139	-0-	-921	-0-	46 9	2037 2	N	42	44 1		6
07	3162 #	1812	-0-	-1350	-0-	78 1	1730 2	N	31	36 1		1
08	0 N	1722	-0-	1722 B	1722	48 9	1670 2	N	5	6 1		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			1722		34 9						
						46 1						
						6 9						

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 4)		95369 848		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
BERKSHIRE OPERATING, LLC		067572								
NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 121765		COMPL. DATE 04/13/1986		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90

  

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
JONESVILLE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 226129		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		95369 864		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353								
JONESVILLE		WELL #: 8 T		RRCID -> 112496		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 117603		COMPL. DATE 07/26/1985		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75

  

JONESVILLE		WELL #: 15		RRCID -> 118759		COMPL. DATE 09/21/1985		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

ABNEY-O'BANION		WELL #: 1		RRCID -> 130972		COMPL. DATE 05/20/1989		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123		
03	3038 X	3018	-0-	-20	-0-	164 1	2854 2	N	-0-	133
04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	167 1	3007 2	N	-0-	133
05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	167 1	2974 2	N	-0-	133
06	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	169 1	2709 2	N	110 110 8	133
						121 9				
07	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	163 1	2830 2	N	-0-	133
08	3038 X	2933	-0-	-105	-0-	150 1	2783 2	N	-0-	133

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) BROOKSTON ENERGY, INC. JONESVILLE "A"		//CONT.// 95369 864 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 18		RRCID -> 165503		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6534		PERF. 6015 - 6045		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
RUDD		WELL #: 17		RRCID -> 167059		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6149 - 6157		
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377 2	N	-0-		24
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415 2	N	-0-		24
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347 2	N	-0-		24
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295 2	N	-0-		24
07	310 N	245	-0-	-65	-0-	13	1	232 2	N	-0-		24
08	310 N	254	-0-	-56	-0-	13	1	241 2	N	-0-		24
-----												
ABNEY, R.K.		WELL #: 4		RRCID -> 198332		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6130 - 6192		
03	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	128	1	2235 2	N	-0-		4
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	123	1	2231 2	N	27		31
						30	9					
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	123	1	2182 2	N	9		40
						10	9					
06	2280 N	1980	-0-	-300	-0-	115	1	1848 2	N	15		55
						17	9					
07	2449 N	2274	-0-	-175	-0-	121	1	2096 2	N	52	82 1	25
						57	9					
08	2325 N	2219	-0-	-106	-0-	114	1	2105 2	N	-0-		25
-----												
NARRAMORE		WELL #: 2		RRCID -> 225959		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 6134 - 6234		
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	109	1	1901 2	N	-0-		274
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	100	1	1803 2	N	-0-		274
05	1953 N	1843	-0-	-110	-0-	98	1	1745 2	N	-0-	83 1	191
06	1950 N	1816	-0-	-134	-0-	106	1	1710 2	N	-0-		191
07	1953 N	1891	-0-	-62	-0-	103	1	1788 2	N	-0-	63 1	128
*08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	101	1	1864 2	N	-0-	45 1	83
-----												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC WINSTON HEIRS		189405 WELL #: 1		RRCID -> 287166		COMPL. DATE 06/22/2019		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 6192 - 6377		
03	5735 X	4089	-0-	-1646	-0-	186	1	3835 2	Y	62	112 1 11 8	26
						68	9					
04	5490 X	3397	-0-	-2093	-0-	169	1	3228 2	Y	-0-		26
05	5890 X	3842	-0-	-2048	-0-	183	1	3655 2	Y	4	4 8	26
						4	9					
06	5700 X	4812	-0-	-888	-0-	560	1	4226 2	Y	24		50
						26	9					
07	5890 X	3662	-0-	-2228	-0-	468	1	3194 2	Y	-0-		50
*08	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	574	1	4824 2	Y	4	4 8	50
						4	9					

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//		95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624									
RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152446	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6145 - 6164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
-----													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
ABNEY, R.K. GU B		WELL #:		4	RRCID ->	182415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6013 - 6055	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
MUSLOW OIL		WELL #:		1	RRCID ->	283693	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	11395	PERF.	6322 - 6442	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
-----													
SHELBY OPERATING COMPANY				773678									
MCCLARAN		WELL #:		3 C	RRCID ->	161291	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5904 - 5934	
03	1736	X	1452	-0-	-284	-0-	1444	2	8	9	N	7	330
04	1740	X	1372	-0-	-368	-0-	1355	2	17	9	N	15	345
05	1798	X	980	-0-	-818	-0-	973	2	7	9	N	6	351
06	1710	X	1053	-0-	-657	-0-	1053	2			N	-0-	351
07	1674	X	1663	-0-	-11	-0-	1660	2	3	9	N	3	354
*08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-	354
-----													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC				775851									
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145323	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6130 - 6180	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	152205	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6110 - 6153	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851  
 TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2020 - WELL PLUGGED 9/29/2020

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

03		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	2				N	-0-					28
04		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	2				N	-0-					28
05		1829 X	1030	-0-	-0-	-799	-0-	1028	2	2	9		N	2					30
06		1710 X	371	-0-	-0-	-1339	-0-	371	2				N	-0-					30
07		1829 X	1164	-0-	-0-	-665	-0-	1164	2				N	-0-					30
*08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9		N	1					31

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)														
BROOKSTON ENERGY, INC.														
RUDD														
95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
097353														
WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	253	1	4402	2	N	-0-			35
04	4350 X	4338	-0-	-12	-0-	228	1	4097	2	N	12			47
05	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	235	1	4189	2	N	8			55
06	4410 X	4241	-0-	-169	-0-	248	1	3985	2	N	7			62
07	4557 X	4335	-0-	-222	-0-	231	1	4032	2	N	65	65	8	62
08	4557 X	4221	-0-	-336	-0-	217	1	4004	2	N	-0-			62
-----														
MHS-VANCE														
WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274														
03	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	63	1	1092	2	N	-0-			136
04	1470 N	1164	-0-	-306	-0-	62	1	1102	2	N	-0-			136
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	73	1	1306	2	N	-0-			136
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	76	1	1217	2	N	-0-			136
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	75	1	1311	2	N	-0-	89	1	47
08	1364 N	1226	-0-	-138	-0-	63	1	1163	2	N	-0-			47
-----														
ABNEY, R. K.														
WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BOGGERY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ABNEY, R. K.														
WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306														
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	N	-0-			-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
-----														
BOGGERY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188														
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	2	N	-0-			27
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	N	-0-			27
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-			27
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	-0-			27
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	N	-0-			27
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	8	1	140	2	N	-0-			27



WASKOM (TRAVIS PEAK 7) BROOKSTON ENERGY, INC. MHS-VANCE		//CONT.// //CONT.//	95369 872 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 204267	COMPL. DATE 07/09/2004	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6273	-	6288					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
07	16 X	16	-0-	-0-	-0-		1 1	15 2		N	-0-			231
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
SANDERS "A-2"		WELL #: 1		RRCID -> 216076	COMPL. DATE 10/21/2005	TOTAL DEPTH 6440	PERF. 6287	-	6309					
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	52 1	900 2			N	-0-			46
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	51 1	911 2			N	191	171 1		66
						210 9								
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	51 1	904 2			N	145	168 1		43
						160 9								
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	52 1	826 2			N	38			81
						42 9								
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	51 1	889 2			N	165	168 1		78
						182 9								
*08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	49 1	901 2			N	93	70 1		101
						102 9								
HOPEWELL OPERATING, INC. NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #: 1		RRCID -> 167748	COMPL. DATE 02/26/1998	TOTAL DEPTH 8625	PERF. 6318	-	6326					
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2				N	-0-			53
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2				N	-0-			53
WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 174255	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 6354	-	6368					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIRDWELL, A.G.		WELL #: 5		RRCID -> 222438	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 6198	-	6206					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHELBY OPERATING COMPANY MCCLARAN		WELL #: 3-T		RRCID -> 163663	COMPL. DATE 06/17/2000	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5904	-	6294					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678  
AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2511 X	2161	-0-	-350	-0-	2154	2	7	9	N	6			146
04	2340 X	2223	-0-	-117	-0-	2222	2	1	9	N	1			147
05	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-			147
06	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2533	2	6	9	N	5			152
07	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2567	2	3	9	N	3			155
08	2604 N	2400	-0-	-204	-0-	2399	2	1	9	N	1			156

-----  
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2017

-----  
O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			110
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			110
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	2	8	9	N	7			117
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-			117
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	N	1			118
*08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			118

-----  
MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			36
04	1530 N	1469	-0-	-61	-0-	1469	2			N	-0-			36
05	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2			N	-0-			36
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			36
07	3100 N	3294	-0-	194	194	3266	2	28	9	N	25			61
*08	3052 N	2858	-0-	-194	-0-	2845	2	13	9	N	12			73

-----  
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851  
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2020

-----													
WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851													
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
-----													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272													
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			-0-
04		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	2			-0-
05		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	2			-0-
06		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2371	2			-0-
*07		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2603	2			-0-
*08		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2622	2	13	9	12
-----													
ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190													
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

-----																	
WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851																	
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
-----																	
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876																	
-----																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
-----																	
FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285																	
-----																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385																	
-----																	
03		860 N	860	-0-	-0-	-0-		93	1	767	2	N	-0-				-0-
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-		90	1	679	2	N	-0-				-0-
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-		93	1	731	2	N	-0-				-0-
06		840 N	760	-0-	-0-	-80		90	1	670	2	N	-0-				-0-
07		806 N	743	-0-	-0-	-63		93	1	650	2	N	-0-				-0-
*08		547 N	547	-0-	-0-	-0-		93	1	454	2	N	-0-				-0-
-----																	
TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304																	
-----																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA																	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038																	
SMITH, T.P. 'C' ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 290515 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6090																	
-----																	
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*08		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115)		95369 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851								
WASKOM-SMACKOVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150724		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	310 1	9701 2	N	53	53
						58 9				
04	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	300 1	9821 2	N	35	88
						39 9				
05	10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	305 1	10337 2	N	7	95 1
						8 9				-0-
06	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	300 1	9963 2	N	35	35
						39 9				
*07	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	310 1	9967 2	N	33	68
						36 9				
*08	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	292 1	10232 2	N	15	81 1
						17 9				2

ABNEY, C. M.		WELL #: 3 T		RRCID -> 152544		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233		
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1

DAVIS, JIM		WELL #: 9 U		RRCID -> 179175		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)		95369 896		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353								
WINSTON		WELL #: 4		RRCID -> 122420		COMPL. DATE 09/29/1986		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GORDON, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 171836		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHELburn		WELL #: 2		RRCID -> 180235		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2021



OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851															
ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2608	2	29	9	N	26			26
04		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2409	2	107	9	N	97			123
05		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2417	2	98	9	N	89	147	1	65
06		2550 N	2437	-0-	-113	-0-	2343	2	94	9	N	85	149	1	1
07		2604 N	2420	-0-	-184	-0-	2420	2			N	-0-			1
*08		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2376	2	63	9	N	57			58
-----															
DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210															
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305															
03		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-			-0-
04		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-			-0-
05		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-			-0-
06		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
*07		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-			-0-
*08		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
-----															
WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038															
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198															
03		2108 N	1437	-0-	-671	-0-	108	1	1311	3	Y	16			97
							18	9							
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	79	1	831	3	Y	-0-			97
05		589 N	24	-0-	-565	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			97
06		1380 N	790	-0-	-590	-0-	63	1	727	3	Y	-0-			97
07		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	157	1	2222	3	Y	-0-			97
*08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	79	1	1072	3	Y	1	56	1	42
							1	9							
-----															
WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614															
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK)  
BROOKSTON ENERGY, INC.  
JONESVILLE "A"

95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
097353  
WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WASKOM, N. (HILL)  
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.  
BOOKOUT, ANITA

95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
030584  
WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.  
HUHN SWD

097353  
WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM, N. (PAGE)  
BROOKSTON ENERGY, INC.  
AKIN

95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
097353  
WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2021

WASKOM, N (TRAVIS PEAK)  
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.  
WINSTON-TAYLOR

95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
518265  
WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-			162
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2		N	-0-			162
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-		162
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	6	6 8	162
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-		162
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-		162



OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)												95377 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON	
BOWLES ENERGY, INC.												084097							
BISHOP												WELL #: 1		RRCID -> 116792		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	56 1	39 2	N	-0-			59						
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	84 1	39 2	N	-0-			59						
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	47 1	24 2	N	-0-			59						
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	69 1	36 2	N	-0-			59						
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	78 1	27 2	N	-0-			59						
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	39 1	20 2	N	-0-			59						
-----																			
EVANS ET AL												WELL #: 1		RRCID -> 199846		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692	
03		186 N	101	-0-	-85	-0-	60 1	41 2	N	-0-			24						
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			24						
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	106 1	53 2	N	-0-			24						
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	89 1	46 2	N	-0-			24						
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	88 1	30 2	N	-0-			24						
08		155 N	70	-0-	-85	-0-	46 1	24 2	N	-0-			24						
-----																			
LEFALL, C.												WELL #: 1		RRCID -> 201315		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803	
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	504 1	347 2	N	-0-			60						
04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	533 1	249 2	N	-0-			60						
05		900 N	900	-0-	-0-	-0-	598 1	302 2	N	-0-			60						
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	600 1	307 2	N	-0-			60						
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	708 1	239 2	N	-0-			60						
*08		977 N	977	-0-	-0-	-0-	646 1	331 2	N	-0-			60						
-----																			
WATERMAN (TRAVIS PEAK)												95456 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
ENERQUEST CORPORATION												252059							
RIVERVIEW												WELL #: 1		RRCID -> 258877		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216						
-----																			
PIRATES												WELL #: 1		RRCID -> 259578		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558	
03		5146 X	5106	-0-	-40	-0-	5103 2	3 9	N	3			323						
04		4980 X	4802	-0-	-178	-0-	4796 2	6 9	N	5			328						
05		5115 X	4791	-0-	-324	-0-	4789 2	2 9	N	2			330						
06		4950 X	4301	-0-	-649	-0-	4298 2	3 9	N	3			333						
07		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT			333						
08		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT			333						
-----																			
PIRATES												WELL #: 02		RRCID -> 285068		COMPL. DATE 02/17/2018		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587	
03		8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8807 2	6 9	N	5			344						
04		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7864 2	23 9	N	21			365						
05		8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8414 2	10 9	N	9			374						
*06		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7535 2	6 9	N	5			379						
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			379						
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			379						



WATERMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 95456 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 248499		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-		47 1	3600 2	Y	-0-	48	
04	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-		42 1	3434 2	Y	-0-	48	
05	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-		65 1	4303 2	Y	-0-	48	
06	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-		46 1	3815 2	Y	-0-	48	
07	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-		48 1	3980 2	Y	-0-	48	
*08	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-		49 1	4252 2	Y	-0-	48	

MILLER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 281207		COMPL. DATE 07/10/2016			TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683		
03	3937 X	3915	-0-	-22	-0-		50 1	3865 2	Y	-0-	11
04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-		50 1	4112 2	Y	-0-	11
05	3720 X	3522	-0-	-198	-0-		52 1	3470 2	Y	-0-	11
06	3780 X	3276	-0-	-504	-0-		39 1	3237 2	Y	-0-	11
07	4309 X	3358	-0-	-951	-0-		40 1	3318 2	Y	-0-	11
08	4309 X	3427	-0-	-882	-0-		39 1	3388 2	Y	-0-	11

MILLER TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 283065		COMPL. DATE 10/13/2017			TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647		
03	7719 X	6878	-0-	-841	-0-		88 1	6790 2	Y	-0-	26
04	7380 X	6663	-0-	-717	-0-		81 1	6582 2	Y	-0-	26
05	7471 X	6348	-0-	-1123	-0-		94 1	6254 2	Y	-0-	26
06	7230 X	6110	-0-	-1120	-0-		73 1	6037 2	Y	-0-	26
07	7130 X	5911	-0-	-1219	-0-		71 1	5840 2	Y	-0-	26
08	6882 X	6211	-0-	-671	-0-		71 1	6140 2	Y	-0-	26

WEST ALTO (JAMES LIME)		96494 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHEROKEE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 268172		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WHELAN (COTTON VALLEY)		96789 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584											
ALLBRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 261470		COMPL. DATE 11/21/2010			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742				
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-		75 1	677 2	N	191	169 1	9 8	155
04	1320 N	1280	-0-	-40	-0-		20 1	1086 2	N	158	168 1	15 8	130
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		135 1	1187 2	N	302	334 1	8 8	90
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		332 9	1187 2	N	215	168 1	3 8	134
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1205 2	183 9	N	166	164 1	6 8	130
08	1612 N	1483	-0-	-129	-0-		1205 2	278 9	N	253	166 1	3 8	214

ENERQUEST CORPORATION		252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
WATTS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 215126		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582				
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-		354 2	14 9	N	13			372
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			385
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			398
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			398
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			398
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			398

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892  
WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10500 - 11048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2170 X	1794	-0-	-376	-0-	1755	1	39	9	N	35	32
04	2100 X	1573	-0-	-527	-0-	1539	1	34	9	N	31	63
05	1798 X	1524	-0-	-274	-0-	1485	1	39	9	N	35	98
06	1740 X	1452	-0-	-288	-0-	1416	1	36	9	N	33	131
07	1798 X	1115	-0-	-683	-0-	1087	1	28	9	N	25	156
08	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT	156

XTO ENERGY INC. 945936  
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

03	558 N	320	-0-	-238	-0-	320	3			N	-0-	-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-	-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-	-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-	-0-
07	620 N	461	-0-	-159	-0-	461	3			N	-0-	-0-
08	620 N	429	-0-	-191	-0-	429	3			N	-0-	-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-	-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-	-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-	-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
NEWMAN CORPORATION 607030  
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	195351				N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	195351				N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	195351				N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	195351				N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	195351				N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	195351				N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (RODESSA)		//CONT.// 96789 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
POPE, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 125440		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584								
ALLBRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 265173		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.		945936								
KNOX, D. & E. K.		WELL #: 1 T		RRCID -> 016835		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926		
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3	N	-0-		-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3	N	-0-		-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3	N	-0-		-0-
06	1530 N	902	-0-	-628	-0-	902 3	N	-0-		-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-		-0-
08	1240 N	910	-0-	-330	-0-	910 3	N	-0-		-0-
EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 043104		COMPL. DATE 04/10/1967		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HUGHES, DELLA		WELL #: 2		RRCID -> 043434		COMPL. DATE 01/31/1968		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668		
03	713 N	110	-0-	-603	-0-	110 3	N	-0-		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 043974		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896										
03	620 N	134	-0-	-486	-0-	134	3			-0-
04	600 N	240	-0-	-360	-0-	240	3			-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			-0-
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			-0-
-----										
MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	
03		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484 3		N	-0-
04		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3		N	-0-
05		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		N	-0-
06		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 3		N	-0-
07		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 3		N	-0-
*08		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 3		N	-0-
-----										
PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627										
03		1829 N	1485	-0-	-344	-0-	1485 3		N	-0-
04		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3		N	-0-
05		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 3		N	-0-
06		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		N	-0-
07		2418 N	2409	-0-	-9	-0-	2409 3		N	-0-
08		2418 N	2118	-0-	-300	-0-	2118 3		N	-0-
-----										
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714										
03		403 N	267	-0-	-136	-0-	267 3		N	-0-
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-
*08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-
-----										
DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068										
03		2294 X	2017	-0-	-277	-0-	2017 3		N	-0-
04		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3		N	-0-
05		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 3		N	-0-
06		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3		N	-0-
07		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3		N	-0-
*08		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 3		N	-0-
-----										
GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652										
03		1023 N	299	-0-	-724	-0-	299 3		N	-0-
04		960 N	425	-0-	-535	-0-	425 3		N	-0-
05		434 N	388	-0-	-46	-0-	388 3		N	-0-
06		300 N	293	-0-	-7	-0-	293 3		N	-0-
07		434 N	215	-0-	-219	-0-	215 3		N	-0-
08		403 N	238	-0-	-165	-0-	238 3		N	-0-
-----										
KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CROCKETT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 093813		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
GEORGE, J. T.		WELL #: 3		RRCID -> 096275		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
KNOX, DEE		WELL #: 4		RRCID -> 096504		COMPL. DATE 09/11/1981		TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664								
03	713	N	8	-0-	-705	-0-	8	3		N	-0-					-0-
04	510	N	12	-0-	-498	-0-	12	3		N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HUGHES, DELLA		WELL #: 4		RRCID -> 097211		COMPL. DATE 10/03/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
LEDBETTER-JONES		WELL #: 3		RRCID -> 102819		COMPL. DATE 10/29/1982		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608								
03	496	N	133	-0-	-363	-0-	133	3		N	-0-					-0-
04	510	N	136	-0-	-374	-0-	136	3		N	-0-					-0-
05	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	3		N	-0-					-0-
06	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3		N	-0-					-0-
07	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3		N	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3		N	-0-					-0-
-----																
DUNN, H. A. UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 103439		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349								
03	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	3		N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3		N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-					-0-
07	775	N	594	-0-	-181	-0-	594	3		N	-0-					-0-
08	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3		N	-0-					-0-
-----																
HUGHES, DELLA		WELL #: 5		RRCID -> 103635		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-



WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COOK, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 104320		COMPL. DATE 02/18/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7375 - 8103		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	496 N	357	-0-	-139	-0-	357 3		N	-0-			-0-
04	480 N	408	-0-	-72	-0-	408 3		N	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
*08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
-----												
ONEY, HENRY		WELL #: 2 L		RRCID -> 108170		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7450 - 7765		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DUNN, H. A. UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 112209		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 8851		PERF. 7502 - 8625		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 118239		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 7446 - 8237		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
EDMONDSON		WELL #: 2		RRCID -> 119051		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 7407 - 8080		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ONEY, HENRY		WELL #: 3		RRCID -> 119145		COMPL. DATE 11/21/1985		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7397 - 7753		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUGHES, DELLA		WELL #: 6		RRCID -> 120644		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 7346 - 8036		
03	2604 N	1964	-0-	-640	-0-	1964 3		N	-0-			-0-
04	2520 N	2426	-0-	-94	-0-	2426 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3350	-0-	250	-0-	3350 3		N	-0-			-0-
06	2432 N	2182	-0-	-250	-0-	2182 3		N	-0-			-0-
07	2511 N	2350	-0-	-161	-0-	2350 3		N	-0-			-0-
08	2604 X	1910	-0-	-694	-0-	1910 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HOWARD-JERNIGAN		WELL #:		2	RRCID ->	121167	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 7412 - 9090		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DUNN, H. A. UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	121172	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	9051 PERF. 7423 - 8635		
03	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	3		N	-0-		-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-		-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-		-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-		-0-
07	837 N	746	-0-	-91	-0-	746	3		N	-0-		-0-
08	837 N	723	-0-	-114	-0-	723	3		N	-0-		-0-
-----												
HUGHES, DELLA		WELL #:		7	RRCID ->	122562	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7342 - 8008		
03	1860 N	937	-0-	-923	-0-	937	3		N	-0-		-0-
04	1620 N	1457	-0-	-163	-0-	1457	3		N	-0-		-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-		-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-		-0-
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		N	-0-		-0-
08	1767 N	151	-0-	-1616	-0-	151	3		N	-0-		-0-
-----												
LEDBETTER-JONES		WELL #:		4	RRCID ->	122679	COMPL. DATE	10/22/1986	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7377 - 7948		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	122756	COMPL. DATE	11/18/1986	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7414 - 8123		
03	651 N	516	-0-	-135	-0-	516	3		N	-0-		-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-		-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-		-0-
06	510 N	449	-0-	-61	-0-	449	3		N	-0-		-0-
07	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3		N	-0-		-0-
08	527 N	295	-0-	-232	-0-	295	3		N	-0-		-0-
-----												
ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	123054	COMPL. DATE	12/18/1986	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7411 - 7780		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
EDMONDSON		WELL #:		3	RRCID ->	123348	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	8797 PERF. 7400 - 8098		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----																	
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666																	
-----																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062																	
-----																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618																	
-----																	
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					-0-
-----																	
HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060																	
-----																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074																	
-----																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107																	
-----																	
03	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ONEY, HENRY		WELL #: 6		RRCID -> 125161		COMPL. DATE 08/07/1987		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	930 N	543	-0-	-387	-0-	543 3		N	-0-			-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-			-0-
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
*08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
-----												
KNOX, M. L.		WELL #: 4		RRCID -> 125475		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236				
03	868 N	378	-0-	-490	-0-	378 3		N	-0-			-0-
04	840 N	526	-0-	-314	-0-	526 3		N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			-0-
-----												
GEORGE, J.T.		WELL #: 4		RRCID -> 125477		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DUNN, H.A. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 127335		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128				
03	868 N	53	-0-	-815	-0-	53 3		N	-0-			-0-
04	780 N	701	-0-	-79	-0-	701 3		N	-0-			-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3		N	-0-			-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
07	713 N	384	-0-	-329	-0-	384 3		N	-0-			-0-
08	868 N	459	-0-	-409	-0-	459 3		N	-0-			-0-
-----												
KNOX, DEE		WELL #: 6		RRCID -> 137208		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742				
03	4340 X	2174	-0-	-2166	-0-	2174 3		N	-0-			-0-
04	4200 X	3221	-0-	-979	-0-	3221 3		N	-0-			-0-
05	4340 X	3291	-0-	-1049	-0-	3291 3		N	-0-			-0-
06	4170 X	2938	-0-	-1232	-0-	2938 3		N	-0-			-0-
07	3317 X	2682	-0-	-635	-0-	2682 3		N	-0-			-0-
08	3317 X	1958	-0-	-1359	-0-	1958 3		N	-0-			-0-
-----												
KNOX, DEE		WELL #: 8		RRCID -> 137828		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028				
03	1643 N	1252	-0-	-391	-0-	1252 3		N	-0-			-0-
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3		N	-0-			-0-
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		N	-0-			-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3		N	-0-			-0-
*08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-			-0-
-----												
KNOX, DEE		WELL #: 5		RRCID -> 137992		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632				
03	1023 X	752	-0-	-271	-0-	752 3		N	-0-			-0-
04	990 X	964	-0-	-26	-0-	964 3		N	-0-			-0-
05	992 X	939	-0-	-53	-0-	939 3		N	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-
07	992 N	770	-0-	-222	-0-	770 3		N	-0-			-0-
08	930 N	654	-0-	-276	-0-	654 3		N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KNOX, DEE		WELL #: 7		RRCID -> 138502		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7461 - 8487		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		496 N	14	-0-	-482	-0-	14 3	N	-0-			-0-
04		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
GEORGE, J. T.		WELL #: 7		RRCID -> 139015		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7417 - 8687		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL		WELL #: 4		RRCID -> 152130		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 8783		PERF. 7329 - 8605		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DUNN, H. A. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 152249		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9111		PERF. 7391 - 8535		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
COOK, W. T.		WELL #: 3		RRCID -> 152895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11114		PERF. 7400 - 8082		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 153798		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 7460 - 8362		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DUNN, H.A. UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 154820		COMPL. DATE 05/13/1995		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7395 - 8119		
03		1922 N	924	-0-	-998	-0-	924 3	N	-0-			-0-
04		1860 N	1073	-0-	-787	-0-	1073 3	N	-0-			-0-
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-			-0-
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	N	-0-			-0-
07		1116 N	348	-0-	-768	-0-	348 3	N	-0-			-0-
08		1085 N	164	-0-	-921	-0-	164 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		2387 X	2231	-0-	-156	-0-	2231	3		N	-0-			-0-
04		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3		N	-0-			-0-
05		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3		N	-0-			-0-
06		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3		N	-0-			-0-
07		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3		N	-0-			-0-
*08		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3		N	-0-			-0-
-----														
CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023														
03		124 N	21	-0-	-103	-0-	21	3		N	-0-			-0-
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-			-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
-----														
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006														
03		2635 X	2157	-0-	-478	-0-	2157	3		N	-0-			-0-
04		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3		N	-0-			-0-
05		2542 X	2278	-0-	-264	-0-	2278	3		N	-0-			-0-
06		2460 X	1966	-0-	-494	-0-	1966	3		N	-0-			-0-
07		3131 X	2306	-0-	-825	-0-	2306	3		N	-0-			-0-
08		3131 X	2041	-0-	-1090	-0-	2041	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HUGHES, DELLA		WELL #: 11		RRCID -> 172300		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 172306		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CROCKETT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 172398		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUGHES, DELLA		WELL #: 10		RRCID -> 172535		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LEDBETTER-JONES		WELL #: 5		RRCID -> 172655		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074								
03	1364 N	793	-0-	-571	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
*08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
-----																
HOWARD-JERNIGAN		WELL #: 5		RRCID -> 172766		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502								
03	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
04	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
-----																
KNOX, DEE		WELL #: 10		RRCID -> 174549		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----														
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
03		2139 N	1857	-0-	-282	-0-		1857 3		N	-0-			-0-
04		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-		2900 3		N	-0-			-0-
05		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-		2769 3		N	-0-			-0-
06		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		2097 3		N	-0-			-0-
07		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		2306 3		N	-0-			-0-
08		2139 N	562	-0-	-1577	-0-		562 3		N	-0-			-0-
-----														
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120														
-----														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615														
-----														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625														
-----														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350														
-----														
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042														
-----														
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639														
-----														
03	434 N		241	-0-	-193	-0-		241 3		N	-0-			-0-
04	390 N		369	-0-	-21	-0-		369 3		N	-0-			-0-
05	354 N		354	-0-	-0-	-0-		354 3		N	-0-			-0-
06	286 N		286	-0-	-0-	-0-		286 3		N	-0-			-0-
07	372 N		328	-0-	-44	-0-		328 3		N	-0-			-0-
*08	450 N		450	-0-	-0-	-0-		450 3		N	-0-			-0-



-----											
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)			//CONT.//	96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936							
ONEY, HENRY			WELL #:	7	RRCID ->	221902	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEDBETTER-JONES				WELL #:	7	RRCID ->	222142	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ONEY, HENRY				WELL #:	9	RRCID ->	238065	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLEN, W. H. ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	284509	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)				96969 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
WHITAKER "D"			WELL #:	1	RRCID ->	160759	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BASA RESOURCES, INC.				053974							
FISHBURN				WELL #:	1	RRCID ->	149202	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806	
03	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2	N	-0-		19
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-		19
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		19
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		19
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		19
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-		19

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974  
 AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			100
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			100
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-			100
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2			N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732  
 PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

03	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2			Y	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	209	-0-	-0-	-0-		209	2	2	9	Y	2			2
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		209				Y	NO RPT			2

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		1355	2	13	9	Y	12	11	1	13
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		1321	2	13	9	Y	12	12	1	13
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		1394	2	11	9	Y	10	12	1	11
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		1413	2	12	9	Y	11	9	1	13
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		1498	2	12	9	Y	11	11	1	13
08	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-						Y	NO RPT			13

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		1746	2	22	9	Y	20	15	1	18
04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		1629	2	17	9	Y	15	16	1	17
05	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-		2869	2	17	9	Y	15	17	1	15
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		1683	2	15	9	Y	14	12	1	17
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		1700	2	15	9	Y	14	16	1	15
08	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-						Y	NO RPT			15

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2081	2	20	9	Y	20
04		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2053	2	19	9	Y	19
05		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2025	2	17	9	Y	16
06		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2027	2	18	9	Y	19
07		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1951	2	18	9	Y	18
08		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	18
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753												
03		837 N	825	-0-	-12	-0-	804	2	21	9	Y	17
04		1410 N	816	-0-	-594	-0-	801	2	15	9	Y	16
05		1643 N	638	-0-	-1005	-0-	623	2	15	9	Y	14
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	625	2	14	9	Y	16
07		837 N	554	-0-	-283	-0-	548	2	6	9	Y	6
08		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	6
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558												
03		806 N	757	-0-	-49	-0-	751	2	6	9	Y	7
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	Y	7
05		713 N	679	-0-	-34	-0-	672	2	7	9	Y	6
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	847	2	7	9	Y	7
07		970 N	970	-0-	-0-	-0-	962	2	8	9	Y	8
08		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	8
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675												
03		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1501	2	20	9	Y	16
04		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	14	9	Y	15
05		1519 N	1348	-0-	-171	-0-	1334	2	14	9	Y	13
06		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	2	13	9	Y	15
07		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1375	2	13	9	Y	13
08		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	13
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600												
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1044	2	18	9	Y	11
04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	Y	10
05		950 N	950	-0-	-0-	-0-	940	2	10	9	Y	9
06		843 N	843	-0-	-0-	-0-	834	2	9	9	Y	10
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1033	2	9	9	Y	9
08		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1861	2	21	9	Y	19	14 1	17
04		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1841	2	15	9	Y	14	15 1	16
05		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1847	2	15	9	Y	14	16 1	14
06		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1475	2	14	9	Y	13	11 1	16
07		1922 N	1202	-0-	-720	-0-	1191	2	11	9	Y	10	15 1	11
08		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT		11
-----														
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670														
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2018														
-----														
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882														
03		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1824	2	22	9	Y	20	15 1	18
04		1710 N	1693	-0-	-17	-0-	1676	2	17	9	Y	15	16 1	17
05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1782	2	17	9	Y	15	17 1	15
06		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1858	2	15	9	Y	14	12 1	17
07		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1929	2	18	9	Y	16	16 1	17
08		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT		17
-----														
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576														
03		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2354	2	40	9	Y	36	22 1	27
04		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2567	2	26	9	Y	24	25 1	26
05		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2287	2	25	9	Y	23	26 1	23
06		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2200	2	23	9	Y	21	18 1	26
07		2201 N	2176	-0-	-25	-0-	2156	2	20	9	Y	18	24 1	20
08		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT		20
-----														
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822														
03		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-	1 1	1
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	113	2	1	9	Y	1	1 1	1
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	113	2	1	9	Y	1	1 1	1
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1	1 1	1
07		124 N	88	-0-	-36	-0-	87	2	1	9	Y	1	1 1	1
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994													TOTAL DEPTH	10902	PERF.10716	- 10783
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1401	2	17	9	Y	15	12	1	15		
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	2	15	9	Y	14	14	1	15		
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1397	2	13	9	Y	12	14	1	13		
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1415	2	13	9	Y	12	10	1	15		
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1511	2	13	9	Y	12	13	1	14		
08	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			14		
-----																
CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994													TOTAL DEPTH	10940	PERF.10755	- 10868
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-		
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-		
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-		
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-		
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-		
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-		
-----																
LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994													TOTAL DEPTH	11001	PERF.10819	- 10946
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2098	2	34	9	Y	31	18	1	22		
04	1920 N	1776	-0-	-144	-0-	1756	2	20	9	Y	18	19	1	21		
05	2108 N	1931	-0-	-177	-0-	1912	2	19	9	Y	17	20	1	18		
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2004	2	19	9	Y	17	14	1	21		
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1925	2	18	9	Y	16	19	1	18		
08	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			18		
-----																
PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994													TOTAL DEPTH	10665	PERF.10457	- 10530
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-			-0-		
04	50 X	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
-----																
FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995													TOTAL DEPTH	11194	PERF.10908	- 11033
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
-----																
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995													TOTAL DEPTH	10810	PERF.10626	- 10766
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
-----																
PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995													TOTAL DEPTH	10995	PERF.10782	- 10920
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2070	2	18	9	Y	16	15	1	19		
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2291	2	18	9	Y	16	17	1	18		
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2120	2	15	9	Y	14	17	1	15		
06	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2288	2	17	9	Y	15	12	1	18		
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2374	2	21	9	Y	19	16	1	21		
08	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			21		

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		899 N	881	-0-	-18	-0-	878 2	3 9	Y	3	7 1		9
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1009 2	8 9	Y	7	8 1		8
05		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1021 2	8 9	Y	7	8 1		7
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	783 2	8 9	Y	7	6 1		8
07		1054 N	898	-0-	-156	-0-	890 2	8 9	Y	7	7 1		8
08		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			8
-----													
MCHANEY-LOEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600													
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	173 2	7 9	Y	6	3 1		3
04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	193 2	3 9	Y	3	3 1		3
05		310 N	172	-0-	-138	-0-	169 2	3 9	Y	3	3 1		3
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	140 2	2 9	Y	2	2 1		3
07		217 N	154	-0-	-63	-0-	152 2	2 9	Y	2	3 1		2
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			2
-----													
HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881													
03		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1726 2	15 9	Y	14	15 1		19
04		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1662 2	18 9	Y	16	17 1		18
05		1550 N	1528	-0-	-22	-0-	1513 2	15 9	Y	14	17 1		15
06		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1394 2	17 9	Y	15	12 1		18
07		1736 N	1434	-0-	-302	-0-	1422 2	12 9	Y	11	16 1		13
08		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT			13
-----													
AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887													
03		1581 N	1326	-0-	-255	-0-	1311 2	15 9	Y	14	13 1		15
04		1620 N	1238	-0-	-382	-0-	1223 2	15 9	Y	14	14 1		15
05		1488 N	1133	-0-	-355	-0-	1120 2	13 9	Y	12	14 1		13
06		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1460 2	13 9	Y	12	10 1		15
07		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1235 2	10 9	Y	9	13 1		11
08		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			11
-----													
BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957													
03		1364 N	1229	-0-	-135	-0-	1210 2	19 9	Y	17	12 1		14
04		1350 N	1224	-0-	-126	-0-	1210 2	14 9	Y	13	13 1		14
05		1364 N	1160	-0-	-204	-0-	1148 2	12 9	Y	11	13 1		12
06		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1093 2	12 9	Y	11	9 1		14
07		1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1212 2	10 9	Y	9	12 1		11
08		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1329	2	15	9	Y	14
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1237	2	12	9	Y	11
05		1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1249	2	12	9	Y	11
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1018	2	12	9	Y	11
07		1302 N	1031	-0-	-271	-0-	1021	2	10	9	Y	9
08		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT
-----												
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980												
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1578	2	13	9	Y	12
04		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1670	2	17	9	Y	15
05		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1626	2	13	9	Y	12
06		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1847	2	15	9	Y	14
07		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1947	2	17	9	Y	15
08		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT
-----												
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638												
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	Y	3
05		155 N	5	-0-	-150	-0-	2	2	3	9	Y	3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		155 N	108	-0-	-47	-0-	107	2	1	9	Y	1
08		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT
-----												
DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720												
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-
04		210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-
05		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-
07		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT
-----												
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892												
03		1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1085	2	4	9	Y	4
04		1140 N	942	-0-	-198	-0-	932	2	10	9	Y	9
05		1023 N	965	-0-	-58	-0-	955	2	10	9	Y	9
06		933 N	933	-0-	-0-	-0-	924	2	9	9	Y	8
07		961 N	824	-0-	-137	-0-	816	2	8	9	Y	7
08		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT

-----													
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		620 N	443	-0-	-177	-0-	437 2	6 9	Y	5	4 1		4
04		630 N	416	-0-	-214	-0-	412 2	4 9	Y	4	4 1		4
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	433 2	4 9	Y	4	4 1		4
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	474 2	3 9	Y	3	3 1		4
07		T. A.	490	-0-	490	490	486 2	4 9	Y	4	4 1		4
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	490			Y	NO RPT			4
-----													
JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915													
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1646 2	20 9	Y	18	14 1		18
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1628 2	17 9	Y	15	16 1		17
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1512 2	14 9	Y	13	16 1		14
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1466 2	17 9	Y	15	12 1		17
07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1542 2	13 9	Y	12	15 1		14
08		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT			14
-----													
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844													
03		T. A.	1136	-0-	1136	3379	1123 2	13 9	Y	12	10 1		12
04		4485 X	1106	-0-	-3379	-0-	1095 2	11 9	Y	10	11 1		11
05		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1109 2	11 9	Y	10	11 1		10
06		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1059 2	10 9	Y	9	8 1		11
07		1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1104 2	10 9	Y	9	10 1		10
08		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			10
-----													
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759													
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1052 2	12 9	Y	11	9 1		11
04		1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1054 2	11 9	Y	10	10 1		11
05		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1049 2	10 9	Y	9	11 1		9
06		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	997 2	11 9	Y	10	8 1		11
07		1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1066 2	10 9	Y	9	10 1		10
08		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			10
-----													
AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836													
03		T. A.	15	-0-	15	15	15 2		Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-
06		34 X	19	-0-	-15	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772													
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	607 2	22 9	Y	20	11 1		14
04		990 N	828	-0-	-162	-0-	816 2	12 9	Y	11	12 1		13
05		1302 N	591	-0-	-711	-0-	579 2	12 9	Y	11	13 1		11
06		815 N	815	-0-	-0-	-0-	803 2	12 9	Y	11	9 1		13
07		868 N	711	-0-	-157	-0-	704 2	7 9	Y	6	12 1		7
08		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			7
-----													
ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748													
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05		155 N	17	-0-	-138	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-



WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		403 N	245	-0-	-158	-0-	244 2	1 9	Y	1			3
04		390 N	205	-0-	-185	-0-	204 2	1 9	Y	1			4
05		248 N	202	-0-	-46	-0-	201 2	1 9	Y	1			5
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	131 2	1 9	Y	1	5 1		1
07		217 N	153	-0-	-64	-0-	152 2	1 9	Y	1			2
08		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			2
-----													
SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648													
03		713 N	569	-0-	-144	-0-	562 2	7 9	Y	6	5 1		7
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	642 2	6 9	Y	5	6 1		6
05		651 N	641	-0-	-10	-0-	635 2	6 9	Y	5	6 1		5
06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	572 2	6 9	Y	5	4 1		6
07		682 N	598	-0-	-84	-0-	592 2	6 9	Y	5	6 1		5
08		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			5
-----													
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760													
03		2263 N	2239	-0-	-24	-0-	2215 2	24 9	Y	22	19 1		23
04		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2124 2	22 9	Y	20	21 1		22
05		2232 N	2142	-0-	-90	-0-	2121 2	21 9	Y	19	22 1		19
06		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1946 2	20 9	Y	18	15 1		22
07		2232 N	2014	-0-	-218	-0-	1996 2	18 9	Y	16	20 1		18
08		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT			18
-----													
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752													
03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1572 2	17 9	Y	15	14 1		17
04		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1696 2	15 9	Y	14	15 1		16
05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1338 2	15 9	Y	14	16 1		14
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1038 2	14 9	Y	13	11 1		16
07		1767 N	1240	-0-	-527	-0-	1228 2	12 9	Y	11	15 1		12
08		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			12
-----													
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1612 N	1496	-0-	-116	-0-	1484 2	12 9	Y		11	12 1		15
04		1470 N	1377	-0-	-93	-0-	1364 2	13 9	Y		12	13 1		14
05		1457 N	1339	-0-	-118	-0-	1326 2	13 9	Y		12	14 1		12
06		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1465 2	13 9	Y		12	10 1		14
07		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1459 2	13 9	Y		12	13 1		13
08		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y		NO RPT			13
-----														
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628														
03		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2192 2	33 9	Y		30	21 1		26
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1884 2	24 9	Y		22	23 1		25
05		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2066 2	22 9	Y		20	24 1		21
06		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2129 2	23 9	Y		21	17 1		25
07		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2087 2	18 9	Y		16	22 1		19
08		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			Y		NO RPT			19
-----														
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892														
03		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1393 2	18 9	Y		16	12 1		15
04		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1322 2	13 9	Y		12	13 1		14
05		1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1276 2	13 9	Y		12	14 1		12
06		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1153 2	14 9	Y		13	10 1		15
07		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1056 2	9 9	Y		8	13 1		10
08		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y		NO RPT			10
-----														
LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970														
03		1426 N	1175	-0-	-251	-0-	1165 2	10 9	Y		9	10 1		12
04		1380 N	1215	-0-	-165	-0-	1203 2	12 9	Y		11	11 1		12
05		1178 N	1101	-0-	-77	-0-	1091 2	10 9	Y		9	11 1		10
06		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1043 2	11 9	Y		10	8 1		12
07		1271 N	1032	-0-	-239	-0-	1023 2	9 9	Y		8	11 1		9
08		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y		NO RPT			9
-----														
SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614														
03		3534 X	3309	-0-	-225	-0-	3266 2	43 9	Y		39	31 1		38
04		3300 X	3158	-0-	-142	-0-	3123 2	35 9	Y		32	34 1		36
05		3658 X	3156	-0-	-502	-0-	3123 2	33 9	Y		30	35 1		31
06		3540 X	3030	-0-	-510	-0-	2997 2	33 9	Y		30	25 1		36
07		3472 X	2941	-0-	-531	-0-	2915 2	26 9	Y		24	33 1		27
08		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y		NO RPT			27
-----														
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881														
03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1939 2	21 9	Y		19	16 1		20
04		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1778 2	19 9	Y		17	18 1		19
05		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1297 2	18 9	Y		16	19 1		16
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1174 2	18 9	Y		16	13 1		19
07		1860 N	1146	-0-	-714	-0-	1136 2	10 9	Y		9	17 1		11
08		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y		NO RPT			11
-----														
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933														
03		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1708 2	23 9	Y		21	16 1		19
04		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1847 2	18 9	Y		16	17 1		18
05		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1996 2	18 9	Y		16	18 1		16
06		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1672 2	17 9	Y		15	13 1		18
07		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1732 2	15 9	Y		14	16 1		16
08		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y		NO RPT			16

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733															
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1820	2	21	9	Y	19	15	1	18
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1688	2	19	9	Y	17	17	1	18
05	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1597	2	15	9	Y	14	17	1	15
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1588	2	17	9	Y	15	12	1	18
07	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1650	2	14	9	Y	13	16	1	15
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			15
-----															
PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640															
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1464	2	15	9	Y	14	12	1	14
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1433	2	14	9	Y	13	13	1	14
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	2	12	9	Y	11	13	1	12
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1313	2	12	9	Y	11	9	1	14
07	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1231	2	10	9	Y	9	12	1	11
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			11
-----															
SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616															
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2310	2	29	9	Y	26	18	1	22
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2151	2	21	9	Y	19	20	1	21
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2200	2	20	9	Y	18	21	1	18
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2101	2	20	9	Y	18	15	1	21
07	2232	N	2021	-0-	-211	-0-	2003	2	18	9	Y	16	19	1	18
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT			18
-----															
PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638															
03	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	1235	2	18	9	Y	16	12	1	15
04	1410	N	1177	-0-	-233	-0-	1164	2	13	9	Y	12	13	1	14
05	1457	N	956	-0-	-501	-0-	943	2	13	9	Y	12	14	1	12
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	987	2	14	9	Y	13	10	1	15
07	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1108	2	9	9	Y	8	13	1	10
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			10
-----															
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002															
03	434	N	203	-0-	-231	-0-	197	2	6	9	Y	5	3	1	3
04	600	N	169	-0-	-431	-0-	166	2	3	9	Y	3	3	1	3
05	310	N	156	-0-	-154	-0-	153	2	3	9	Y	3	3	1	3
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2	2	1	3
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	174	2	2	9	Y	2	3	1	2
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			2

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		651 N	433	-0-	-218	-0-	429 2	4 9	Y	4	5 1		6
04		630 N	375	-0-	-255	-0-	371 2	4 9	Y	4	5 1		5
05		558 N	348	-0-	-210	-0-	342 2	6 9	Y	5	5 1		5
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	273 2	4 9	Y	4	4 1		5
07		403 N	311	-0-	-92	-0-	308 2	3 9	Y	3	5 1		3
08		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			3
-----													
PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612													
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	605 2	1 9	Y	1	5 1		7
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	558 2	6 9	Y	5	6 1		6
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	551 2	6 9	Y	5	6 1		5
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	521 2	6 9	Y	5	4 1		6
07		589 N	508	-0-	-81	-0-	502 2	6 9	Y	5	6 1		5
08		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			5
-----													
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998													
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-			-0-
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		Y	-0-			-0-
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-			-0-
06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-			-0-
07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-			-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752													
03		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1034 2	15 9	Y	14	9 1		11
04		863 N	863	-0-	-0-	-0-	852 2	11 9	Y	10	10 1		11
05		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1306 2	9 9	Y	8	10 1		9
06		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1101 2	10 9	Y	9	7 1		11
07		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1227 2	11 9	Y	10	10 1		11
08		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			11
-----													
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644													
03		1705 N	1560	-0-	-145	-0-	1539 2	21 9	Y	19	14 1		17
04		1560 N	1525	-0-	-35	-0-	1510 2	15 9	Y	14	15 1		16
05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1599 2	14 9	Y	13	15 1		14
06		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1454 2	14 9	Y	13	11 1		16
07		1581 N	1494	-0-	-87	-0-	1481 2	13 9	Y	12	14 1		14
08		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715												
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1475	2	18	9	Y	17
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1891	2	15	9	Y	16
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1861	2	15	9	Y	14
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1931	2	14	9	Y	16
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2157	2	20	9	Y	19
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	19
-----												
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688												
03	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			Y	10
04	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	2			Y	5
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	Y	5
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	458	2	4	9	Y	5
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	408	2	4	9	Y	4
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	4
-----												
PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860												
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1406	2	12	9	Y	13
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1410	2	13	9	Y	13
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1424	2	11	9	Y	11
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1520	2	12	9	Y	13
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1667	2	14	9	Y	15
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	15
-----												
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704												
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1412	2	17	9	Y	15
04	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1243	2	13	9	Y	14
05	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1287	2	13	9	Y	12
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1209	2	13	9	Y	14
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1252	2	12	9	Y	12
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732  
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

03	1085 N	867	-0-	-218	-0-	854	2	13	9	Y	12	9	1	11
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	Y	10	10	1	11
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1147	2	9	9	Y	8	10	1	9
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1059	2	10	9	Y	9	7	1	11
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1137	2	10	9	Y	9	10	1	10
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			10

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1888	2	18	9	Y	16	15	1	19
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1787	2	18	9	Y	16	17	1	18
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1672	2	15	9	Y	14	17	1	15
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1681	2	17	9	Y	15	12	1	18
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2027	2	18	9	Y	16	16	1	18
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			18

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

03	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-			5
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			5
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			5
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			5
*07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			5
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			5

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1505	2	15	9	Y	14	13	1	15
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1555	2	15	9	Y	14	14	1	15
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1342	2	13	9	Y	12	14	1	13
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1318	2	13	9	Y	12	10	1	15
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1272	2	11	9	Y	10	13	1	12
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			12

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	735	2	9	9	Y	8	6	1	8
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	Y	6	7	1	7
05	744 N	722	-0-	-22	-0-	715	2	7	9	Y	6	7	1	6
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	Y	6	5	1	7
07	651 N	642	-0-	-9	-0-	635	2	7	9	Y	6	7	1	6
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03		992 N	667	-0-	-325	-0-	661	2	6	9	Y	5	9	1	11
04		990 N	797	-0-	-193	-0-	788	2	9	9	Y	8	9	1	10
05		1023 N	762	-0-	-261	-0-	752	2	10	9	Y	9	10	1	9
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	592	2	9	9	Y	8	7	1	10
07		861 N	861	-0-	-0-	-0-	853	2	8	9	Y	7	9	1	8
08		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			8
-----															
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666															
03		1550 N	1491	-0-	-59	-0-	1479	2	12	9	Y	11	11	1	13
04		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1446	2	13	9	Y	12	12	1	13
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1459	2	11	9	Y	10	12	1	11
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1446	2	12	9	Y	11	9	1	13
07		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1605	2	14	9	Y	13	12	1	14
08		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			14
-----															
AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846															
03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1035	2	13	9	Y	12	9	1	11
04		981 N	981	-0-	-0-	-0-	971	2	10	9	Y	9	10	1	10
05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1252	2	10	9	Y	9	10	1	9
06		833 N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	Y	8	7	1	10
07		1023 N	544	-0-	-479	-0-	540	2	4	9	Y	4	9	1	5
08		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			5
-----															
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742															
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	954	2	12	9	Y	11	9	1	10
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	911	2	10	9	Y	9	9	1	10
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	934	2	10	9	Y	9	10	1	9
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	911	2	9	9	Y	8	7	1	10
07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	958	2	9	9	Y	8	9	1	9
08		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			9
-----															
AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818															
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1059	2	9	9	Y	8	7	1	9
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	2	8	9	Y	7	8	1	8
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	978	2	8	9	Y	7	8	1	7
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	904	2	8	9	Y	7	6	1	8
07		1085 N	704	-0-	-381	-0-	698	2	6	9	Y	5	7	1	6
08		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			6
-----															
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701															
03		1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1255	2	14	9	Y	13	11	1	13
04		1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1206	2	13	9	Y	12	12	1	13
05		1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1212	2	12	9	Y	11	13	1	11
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1183	2	12	9	Y	11	9	1	13
07		1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1185	2	11	9	Y	10	12	1	11
08		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			11

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1028	2	15	9	Y	14	10	1	12
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	979	2	12	9	Y	11	11	1	12
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	Y	10	12	1	10
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	879	2	11	9	Y	10	8	1	12
07	1023 N	923	-0-	-100	-0-	914	2	9	9	Y	8	11	1	9
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			9
-----														
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668														
03	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-	2	1	6
04	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-	4	1	2
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	153	2	2	9	Y	2	2	1	2
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	1	2
07	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	2			Y	-0-	2	1	-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943														
03	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	1261	2	14	9	Y	13	11	1	14
04	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	1174	2	12	9	Y	11	12	1	13
05	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	1208	2	12	9	Y	11	13	1	11
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	2	12	9	Y	11	9	1	13
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1173	2	11	9	Y	10	12	1	11
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			11
-----														
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794														
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1472	2	17	9	Y	15	12	1	14
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14	9	Y	13	13	1	14
05	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	1299	2	12	9	Y	11	13	1	12
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1201	2	12	9	Y	11	9	1	14
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1250	2	10	9	Y	9	12	1	11
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			11
-----														
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746														
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	993	2	10	9	Y	9	8	1	10
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1528	2	10	9	Y	9	9	1	10
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	801	2	8	9	Y	7	9	1	8
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1518	2	10	9	Y	9	7	1	10
07	1302 N	924	-0-	-378	-0-	916	2	8	9	Y	7	9	1	8
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			8
-----														
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764														
03	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	1417	2	18	9	Y	16	13	1	16
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1487	2	14	9	Y	13	14	1	15
05	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	1531	2	14	9	Y	13	15	1	13
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1352	2	15	9	Y	14	11	1	16
07	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	1474	2	12	9	Y	11	14	1	13
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668														
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1781	2	24	9	Y	22	16	1	20
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1670	2	19	9	Y	17	18	1	19
05	1705 N	1700	-0-	-5	-0-	1682	2	18	9	Y	16	19	1	16
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1583	2	18	9	Y	16	13	1	19
07	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1585	2	14	9	Y	13	17	1	15
08	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			15



WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		930 N	851	-0-	-79	-0-	843 2	8 9	Y	7	7 1		9
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1025 2	9 9	Y	8	8 1		9
05		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1073 2	8 9	Y	7	9 1		7
06		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1074 2	9 9	Y	8	6 1		9
07		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1023 2	9 9	Y	8	8 1		9
08		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			9
-----													
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918													
03		682 N	627	-0-	-55	-0-	621 2	6 9	Y	5	7 1		8
04		660 N	629	-0-	-31	-0-	621 2	8 9	Y	7	7 1		8
05		682 N	579	-0-	-103	-0-	571 2	8 9	Y	7	8 1		7
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	738 2	7 9	Y	6	5 1		8
07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1126 2	10 9	Y	9	7 1		10
08		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			10
-----													
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753													
03		1426 N	1261	-0-	-165	-0-	1244 2	17 9	Y	15	12 1		15
04		1380 N	1300	-0-	-80	-0-	1287 2	13 9	Y	12	13 1		14
05		1457 N	1322	-0-	-135	-0-	1309 2	13 9	Y	12	14 1		12
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1222 2	13 9	Y	12	10 1		14
07		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1369 2	12 9	Y	11	13 1		12
08		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT			12
-----													
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730													
03		3100 N	1992	-0-	-1108	7558	1935 2	57 9	Y	52			118
04		3000 N	1615	-0-	-1385	6173	1569 2	46 9	Y	42			160
05		3100 N	1646	-0-	-1454	4719	1618 2	28 9	Y	25			185
06		3000 N	1827	-0-	-1173	3546	1784 2	43 9	Y	39	172 1		52
07		3100 N	1468	-0-	-1632	1914	1431 2	37 9	Y	34			86
08		992 N	NO RPT	-0-	-992	922			Y	NO RPT			86
-----													
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779													
03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1442 2	20 9	Y	18	13 1		16
04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1360 2	14 9	Y	13	14 1		15
05		1488 N	1374	-0-	-114	-0-	1360 2	14 9	Y	13	15 1		13
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1304 2	13 9	Y	12	10 1		15
07		1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1358 2	11 9	Y	10	13 1		12
08		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			12
-----													
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704													
03		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		Y	-0-			-0-
04		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		Y	-0-			-0-
05		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		Y	-0-			-0-
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		Y	-0-			-0-
07		1581 N	1397	-0-	-184	-0-	1397 2		Y	-0-			-0-
08		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720													
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1057 2	11 9	Y	10	9 1		11
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1070 2	11 9	Y	10	10 1		11
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1035 2	9 9	Y	8	10 1		9
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	886 2	10 9	Y	9	7 1		11
07		1054 N	930	-0-	-124	-0-	922 2	8 9	Y	7	10 1		8
08		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1624	2	20	9	Y	18	14	1	17
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1671	2	15	9	Y	14	15	1	16
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1613	2	15	9	Y	14	16	1	14
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1504	2	14	9	Y	13	11	1	16
07	1736 N	1554	-0-	-182	-0-	1541	2	13	9	Y	12	14	1	14
08	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			14
-----														
FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751														
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1698	2	21	9	Y	19	15	1	18
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1576	2	17	9	Y	15	16	1	17
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1569	2	17	9	Y	15	17	1	15
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1494	2	15	9	Y	14	12	1	17
07	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	1548	2	14	9	Y	13	16	1	14
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			14
-----														
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854														
03	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	1336	2	13	9	Y	12	11	1	13
04	1410 N	1408	-0-	-2	-0-	1395	2	13	9	Y	12	12	1	13
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1377	2	11	9	Y	10	12	1	11
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1026	2	12	9	Y	11	9	1	13
07	651 N	554	-0-	-97	-0-	550	2	4	9	Y	4	11	1	6
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			6
-----														
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774														
03	T. A.	21	-0-	21	70	21	2			Y	-0-			-0-
04	90 X	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT			-0-
-----														
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003														
03	1550 N	1395	-0-	-155	-0-	1378	2	17	9	Y	15	12	1	15
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1361	2	13	9	Y	12	13	1	14
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1973	2	13	9	Y	12	14	1	12
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1388	2	14	9	Y	13	10	1	15
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1465	2	12	9	Y	11	13	1	13
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796														
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1940	2	17	9	Y	15	14	1	17
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1681	2	15	9	Y	14	15	1	16
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1770	2	15	9	Y	14	16	1	14
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1569	2	14	9	Y	13	11	1	16
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1768	2	15	9	Y	14	14	1	16
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			16
-----														
FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772														
03	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1157	2	15	9	Y	14	10	1	13
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1116	2	11	9	Y	10	11	1	12
05	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	1120	2	12	9	Y	11	12	1	11
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1035	2	10	9	Y	9	8	1	12
07	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	1002	2	9	9	Y	8	11	1	9
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1790	2	20	9	Y	18
04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1726	2	17	9	Y	15
05		1736 N	1598	-0-	-138	-0-	1581	2	17	9	Y	15
06		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2637	2	15	9	Y	14
07		1457 N	1396	-0-	-61	-0-	1384	2	12	9	Y	11
08		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT
-----												
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818												
03		682 N	682	-0-	-0-	-0-	674	2	8	9	Y	7
04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	735	2	8	9	Y	7
05		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1284	2	8	9	Y	7
06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1327	2	7	9	Y	6
07		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	2	11	9	Y	10
08		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT
-----												
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-
04		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608												
03		961 N	720	-0-	-241	-0-	706	2	14	9	Y	13
04		1020 N	794	-0-	-226	-0-	782	2	12	9	Y	11
05		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1147	2	11	9	Y	10
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	391	2	11	9	Y	10
07		806 N	322	-0-	-484	-0-	319	2	3	9	Y	3
08		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT
-----												
PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671												
03		1333 N	1144	-0-	-189	-0-	1133	2	11	9	Y	10
04		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1130	2	12	9	Y	11
05		1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1128	2	11	9	Y	10
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1066	2	11	9	Y	10
07		1147 N	1000	-0-	-147	-0-	991	2	9	9	Y	8
08		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT
-----												
AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839												
03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1125	2	19	9	Y	17
04		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1042	2	10	9	Y	9
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1001	2	11	9	Y	10
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	793	2	10	9	Y	9
07		1085 N	940	-0-	-145	-0-	931	2	9	9	Y	8
08		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT
-----												
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742												
03		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1052	2	14	9	Y	13
04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	975	2	11	9	Y	10
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	953	2	9	9	Y	8
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	977	2	10	9	Y	9
07		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1011	2	9	9	Y	8
08		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1342 2	28 9	Y	25	15 1		18
04		1350 N	1173	-0-	-177	-0-	1155 2	18 9	Y	16	16 1		18
05		1426 N	1181	-0-	-245	-0-	1166 2	15 9	Y	14	17 1		15
06		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1127 2	17 9	Y	15	12 1		18
07		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1223 2	11 9	Y	10	16 1		12
08		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			12
-----													
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881													
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1006 2	7 9	Y	6	6 1		7
04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	970 2	7 9	Y	6	6 1		7
05		833 N	833	-0-	-0-	-0-	826 2	7 9	Y	6	7 1		6
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	791 2	7 9	Y	6	5 1		7
07		930 N	822	-0-	-108	-0-	815 2	7 9	Y	6	6 1		7
08		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			7
-----													
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664													
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-	756 2	9 9	Y	8	6 1		7
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	770 2	8 9	Y	7	7 1		7
05		713 N	664	-0-	-49	-0-	657 2	7 9	Y	6	7 1		6
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	522 2	7 9	Y	6	5 1		7
07		806 N	440	-0-	-366	-0-	437 2	3 9	Y	3	6 1		4
08		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			4
-----													
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644													
03		1333 N	1109	-0-	-224	-0-	1102 2	7 9	Y	6	8 1		9
04		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1685 2	9 9	Y	8	8 1		9
05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1426 2	9 9	Y	8	9 1		8
06		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1311 2	8 9	Y	7	6 1		9
07		1736 N	1423	-0-	-313	-0-	1411 2	12 9	Y	11	8 1		12
08		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			12
-----													
SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649													
03		1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1044 2	12 9	Y	11	9 1		11
04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1100 2	11 9	Y	10	10 1		11
05		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1275 2	10 9	Y	9	11 1		9
06		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1264 2	11 9	Y	10	8 1		11
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1154 2	10 9	Y	9	10 1		10
08		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			10
-----													
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973													
03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1520 2	12 9	Y	11	11 1		13
04		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1603 2	11 9	Y	10	11 1		12
05		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1672 2	12 9	Y	11	12 1		11
06		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1735 2	11 9	Y	10	9 1		12
07		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1756 2	15 9	Y	14	11 1		15
08		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT			15
-----													
CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008													
03		1612 N	1548	-0-	-64	-0-	1531 2	17 9	Y	15	13 1		15
04		1560 N	1549	-0-	-11	-0-	1534 2	15 9	Y	14	14 1		15
05		1488 N	1369	-0-	-119	-0-	1356 2	13 9	Y	12	14 1		13
06		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1344 2	13 9	Y	12	10 1		15
07		1612 N	1520	-0-	-92	-0-	1507 2	13 9	Y	12	13 1		14
08		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1566	2	18	9	Y	16
04		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1576	2	17	9	Y	15
05		1581 N	1511	-0-	-70	-0-	1498	2	13	9	Y	12
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1372	2	15	9	Y	14
07		1457 N	968	-0-	-489	-0-	960	2	8	9	Y	7
08		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT
-----												
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652												
03		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1044	2	25	9	N	23
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1002	2	15	9	N	14
05		1085 N	1009	-0-	-76	-0-	994	2	15	9	N	14
06		938 N	938	-0-	-0-	-0-	924	2	14	9	N	13
07		1054 N	956	-0-	-98	-0-	948	2	8	9	N	7
08		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT
-----												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812												
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-
05		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952												
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-
04		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-
06		120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-
*08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-
-----												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918												
03		899 N	718	-0-	-181	-0-	67	1	651	3	N	-0-
04		817 N	817	-0-	-0-	-0-	85	1	730	3	N	2
05		930 N	752	-0-	-178	-0-	73	1	658	3	N	19
06		964 N	964	-0-	-0-	-0-	21	9				3 8
07		837 N	829	-0-	-8	-0-	89	1	864	3	N	10
*08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	11	9				63
							80	1	735	3	N	13
							14	9				1 8
							84	1	752	3	N	8
							9	9				2 8
												81
-----												
SHEER ENERGY, LLC 772753												
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753  
 RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168  
 WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/26/2021 - WELL PLUGGED 2/26/21

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----														
WHITE OAK CREEK (JAMES LM)		//CONT.//		96970 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHEROKEE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	255045	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	9220 - 9280		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----														
WHITE OAK CREEK (PETTIT)				96970 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #:		6	RRCID ->	187595	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9610 - 9622		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
ROZELLE, RALPH GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	234915	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9950 - 12760		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #:		8H	RRCID ->	238629	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	10250 - 11981		
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-			2
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	908	3	N	6	6	1	2
05	1085	N	954	-0-	-131	-0-	-0-	954	3	N	-0-			2
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			2
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
08	961	N	780	-0-	-181	-0-	-0-	778	2	N	2	14	1	8
-----														
WHITEMAN GAS UNIT # 1		WELL #:		9H	RRCID ->	244304	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	10250 - 13065		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
HOLCOMB GAS UNIT 1		WELL #:		5H	RRCID ->	249528	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9854 - 13667		
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	-0-	2469	3	N	-0-			-0-
04	2250	N	1962	-0-	-288	-0-	-0-	1962	3	N	-0-			-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	3	N	-0-			-0-
06	2250	N	1580	-0-	-670	-0-	-0-	1580	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	2158	2	N	10	11	9	28

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		//CONT.//		96970 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP				383757							
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	214178	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9776 - 9824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			60
04		644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			60
05		778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			60
06		781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			60
*07		747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			60
08		775 X	404	-0-	-371	-0-	404	2			60
-----											
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		4H	RRCID ->	246146	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10423 - 13120
03		3224 X	2820	-0-	-404	-0-	2820	2			-0-
04		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			-0-
05		3317 X	2335	-0-	-982	-0-	2335	2			-0-
06		3210 X	2716	-0-	-494	-0-	2716	2			-0-
07		3503 X	1727	-0-	-1776	-0-	1727	2			-0-
08		3503 X	1214	-0-	-2289	-0-	1214	2			-0-
-----											
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	163240	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8633 - 10702
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			197
04		1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			197
05		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			197
06		1050 N	981	-0-	-69	-0-	981	2			197
07		1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			197
*08		1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			197
-----											
WHITE OAK CREEK (RODESSA)				96970 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
GORKO		WELL #:		1	RRCID ->	283637	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8864 - 8916
03		682 N	437	-0-	-245	-0-	437	2			202
04		690 N	305	-0-	-385	-0-	305	2			202
05		651 N	191	-0-	-460	-0-	182	2	9 9		210
06		420 N	103	-0-	-317	-0-	103	2			210
07		310 N	104	-0-	-206	-0-	95	2	9 9		218
*08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			218
-----											
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		1-U	RRCID ->	076639	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	9923	PERF. 8565 - 8752
03		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	3			18
04		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	9427	3	69 9		16
05		9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	3			16
06		9300 X	8930	-0-	-370	-0-	8930	2			16
07		9610 X	9366	-0-	-244	-0-	9366	2			16
08	DLQ	G-10	5471	-0-	5471	5471	5467	2	4 9	Y	13
-----											
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
JONES, ALVIE		WELL #:		3	RRCID ->	276298	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8520 - 8695
03		248 N	50	-0-	-198	-0-	50	2			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			-0-



WHITE OAK CREEK (RODESSA)		//CONT.//	96970 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175								
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:	2	RRCID ->	201264	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8633 - 10702
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		0 Z	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)			96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406									
THOMPSON, CHARLIE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	273864	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9913 - 10622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		2139 X	1706	-0-	-433	-0-	1633 2	73 9	N	66	2 8	237
04		1620 X	927	-0-	-693	-0-	880 2	47 9	N	43	3 8	277
05		1674 X	640	-0-	-1034	-0-	614 2	26 9	N	24	185 1	116
06		1650 X	341	-0-	-1309	-0-	319 2	22 9	N	20		136
07		1705 X	174	-0-	-1531	-0-	166 2	8 9	N	7		143
08		1705 X	136	-0-	-1569	-0-	119 2	17 9	N	15		158

BURK ROYALTY CO., LTD.			108799	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
DUPLICHAIN		WELL #:	1	RRCID ->	087169	COMPL. DATE	02/02/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9730 - 10072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-		-0-
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-		-0-
05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		-0-
06		630 N	466	-0-	-164	-0-	466 2		N	-0-		-0-
07		651 N	409	-0-	-242	-0-	409 2		N	-0-		-0-
*08		814 N	814	-0-	-0-	-0-	792 2	22 9	N	20		20

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:	2	RRCID ->	089097	COMPL. DATE	07/04/1981	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	9838 - 10454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-		1
04		420 X	413	-0-	-7	-0-	410 3	3 9	Y	3	3 1	1
05		436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-		1
06		420 X	401	-0-	-19	-0-	401 2		Y	-0-		1
07		434 X	381	-0-	-53	-0-	381 2		Y	-0-		1
08	DLQ	G-10	283	-0-	283	-0-	281 2	2 9	Y	2	13 1	8

WHITEMAN DECKER GU #1		WELL #:	2	RRCID ->	089883	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10194 - 10393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3		WELL #:	3	RRCID ->	092757	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	10269 - 10482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		-0-
04		300 N	272	-0-	-28	-0-	272 3		N	-0-		-0-
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-		-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		-0-
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
08		310 N	197	-0-	-113	-0-	197 2		N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464																	
03	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	3			N	-0-						3
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-						3
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-						3
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-						3
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-						3
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						5
-----																	
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
-----																	
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
-----																	
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010																	
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-						11
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-						11
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-						11
06	1200 N	627	-0-	-573	-0-	627	2			N	-0-						11
07	1271 N	1095	-0-	-176	-0-	1095	2			N	-0-						11
08	1240 N	896	-0-	-344	-0-	896	2			N	-0-						-0-
-----																	
CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418																	
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-						2
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-						2
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-						2
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-						2
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-						2
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-						-0-
-----																	
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452																	
03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			Y	-0-						6
04	3150 X	3057	-0-	-93	-0-	3035	3	22	9	Y	20	21	1				5
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			Y	-0-						5
06	3270 X	2754	-0-	-516	-0-	2754	2			Y	-0-						5
07	3379 X	2789	-0-	-590	-0-	2789	2			Y	-0-						5
08	DLQ G-10	2795	-0-	2795	2795	2791	2	4	9	Y	4	22	1				13

-----														
WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
03		1953 N	1800	-0-	-153	-0-	1800	3		N	-0-			13
04		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-			13
05		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-			13
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			13
07		1953 N	993	-0-	-960	-0-	993	2		N	-0-			13
*08		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2261	2	44	9	N	40		53
-----														
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486														
03		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08		93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2		N	-0-			-0-
-----														
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492														
03		1736 N	1559	-0-	-177	-0-	1559	3		N	-0-			12
04		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-			12
05		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3		N	-0-			12
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-			12
07		3100 N	4196	-0-	1096	-0-	4196	2		N	-0-			12
*08		2609 N	1513	-0-	-1096	-0-	1499	2	14	9	N	13		53
-----														
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594														
03		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3		Y	-0-			13
04		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3		Y	-0-			13
05		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3		Y	-0-			13
06		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		Y	-0-			13
07		2170 N	2112	-0-	-58	-0-	2112	2		Y	-0-			13
08	DLQ	G-10	1911	-0-	1911	1911	1907	2	4	9	Y	4		4
-----														
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519														
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
04		930 N	867	-0-	-63	-0-	867	3		N	-0-			-0-
05		837 N	550	-0-	-287	-0-	550	3		N	-0-			-0-
06		1050 N	417	-0-	-633	-0-	417	2		N	-0-			-0-
07		899 N	269	-0-	-630	-0-	269	2		N	-0-			-0-
08		558 N	385	-0-	-173	-0-	385	2		N	-0-			8
-----														
DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----															
WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
03		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-		-0-	2107	3	Y	-0-			11
04		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		-0-	1964	3	Y	-0-			11
05		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		-0-	1958	3	Y	-0-			11
06		2040 N	1559	-0-	-481	-0-		-0-	1559	2	Y	-0-			11
07		2015 N	1520	-0-	-495	-0-		-0-	1520	2	Y	-0-			11
08	DLQ	G-10	1313	-0-	1313	-0-		-0-	1313	2	Y	-0-			-0-
-----															
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710															
03		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-		-0-	4575	3	Y	-0-			7
04		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-		-0-	4338	3	Y	28	28	1	7
05		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-		-0-	4676	3	Y	-0-			7
06		4320 X	4271	-0-	-49	-0-		-0-	4271	2	Y	-0-			7
07		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-		-0-	5710	2	Y	-0-			7
08	DLQ	G-10	3963	-0-	3963	-0-		-0-	3963	2	Y	4	22	1	13
-----															
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150															
03		372 N	360	-0-	-12	-0-		-0-	360	3	Y	-0-			-0-
04		360 N	310	-0-	-50	-0-		-0-	310	3	Y	-0-			-0-
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-		-0-	352	3	Y	-0-			-0-
06		360 N	319	-0-	-41	-0-		-0-	319	2	Y	-0-			-0-
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-		-0-	311	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	370	-0-	370	-0-		-0-	370	2	Y	2			8
-----															
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746															
03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		-0-	1709	3	N	-0-			-0-
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		-0-	1634	3	N	-0-			-0-
05		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		-0-	1715	3	N	-0-			-0-
06		1650 N	1279	-0-	-371	-0-		-0-	1279	2	N	-0-			-0-
07		1674 N	1512	-0-	-162	-0-		-0-	1512	2	N	-0-			-0-
08		1705 N	1579	-0-	-126	-0-		-0-	1577	2	N	2			20
-----															
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
-----															
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574															
03		1984 N	1850	-0-	-134	-0-		-0-	1850	3	Y	-0-			-0-
04		1860 N	1686	-0-	-174	-0-		-0-	1686	3	Y	-0-			-0-
05		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		-0-	1752	3	Y	-0-			-0-
06		1800 N	1632	-0-	-168	-0-		-0-	1632	2	Y	-0-			-0-
07		3037 N	3037	-0-	-0-	-0-		-0-	3037	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	3106	-0-	3106	-0-		-0-	3103	2	Y	3			25
-----															
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574															
03		1860 N	1552	-0-	-308	-0-		-0-	1552	3	Y	-0-			4
04		1560 N	1415	-0-	-145	-0-		-0-	1405	3	Y	9	11	1	2
05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		-0-	1232	3	Y	-0-			2
06		1500 N	1228	-0-	-272	-0-		-0-	1228	2	Y	-0-			2
07		1457 N	1071	-0-	-386	-0-		-0-	1071	2	Y	-0-			2
08	DLQ	G-10	957	-0-	957	-0-		-0-	957	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
HOLCOMB		WELL #: 2		RRCID -> 158146		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	Y	-0-			-0-
04	1440 N	1297	-0-	-143	-0-	1297	3	Y	-0-			-0-
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3	Y	-0-			-0-
06	1590 N	1046	-0-	-544	-0-	1046	2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1294	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1382	-0-	1382	1382	1382	2	Y	-0-			-0-
-----												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 158409		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328				
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3	Y	-0-			3
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1479	3	Y	9	10	1	2
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3	Y	-0-			2
06	1530 N	1203	-0-	-327	-0-	1203	2	Y	-0-			2
07	1550 N	1186	-0-	-364	-0-	1186	2	Y	-0-			2
08	DLQ G-10	1182	-0-	1182	1182	1178	2	Y	4	22	1	13
-----												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 158551		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556				
03	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3	N	-0-			3
04	480 N	393	-0-	-87	-0-	393	3	N	-0-			3
05	465 N	326	-0-	-139	-0-	326	3	N	-0-			3
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			3
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			3
08	341 N	64	-0-	-277	-0-	64	2	N	-0-			17
-----												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #: 1-L		RRCID -> 158887		COMPL. DATE 02/12/1996		TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ROZELLE, RALPH		WELL #: 2		RRCID -> 159126		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684				
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-			-0-
04	990 N	958	-0-	-32	-0-	958	3	N	-0-			-0-
05	992 N	972	-0-	-20	-0-	972	3	N	-0-			-0-
06	960 N	927	-0-	-33	-0-	927	2	N	-0-			-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-			-0-
*08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-			67
-----												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 162112		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622				
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	Y	-0-			4
04	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1455	3	Y	9	11	1	2
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	Y	-0-			2
06	1590 N	1417	-0-	-173	-0-	1417	2	Y	-0-			2
07	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2	Y	-0-			2
08	DLQ G-10	935	-0-	935	935	931	2	Y	4	22	1	13
-----												
ROZELLE, RALPH		WELL #: 3		RRCID -> 162425		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714				
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-			-0-
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3	N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
06	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2	N	-0-			-0-
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2	N	-0-			-0-
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2	N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	-0-			9
04	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	-0-	1246	3	N	-0-			9
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-			9
06	1320 N	954	-0-	-366	-0-	-0-	954	2	N	-0-			9
07	1302 N	873	-0-	-429	-0-	-0-	873	2	N	-0-			9
08	1271 N	730	-0-	-541	-0-	-0-	730	2	N	-0-			5
-----													
ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732													
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-			-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-			-0-
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-			-0-
06	870 N	710	-0-	-160	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
07	899 N	630	-0-	-269	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
08	899 N	894	-0-	-5	-0-	-0-	888	2	6 9 N	5			27
-----													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658													
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	3	Y	-0-			-0-
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	3	Y	-0-			-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	3	Y	-0-			-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2	Y	-0-			-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1464	-0-	1464	1464	1464	1461	2	3 9 Y	3			17
-----													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704													
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	3	Y	-0-			-0-
04	1620 N	1549	-0-	-71	-0-	-0-	1549	3	Y	-0-			-0-
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	3	Y	-0-			-0-
06	1650 N	1355	-0-	-295	-0-	-0-	1355	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1156	-0-	-456	-0-	-0-	1156	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1101	-0-	1101	1101	1101	1098	2	3 9 Y	3			17
-----													
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-			1
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			2
-----													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759													
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-			1
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-			1
08	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	41	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																			
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																			
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732																			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																			
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816																			
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					4
04		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	3	10	9	Y	9	11	1			2
05		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					2
06		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					2
07		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					2
08		DLQ G-10	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
-----																			
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711																			
03		558 N	550	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04		540 N	517	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06		540 N	464	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07		527 N	447	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08		527 N	505	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
-----																			
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590																			
03		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					4
04		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2270	3	18	9	Y	16	16	1			4
05		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					4
06		2370 N	1932	-0-	-438	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					4
07		2356 N	1792	-0-	-564	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					4
08		DLQ G-10	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	2	4	9	Y	4	22	1			13
-----																			
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409																			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																			
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774																			
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
06		330 N	116	-0-	-214	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07		310 N	127	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

-----												
WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-
04		630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-
06		630 N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-
07		620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-
08		651 N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-
-----												
ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178												
03		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-
04		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-
05		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-
06		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-
07		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-
*08		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1973	2	2	9	N	25
-----												
ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT
-----												
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426												
03		744 N	605	-0-	-139	-0-	605	3			N	-0-
04		720 N	493	-0-	-227	-0-	493	3			N	-0-
05		620 N	498	-0-	-122	-0-	498	3			N	-0-
06		600 N	494	-0-	-106	-0-	494	2			N	-0-
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-
*08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-



WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405						
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 089046	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9914	- 10315	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
-----										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 094982	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9896	- 9907	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TEMPLE EASTEX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 099463	COMPL. DATE 12/30/1995	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9908	- 10065	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 168096	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9903	- 10842	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 168097	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL DEPTH 10963	PERF. 9845	- 10717	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
-----										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 169386	COMPL. DATE 05/21/1998	TOTAL DEPTH 10910	PERF. 9854	- 10698	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					60
-----										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 169389	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9858	- 10686	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	170854	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9948 - 10624	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE			CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
-----												
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	171178	COMPL. DATE	08/02/1998	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10097 - 10935	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		44
-----												
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	171445	COMPL. DATE	09/11/1998	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10119 - 10986	
03	155 N	36	-0-	-119	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			69
04	240 N	82	-0-	-158	-0-	5 1	77 2	Y	-0-			69
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	4 1	52 2	Y	-0-			69
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10 1	65 2	Y	-0-			69
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	3 1	21 2	Y	-0-			69
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
-----												
HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	172393	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11046	PERF. 9969 - 11028	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HOLCOMB		WELL #:		2	RRCID ->	172395	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	11204	PERF. 9984 - 11976	
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HOLCOMB		WELL #:		3	RRCID ->	172396	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	11216	PERF. 9905 - 11170	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2			N	-0-		-0-
05	961 N	44	-0-	-917	-0-	44 2			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HOLCOMB		WELL #:		4	RRCID ->	174553	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9944 - 10780	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	175202	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	10361	PERF. 9825 - 10184
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2					8
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2					8
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2					8
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2					8
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2					8
08	434 N	387	-0-	-47	-0-	387 2					8
-----											
HUGGHINS		WELL #:		1	RRCID ->	175317	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10016 - 10564
03	434 N	94	-0-	-340	-0-	94 2					-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-						-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						-0-
-----											
HUGGHINS		WELL #:		3	RRCID ->	175752	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10332 - 10725
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HOLCOMB		WELL #:		5	RRCID ->	175851	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10109 - 10410
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HUGGHINS		WELL #:		2	RRCID ->	176612	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10122 - 10478
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
TEMPLE-INLAND A		WELL #:		1	RRCID ->	177465	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10013 - 10967
03	434 X	385	-0-	-49	-0-	385 2					-0-
04	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2					-0-
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 2					-0-
06	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2					-0-
07	2449 X	683	-0-	-1766	-0-	683 2					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HOLCOMB		WELL #:		6	RRCID ->	179856	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9926 - 10350
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
TEMPLE-INLAND B		WELL #:		1	RRCID ->	180063	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10302 - 10554				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
TEMPLE-INLAND C		WELL #:		1	RRCID ->	181485	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10050 - 10960				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
TEMPLE-INLAND A		WELL #:		2	RRCID ->	182579	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10030 - 10152				
03	434 X	322	-0-	-112	-0-	322	2			Y	-0-				27
04	420 X	51	-0-	-369	-0-	51	2			Y	-0-				27
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				27
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				27
07	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-				27
*08	500 N	939	-0-	439	-0-	439	2			Y	-0-				27
-----															
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	186216	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	10856	PERF.10026 - 10079				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
-----															
HIBBARD ENERGY, LP DECKER, E.M.		WELL #:		1	RRCID ->	218721	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10306 - 10488				
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
07	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-				-0-
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-				-0-
-----															
SHAFFETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222151	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	11267	PERF.10458 - 10773				
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-				-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				-0-

-----														
WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757														
STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1188	-0-	-162	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
06		1620 N	1029	-0-	-591	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1023	-0-	-217	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
*08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
-----														
SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778														
-----														
03		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
04		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
06		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
*07		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
*08		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
-----														
DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756														
-----														
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
04		210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
*07		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
*08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
-----														
DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624														
-----														
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
07		775 N	288	-0-	-487	-0-	288	2		N	-0-			-0-
08		775 N	196	-0-	-579	-0-	196	2		N	-0-			-0-
-----														
FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847														
-----														
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
06		540 N	471	-0-	-69	-0-	471	2		N	-0-			-0-
*07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
08		496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2		N	-0-			-0-
-----														
LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783														
-----														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828														
-----														
03		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
04		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
05		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
06		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
*07		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
*08		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-			-0-

-----												
WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		1	RRCID -> 154922			COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			207
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2	N	-0-			207
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2	N	-0-			207
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			207
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2	N	-0-			207
*08	310 N	252	-0-	-58	-0-	249	2	N	3	9	3	210
-----												
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID -> 157363			COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
TEMPLE A-1066		WELL #:		1	RRCID -> 228112			COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
JONES, ALVIE F. UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 150896			COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577		
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			72
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			72
05	0 N	521	-0-	521	-0-	521	2	N	-0-			72
06	720 N	531	-0-	-189	-0-	531	2	N	-0-			72
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			72
*08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			72
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
LITTLE		WELL #:		1	RRCID -> 083524			COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		1	RRCID -> 086241			COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523		
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	36	1	285	2	Y	-0-	-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	Y	-0-	-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	352	2	Y	-0-	-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	2	Y	-0-	-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	40	1	336	2	Y	-0-	-0-
08	403 N	233	-0-	-170	-0-	24	1	209	2	Y	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-		416 2	N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214 2	N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 2	N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269 2	N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367 2	N	-0-			-0-
08	186 N	60	-0-	-126	-0-		60 2	N	-0-			-0-
-----												
WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958												
03	1116 N	1079	-0-	-37	-0-		1079 2	N	-0-			-0-
04	1080 N	1058	-0-	-22	-0-		1058 2	N	-0-			-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		1039 2	N	-0-			-0-
06	1050 N	880	-0-	-170	-0-		880 2	N	-0-			-0-
07	1085 N	641	-0-	-444	-0-		641 2	N	-0-			-0-
08	1054 N	672	-0-	-382	-0-		672 2	N	-0-			-0-
-----												
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239												
03	1085 N	1020	-0-	-65	-0-		115 1	905 2	Y	-0-		-0-
04	1050 N	989	-0-	-61	-0-		112 1	877 2	Y	-0-		-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-		105 1	872 2	Y	-0-		-0-
06	990 N	815	-0-	-175	-0-		89 1	726 2	Y	-0-		-0-
07	1023 N	720	-0-	-303	-0-		77 1	643 2	Y	-0-		-0-
08	992 N	672	-0-	-320	-0-		68 1	604 2	Y	-0-		-0-
-----												
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10159 - 10743												
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		145 1	1134 2	Y	-0-		-0-
04	810 N	750	-0-	-60	-0-		85 1	665 2	Y	-0-		-0-
05	992 N	779	-0-	-213	-0-		84 1	695 2	Y	-0-		-0-
06	1110 N	921	-0-	-189	-0-		100 1	821 2	Y	-0-		-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-		84 1	706 2	Y	-0-		-0-
08	775 N	758	-0-	-17	-0-		77 1	681 2	Y	-0-		-0-
-----												
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348												
03	899 N	812	-0-	-87	-0-		812 2		N	-0-		-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-		759 2		N	-0-		-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-		776 2		N	-0-		-0-
06	780 N	723	-0-	-57	-0-		723 2		N	-0-		-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-		780 2		N	-0-		-0-
08	775 N	754	-0-	-21	-0-		754 2		N	-0-		-0-
-----												
LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282												
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		195 1	1530 2	Y	-0-		-0-
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		201 1	1578 2	Y	-0-		-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		191 1	1589 2	Y	-0-		-0-
06	1470 N	1365	-0-	-105	-0-		149 1	1216 2	Y	-0-		-0-
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		191 1	1606 2	Y	-0-		-0-
*08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-		176 1	1560 2	Y	-0-		-0-
-----												
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771												
03	1204 N	1134	-0-	-70	-0-		128 1	1006 2	Y	-0-		-0-
04	1080 N	775	-0-	-305	-0-		88 1	687 2	Y	-0-		-0-
05	1116 X	807	-0-	-309	-0-		87 1	720 2	Y	-0-		-0-
06	1080 X	796	-0-	-284	-0-		87 1	709 2	Y	-0-		-0-
07	1116 X	786	-0-	-330	-0-		84 1	702 2	Y	-0-		-0-
08	1116 X	811	-0-	-305	-0-		82 1	729 2	Y	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		4	RRCID ->	165254	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9932 - 10862		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		3	RRCID ->	166079	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9924 - 10862		
03	1085	N	838	-0-	-247	-0-	95	1	743	2	Y	-0-		-0-
04	1050	N	686	-0-	-364	-0-	78	1	608	2	Y	-0-		-0-
05	868	N	747	-0-	-121	-0-	80	1	667	2	Y	-0-		-0-
06	810	N	672	-0-	-138	-0-	73	1	599	2	Y	-0-		-0-
07	713	N	637	-0-	-76	-0-	68	1	569	2	Y	-0-		-0-
08	744	N	592	-0-	-152	-0-	60	1	532	2	Y	-0-		-0-
-----														
LITTLE		WELL #:		5	RRCID ->	166379	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	10898	PERF.	9894 - 10756		
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	52	1	405	2	Y	-0-		-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	49	1	386	2	Y	-0-		-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	49	1	405	2	Y	-0-		-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	46	1	374	2	Y	-0-		-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	47	1	392	2	Y	-0-		-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	44	1	390	2	Y	-0-		-0-
-----														
LITTLE		WELL #:		4	RRCID ->	166384	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10921	PERF.	9850 - 10767		
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	271	1	2122	2	Y	-0-		-0-
04	2160	N	1770	-0-	-390	-0-	200	1	1570	2	Y	-0-		-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	257	1	2136	2	Y	-0-		-0-
06	2310	N	2256	-0-	-54	-0-	246	1	2010	2	Y	-0-		-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	237	1	1987	2	Y	-0-		-0-
08	2387	N	1479	-0-	-908	-0-	150	1	1329	2	Y	-0-		-0-
-----														
HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		6	RRCID ->	166423	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9928 - 10881		
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	213	1	1668	2	Y	-0-		-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	215	1	1689	2	Y	-0-		-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	207	1	1723	2	Y	-0-		-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	192	1	1572	2	Y	-0-		-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	189	1	1589	2	Y	-0-		-0-
*08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	200	1	1774	2	Y	-0-		-0-
-----														
HOLCOMB		WELL #:		3	RRCID ->	166938	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10124 - 10850		
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	59	1	460	2	Y	-0-		-0-
04	390	N	66	-0-	-324	-0-	7	1	59	2	Y	-0-		-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-		-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	51	1	451	2	Y	-0-		-0-
-----														
LITTLE		WELL #:		6	RRCID ->	167105	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9888 - 10626		
03	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	121	1	946	2	Y	-0-		-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	82	1	647	2	Y	-0-		-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	55	1	453	2	Y	-0-		-0-
06	1020	N	476	-0-	-544	-0-	52	1	424	2	Y	-0-		-0-
07	744	N	647	-0-	-97	-0-	69	1	578	2	Y	-0-		-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	52	1	462	2	Y	-0-		-0-



-----												
WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LITTLE		WELL #:		7	RRCID ->	167290	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9816 - 10798	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		496 N	480	-0-	-16	-0-	54 1	426 2	Y	-0-		-0-
04		510 N	396	-0-	-114	-0-	45 1	351 2	Y	-0-		-0-
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	64 1	533 2	Y	-0-		-0-
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	56 1	460 2	Y	-0-		-0-
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	53 1	446 2	Y	-0-		-0-
08		589 N	557	-0-	-32	-0-	57 1	500 2	Y	-0-		-0-
-----												
GARDINER ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	167886	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9971 - 10838
03		465 N	445	-0-	-20	-0-	50 1	395 2	Y	-0-		-0-
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	47 1	369 2	Y	-0-		-0-
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	45 1	375 2	Y	-0-		-0-
06		420 N	380	-0-	-40	-0-	41 1	339 2	Y	-0-		-0-
07		434 N	396	-0-	-38	-0-	42 1	354 2	Y	-0-		-0-
08		434 N	393	-0-	-41	-0-	40 1	353 2	Y	-0-		-0-
-----												
HOLCOMB-LITTLE				WELL #:	7	RRCID ->	168323	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 9932 - 10756
03		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	272 1	2135 2	Y	-0-		-0-
04		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	239 1	1872 2	Y	-0-		-0-
05		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	255 1	2116 2	Y	-0-		-0-
06		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	243 1	1989 2	Y	-0-		-0-
07		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	222 1	1865 2	Y	-0-		-0-
*08		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	203 1	1798 2	Y	-0-		-0-
-----												
LITTLE				WELL #:	8	RRCID ->	168483	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9814 - 10787
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	39 1	304 2	Y	-0-		87
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	32 1	250 2	Y	45		132
							50 9					
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	27 1	227 2	Y	19		151
							21 9					
06		330 N	327	-0-	-3	-0-	27 1	217 2	Y	75	171 1	55
							83 9					
07		341 N	212	-0-	-129	-0-	23 1	189 2	Y	-0-		55
08		279 N	194	-0-	-85	-0-	20 1	174 2	Y	-0-		55
-----												
GARDINER ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	169315	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9948 - 10870
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	36 1	279 2	Y	-0-		-0-
04		240 N	209	-0-	-31	-0-	24 1	185 2	Y	-0-		-0-
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	32 1	265 2	Y	-0-		-0-
06		300 N	219	-0-	-81	-0-	24 1	195 2	Y	-0-		-0-
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	27 1	225 2	Y	-0-		-0-
08		310 N	278	-0-	-32	-0-	28 1	250 2	Y	-0-		-0-
-----												
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	180153	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	10860	PERF. 9964 - 10404
03		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	188 1	1472 2	Y	-0-		-0-
04		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	150 1	1173 2	Y	-0-		-0-
05		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	132 1	1095 2	Y	-0-		-0-
06		1140 N	1130	-0-	-10	-0-	123 1	1007 2	Y	-0-		-0-
07		1178 N	1136	-0-	-42	-0-	121 1	1015 2	Y	-0-		-0-
08		1178 N	1175	-0-	-3	-0-	119 1	1056 2	Y	-0-		-0-

-----												
WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
03		310 N	303	-0-	-7	-0-	-0-	34 1	269 2	Y	-0-	-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	266 2	Y	-0-	-0-
05		341 N	308	-0-	-33	-0-	-0-	33 1	275 2	Y	-0-	-0-
06		300 N	266	-0-	-34	-0-	-0-	29 1	237 2	Y	-0-	-0-
07		310 N	252	-0-	-58	-0-	-0-	27 1	225 2	Y	-0-	-0-
08		310 N	265	-0-	-45	-0-	-0-	27 1	238 2	Y	-0-	-0-
-----												
GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835												
03		434 N	350	-0-	-84	-0-	-0-	40 1	310 2	Y	-0-	-0-
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	315 2	Y	-0-	-0-
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	324 2	Y	-0-	-0-
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	298 2	Y	-0-	-0-
07		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	355 2	Y	-0-	-0-
*08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	364 2	Y	-0-	-0-
-----												
GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835												
03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	145 1	1139 2	Y	-0-	-0-
04		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	212 1	1665 2	Y	-0-	-0-
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	151 1	1254 2	Y	-0-	-0-
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	145 1	1182 2	Y	-0-	-0-
07		1426 N	1240	-0-	-186	-0-	-0-	132 1	1108 2	Y	-0-	-0-
08		1395 N	1331	-0-	-64	-0-	-0-	135 1	1196 2	Y	-0-	-0-
-----												
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
-----												
HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418												
03		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	-0-	264 1	2068 2	Y	-0-	-0-
04		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	252 1	1978 2	Y	-0-	-0-
05		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	251 1	2086 2	Y	-0-	-0-
06		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	238 1	1942 2	Y	-0-	-0-
07		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	241 1	2022 2	Y	-0-	-0-
*08		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	234 1	2070 2	Y	-0-	-0-
-----												
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868												
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	82 2	Y	-0-	-0-
04		120 N	51	-0-	-69	-0-	-0-	6 1	45 2	Y	-0-	-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	96 2	Y	-0-	-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	116 2	Y	-0-	-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	86 2	Y	-0-	-0-
*08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	166 2	Y	-0-	-0-
-----												
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863												
03		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	-0-	251 1	1972 2	Y	-0-	-0-
04		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	258 1	2024 2	Y	-0-	-0-
05		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	241 1	2006 2	Y	-0-	-0-
06		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	257 1	2104 2	Y	-0-	-0-
07		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	263 1	2209 2	Y	-0-	-0-
*08		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	248 1	2197 2	Y	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS)												
SABINE OIL & GAS CORPORATION												
BODENHEIM, G. A.												
97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG												
742143												
WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
LATHROP, F.K. GAS UNIT												
97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
020467												
WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637												
03	868 X	654	-0-	-214	-0-	79	1	575	3	Y	-0-	28
04	685 X	685	-0-	-0-	-0-	98	1	587	3	Y	-0-	28
05	713 X	634	-0-	-79	-0-	55	1	579	3	Y	-0-	28
06	690 X	674	-0-	-16	-0-	137	1	537	3	Y	-0-	28
07	908 X	908	-0-	-0-	-0-	243	1	665	3	Y	-0-	28
08	713 X	431	-0-	-282	-0-	10	1	421	3	Y	-0-	28

HARRISON, P.D. "E" G.U.												
WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U.												
WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700												
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	3	1	9	Y	1	20
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	20
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	108	3	3	9	Y	3	9
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	Y	2	11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-	11

HARRISON, P.D. "E" G.U.												
WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668												
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	1
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-	1
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-	-0-
07	279 X	194	-0-	-85	-0-	194	3			Y	-0-	-0-
08	279 X	200	-0-	-79	-0-	200	3			Y	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-				7
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-				7
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	629	3	1 9	Y	-0-	5	1		3
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3		Y	-0-				3
07	670 X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	3		Y	-0-				3
*08	731 X	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	3		Y	-0-				3
-----															
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620															
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	3		Y	-0-				-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	3		Y	-0-				-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	3		Y	-0-				-0-
06	750 N	726	-0-	-24	-0-	-0-	726	3		Y	-0-				-0-
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	-0-	765	3		Y	-0-				-0-
*08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	3		Y	-0-				-0-
-----															
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659															
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	3	10 9	Y	9	32	1		15
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	990	3	7 9	Y	6				21
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	3	7 9	Y	6				27
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	958	3	9 9	Y	8				35
07	1023 N	990	-0-	-33	-0-	-0-	981	3	9 9	Y	8	31	1		12
08	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	-0-	1003	3	7 9	Y	6				18
-----															
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638															
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700	3		Y	-0-				-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	3		Y	-0-				-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	3		Y	-0-				-0-
06	690 N	682	-0-	-8	-0-	-0-	682	3		Y	-0-				-0-
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	3		Y	-0-				-0-
*08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	3		Y	-0-				-0-
-----															
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654															
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	959	3	50 9	Y	45				94
04	1560 N	939	-0-	-621	-0-	-0-	894	3	45 9	Y	41				135
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	3	31 9	Y	28				163
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	3	36 9	Y	33	122	1		74
07	961 N	891	-0-	-70	-0-	-0-	860	3	31 9	Y	28				102
*08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	2304	3	18 9	Y	16				118
-----															
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621															
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-				-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3	1 9	Y	1				1
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	-0-	191	3		Y	-0-				1
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	-0-	205	3		Y	-0-	1	1		-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-				-0-
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	262	3	1 9	Y	1				1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993										TOTAL DEPTH 10890	PERF.10597 - 10704	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	3	2	9	Y	2	4
04	1500 N	1320	-0-	-180	-0-	1318	3	2	9	Y	2	6
05	1519 N	1126	-0-	-393	-0-	1125	3	1	9	Y	1	7
06	1680 N	1013	-0-	-667	-0-	1012	3	1	9	Y	1	3
07	1364 N	951	-0-	-413	-0-	949	3	2	9	Y	2	5
08	1116 N	703	-0-	-413	-0-	703	3			Y	-0-	5
-----												
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993										TOTAL DEPTH 10812	PERF.10560 - 10665	
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	3	4	9	Y	4	6
04	960 N	958	-0-	-2	-0-	956	3	2	9	Y	2	8
05	1054 N	875	-0-	-179	-0-	872	3	3	9	Y	3	11
06	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2642	3	3	9	Y	3	14
07	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	3090	3	3	9	Y	3	5
*08	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	3097	3	2	9	Y	2	7
-----												
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993										TOTAL DEPTH 12342	PERF.10438 - 10652	
03	3100 X	2137	-0-	-963	-0-	2137	3			Y	-0-	-0-
04	3090 X	2172	-0-	-918	-0-	2172	3			Y	-0-	-0-
05	3193 X	2132	-0-	-1061	-0-	2132	3			Y	-0-	-0-
06	3090 X	1995	-0-	-1095	-0-	1995	3			Y	-0-	-0-
07	2511 X	1659	-0-	-852	-0-	1659	3			Y	-0-	-0-
08	2232 X	1179	-0-	-1053	-0-	1179	3			Y	-0-	-0-
-----												
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993										TOTAL DEPTH 10824	PERF.10550 - 10728	
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	12
04	210 N	79	-0-	-131	-0-	79	3			Y	-0-	12
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-	4
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-	4
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-	4
08	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-	4
-----												
HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993										TOTAL DEPTH 10854	PERF.10430 - 10640	
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1089	3	14	9	N	13	100
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1289	3	13	9	N	12	112
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1217	3	4	9	N	4	116
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1044	3	14	9	N	13	129
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	3	11	9	N	10	139
*08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1207	3	7	9	N	6	145
-----												
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994										TOTAL DEPTH 11065	PERF.10824 - 10903	
03	465 X	135	-0-	-330	-0-	135	3			Y	-0-	6
04	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-	6
05	341 X	301	-0-	-40	-0-	301	3			Y	-0-	2
06	270 X	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-	2
07	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-	2
08	372 X	314	-0-	-58	-0-	314	3			Y	-0-	2
-----												
STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994										TOTAL DEPTH 10734	PERF.10464 - 10600	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-	45
04	1080 N	74	-0-	-1006	-0-	74	3			N	-0-	45
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	45
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-	45
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-	45
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-	45

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 150766		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
TOLER		WELL #: 1		RRCID -> 151552		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705			
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	Y	-0-	1	
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	Y	-0-	1	
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	Y	-0-	1	
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	946	3	1 9 Y	1	2	
07	1271 N	911	-0-	-360	-0-	911	3	Y	-0-	2	
08	1085 N	917	-0-	-168	-0-	917	3	Y	-0-	2	
-----											
STEVENS, W. M.		WELL #: 2		RRCID -> 151984		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
-----											
LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 152484		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013			
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	Y	-0-	-0-	
04	840 N	778	-0-	-62	-0-	778	3	Y	-0-	-0-	
05	775 N	648	-0-	-127	-0-	648	3	Y	-0-	-0-	
06	900 N	778	-0-	-122	-0-	778	3	Y	-0-	-0-	
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	3	Y	-0-	-0-	
*08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	Y	-0-	-0-	
-----											
KILLINGSWORTH "B"		WELL #: 10		RRCID -> 152930		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646			
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	439	3	9 9 Y	8	40	
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	395	3	4 9 Y	4	44	
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	398	3	8 9 Y	7	21	
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	398	3	4 9 Y	4	25	
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	368	3	1 9 Y	1	26	
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	494	3	3 9 Y	3	29	
-----											
LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154081		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656			
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1 9 Y	1	2	
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3	Y	-0-	2	
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	Y	-0-	2	
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	3	Y	-0-	-0-	
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	Y	-0-	-0-	
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	Y	-0-	-0-	
-----											
HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #: 10 L		RRCID -> 154259		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600			
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3438	3	13 9 Y	12	117	
04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3108	3	9 9 Y	8	125	
05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3239	3	12 9 Y	11	53	
06	3030 X	2955	-0-	-75	-0-	2948	3	7 9 Y	6	59	
07	3441 X	3195	-0-	-246	-0-	3192	3	3 9 Y	3	62	
08	3441 X	3046	-0-	-395	-0-	3040	3	6 9 Y	5	67	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
MCWHORTER, E.O. G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 154784		COMPL. DATE 04/05/1995		TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3		-0-		2	
04	2010 N	1202	-0-	-808	-0-	1201 3	1 9	1	3 1	-0-	
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	56 1	1829 3	-0-		-0-	
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	152 1	1949 3	1		1	
						1 9					
07	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	155 1	2021 3	1	1 1	1	
						1 9					
*08	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	170 1	2246 3	-0-		1	
-----											
HARRISON "G"		WELL #: 1		RRCID -> 154826		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690			
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N		139	
04	1110 N	865	-0-	-245	-0-	865 3		N		139	
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N		139	
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N		139	
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N		139	
08	1116 N	852	-0-	-264	-0-	851 3	1 9	N	1	140	
-----											
HARRISON "H"		WELL #: 1		RRCID -> 158226		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606			
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2166 3	9 9	Y	8	42	
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2143 3	8 9	Y	7	49	
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2380 3	9 9	Y	8	57	
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2248 3	6 9	Y	5	62	
07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2339 3	3 9	Y	3	27	
08	2387 N	1890	-0-	-497	-0-	1883 3	7 9	Y	6	33	
-----											
MCWHORTER, E. O. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159854		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554			
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	288 1	2121 3	Y	44	117 1	67
						48 9					
04	2370 N	2109	-0-	-261	-0-	235 1	1831 3	Y	39		106
						43 9					
05	2263 N	2015	-0-	-248	-0-	226 1	1743 3	Y	42		148
						46 9					
06	2370 N	2098	-0-	-272	-0-	235 1	1824 3	Y	35	123 1	60
						39 9					
07	2449 X	2019	-0-	-430	-0-	229 1	1742 3	Y	44		104
						48 9					
08	2449 X	1751	-0-	-698	-0-	208 1	1507 3	Y	33		137
						36 9					
-----											
LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 183863		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609			
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	298 3	6 9	Y	5		16
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	214 3	4 9	Y	4		20
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	333 3	3 9	Y	3		23
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	226 3	6 9	Y	5	18 1	10
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	211 3	4 9	Y	4		14
08	341 N	148	-0-	-193	-0-	147 3	1 9	Y	1		15
-----											
DAVIS GAS UNIT "E"		WELL #: 8		RRCID -> 185084		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630			
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		Y	-0-		-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152 3	1 9	Y	1		1
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-	1 1	-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3		Y	-0-		-0-
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	241 3	2 9	Y	2		43
04		210 N	198	-0-	-12	-0-	196 3	2 9	Y	2		45
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	182 3	2 9	Y	2	30 1	17
06		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1209 3	4 9	Y	4		21
07		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2279 3	2 9	Y	2		23
*08		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2189 3	7 9	Y	6		29
-----												
HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676												
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1501 3	11 9	Y	10		85
04		1590 N	1486	-0-	-104	-0-	1477 3	9 9	Y	8		93
05		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1542 3	11 9	Y	10		103
06		1470 N	1299	-0-	-171	-0-	1292 3	7 9	Y	6		109
07		1550 N	1017	-0-	-533	-0-	1014 3	3 9	Y	3	67 1	45
*08		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1770 3	10 9	Y	9		54
-----												
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720												
03		1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	104 1	1421 3	N	17		201
04		2190 X	1943	-0-	-247	-0-	138 1	1805 3	N	-0-		201
05		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	319 1	2257 3	N	29	176 1 6 8	48
06		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	840 1	2933 3	N	25	10 8	63
07		2046 X	2037	-0-	-9	-0-	90 1	1929 3	N	16		79
08		2604 X	1772	-0-	-832	-0-	18 9	93 1	N	15		94
							17 9					
-----												
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601												
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	998 3	1 9	Y	1		2
04		960 N	801	-0-	-159	-0-	800 3	1 9	Y	1		3
05		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		Y	-0-		3
06		960 N	863	-0-	-97	-0-	862 3	1 9	Y	1	4 1	-0-
07		992 X	737	-0-	-255	-0-	737 3		Y	-0-		-0-
08		992 X	808	-0-	-184	-0-	808 3		Y	-0-		-0-
-----												
BASA RESOURCES, INC. 053974												
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646												
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		Y	-0-		29
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		29
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		29
06		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		Y	-0-		29
07		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		Y	-0-		29
*08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		Y	-0-		29
-----												
NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738												
03		93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		Y	-0-		18
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		18
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		18
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		Y	-0-		18
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-		18
*08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-		18



WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BREITBURN OPERATING L.P. 090732																	
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2564	2	13	9	Y	12	46	1		9	
04		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2627	2	23	9	Y	21				30	
05		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2645	2	17	9	Y	15				45	
06		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2378	2	14	9	Y	13				58	
07		2728 N	2337	-0-	-391	-0-	2337	2			Y	-0-				58	
08		2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT				58	
-----																	
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609																	
03		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1724	2	7	9	Y	6	23	1		5	
04		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1571	2	12	9	Y	11				16	
05		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1497	2	8	9	Y	7				23	
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1523	2	7	9	Y	6				29	
07		1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1556	2			Y	-0-				29	
08		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT				29	
-----																	
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630																	
03		155 N	59	-0-	-96	-0-	58	2	1	9	Y	1	48	1		1	
04		895 N	895	-0-	-0-	-0-	884	2	11	9	Y	10				11	
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	283	2	11	9	Y	10				21	
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	550	2	3	9	Y	3				24	
07		930 X	446	-0-	-484	-0-	446	2			Y	-0-				24	
08		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				24	
-----																	
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690																	
03		310 N	187	-0-	-123	-0-	186	2	1	9	Y	1	7	1		1	
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	3				4	
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	Y	1				5	
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1				6	
07		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-				6	
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				6	
-----																	
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785																	
03		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2042	2	32	9	Y	29	20	1		24	
04		1980 N	1866	-0-	-114	-0-	1843	2	23	9	Y	21	22	1		23	
05		2325 N	1684	-0-	-641	-0-	1662	2	22	9	Y	20	23	1		20	
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1346	2	21	9	Y	19	16	1		23	
07		2325 X	1246	-0-	-1079	-0-	1235	2	11	9	Y	10	21	1		12	
08		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT				12	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2170 N	2072	-0-	-98	-0-	2047 2	25 9	Y	23	19 1	23	
04	2100 N	1980	-0-	-120	-0-	1959 2	21 9	Y	19	20 1	22	
05	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2271 2	20 9	Y	18	21 1	19	
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2477 2	20 9	Y	18	15 1	22	
07	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2665 2	24 9	Y	22	20 1	24	
08	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT		24	
-----												
TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825												
03	T. A.	46	-0-	46	161	45 2	1 9	Y	1	1 1	1	
04	207 X	46	-0-	-161	-0-	45 2	1 9	Y	1	1 1	1	
05	51 X	51	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	Y	1	1 1	1	
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	Y	1	1 1	1	
07	T. A.	40	-0-	40	40	40 2		Y	-0-	1 1	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT		-0-	
-----												
TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786												
03	186 N	52	-0-	-134	-0-	52 2		Y	-0-	5 5	-0-	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		-0-	
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-	
07	T. A.	36	-0-	36	36	36 2		Y	-0-		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT		-0-	
-----												
TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832												
03	2632 X	2412	-0-	-220	-0-	2378 2	34 9	Y	31	20 1	24	
04	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2109 2	23 9	Y	21	22 1	23	
05	1860 X	1702	-0-	-158	-0-	1680 2	22 9	Y	20	23 1	20	
06	1800 X	1528	-0-	-272	-0-	1506 2	22 9	Y	20	16 1	24	
07	2201 X	1373	-0-	-828	-0-	1362 2	11 9	Y	10	21 1	13	
08	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT		13	
-----												
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750												
03	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	1730 2	18 9	Y	16	14 1	17	
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1696 2	15 9	Y	14	15 1	16	
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1650 2	15 9	Y	14	16 1	14	
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1791 2	14 9	Y	13	11 1	16	
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1877 2	18 9	Y	16	15 1	17	
08	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		17	
-----												
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744												
03	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	1576 2	20 9	Y	18	12 1	15	
04	1530 N	1405	-0-	-125	-0-	1392 2	13 9	Y	12	13 1	14	
05	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	1326 2	13 9	Y	12	14 1	12	
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	760 2	13 9	Y	12	10 1	14	
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1456 2	13 9	Y	12	13 1	13	
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		13	
-----												
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

-----														
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
03		1984 N	1736	-0-	-248	-0-	1714 2	22 9	Y		20	16 1		19
04		1920 N	1421	-0-	-499	-0-	1403 2	18 9	Y		16	17 1		18
05		1829 N	1627	-0-	-202	-0-	1609 2	18 9	Y		16	18 1		16
06		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1702 2	17 9	Y		15	13 1		18
07		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1820 2	15 9	Y		14	16 1		16
08		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y		NO RPT			16
-----														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694														
-----														
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	868 2	10 9	Y		9			77
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y		-0-			77
05		465 N	180	-0-	-285	-0-	162 2	18 9	Y		16			93
06		840 N	35	-0-	-805	-0-	35 2		Y		-0-			93
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y		-0-			93
*08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y		-0-			93
-----														
MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797														
-----														
03		465 N	5	-0-	-460	-0-	5 2		N		-0-			46
04		3000 N	3073	-0-	73	73	2943 2	130 9	N		118	83 1		81
05		2803 N	2730	-0-	-73	-0-	2663 2	67 9	N		61	83 1		59
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N		-0-			59
07		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3486 2	54 9	N		49	71 1		37
*08		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2729 2	58 9	N		53			90
-----														
VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609														
-----														
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019														
-----														
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y		-0-			-0-
04		540 N	519	-0-	-21	-0-	519 2		Y		-0-			-0-
05		372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2		Y		-0-			-0-
06		330 N	102	-0-	-228	-0-	102 2		Y		-0-			-0-
*07		527 X	249	-0-	-278	-0-	249 2		Y		-0-			-0-
08		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y		-0-			-0-
-----														
MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797														
-----														
03		341 N	105	-0-	-236	-0-	105 2		Y		-0-			-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y		-0-			-0-
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y		-0-			-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y		-0-			-0-
07		403 N	242	-0-	-161	-0-	242 2		Y		-0-			-0-
*08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y		-0-			-0-

-----															
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406															
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	N	2		90	
04		330 N	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-		90	
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	72	1	20	
06		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-		20	
07		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-		20	
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		20	
-----															
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794															
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-		118	
04		300 N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-		118	
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-		118	
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-		118	
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-		118	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118	
-----															
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783															
03		2480 N	1679	-0-	-801	-0-	1676	2	3	9	N	3		110	
04		2520 N	1351	-0-	-1169	-0-	1322	2	29	9	N	26		136	
05		2108 N	1294	-0-	-814	-0-	1294	2			N	-0-		136	
06		1620 N	947	-0-	-673	-0-	947	2			N	-0-		136	
07		1395 N	514	-0-	-881	-0-	514	2			N	-0-		136	
*08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-		136	
-----															
MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37	
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-		37	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37	
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-		37	
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		37	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37	
-----															
CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730															
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		83	
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-		83	
05		527 N	360	-0-	-167	-0-	360	2			N	-0-		83	
06		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-		83	
07		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-		83	
*08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-		83	
-----															
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682															
03		930 N	782	-0-	-148	-0-	780	2	2	9	N	2		56	
04		810 N	732	-0-	-78	-0-	732	2			N	-0-		56	
05		899 N	755	-0-	-144	-0-	755	2			N	-0-	31	1	25
06		750 N	223	-0-	-527	-0-	223	2			N	-0-		25	
07		744 N	338	-0-	-406	-0-	338	2			N	-0-		25	
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		25	
-----															
TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542															
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		118	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		118	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406																	
TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1597	3	30	9	N	27					61
04		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2236	3	8	9	N	7					68
05		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1918	3	8	9	N	7					75
06		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1690	3	12	9	N	11					86
07		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1750	3	6	9	N	5					91
*08		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2114	3	4	9	N	4					95
-----																	
CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710																	
03		806 N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					26
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					26
05		806 N	302	-0-	-504	-0-	302	2			N	-0-					26
06		750 N	52	-0-	-698	-0-	52	2			N	-0-					26
07		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					26
*08		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					26
-----																	
BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832																	
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/12/2019																	
-----																	
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996																	
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550																	
03		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					14
04		2520 N	2440	-0-	-80	-0-	2440	2			N	-0-					14
05		2449 N	2274	-0-	-175	-0-	2274	2			N	-0-					14
06		2220 N	1810	-0-	-410	-0-	1810	2			N	-0-					14
*07		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					14
08		2263 N	1381	-0-	-882	-0-	1381	2			N	-0-					14
-----																	
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443																	
03	DLQ	G-10	253	-0-	253	885	253	2			Y	-0-					53
04		1162 N	277	-0-	-885	-0-	277	2			Y	-0-					53
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					53
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					53
*07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					53
08		279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					53

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
CAMERON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 126996										
FISHER, MARVEL		WELL #: 4		RRCID -> 217930		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	316	-0-	316	1682	316 2		Y	-0-		165
04		1600 N	483	-0-	-1117	565	483 2		Y	-0-		165
05		921 N	356	-0-	-565	-0-	353 2		Y	3		168
06		300 N	284	-0-	-16	-0-	282 2		Y	2		170
*07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-	19 1	151
*08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-		151

FISHER, MARVEL		WELL #: 6		RRCID -> 217934		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482				
03	DLQ	G-10	949	-0-	949	3412	949 2		Y	-0-		137
04		1600 N	1449	-0-	-151	3261	1449 2		Y	-0-		137
05		3100 N	1059	-0-	-2041	1220	1059 2		Y	-0-		137
06		2064 N	844	-0-	-1220	-0-	844 2		Y	-0-		137
*07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1029 2		Y	74	168 1	43
*08		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		Y	-0-		43

FISHER, MARVEL		WELL #: 3		RRCID -> 223572		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532				
03	DLQ	G-10	2700	-0-	2700	8752	2678 2		Y	20		173
04		11154 X	2402	-0-	-8752	-0-	2376 2		Y	24		197
05		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2711 2		Y	8		205
06		3240 X	2573	-0-	-667	-0-	2559 2		Y	13		218
07		3348 X	2415	-0-	-933	-0-	2406 2		Y	8	186 1	40
08		2728 X	2222	-0-	-506	-0-	2222 2		Y	-0-		40

COOK EXPLORATION CO.		174337		RRCID -> 151097		COMPL. DATE 08/03/1994		TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680				
CULPEPPER		WELL #: 6										
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGREDE		WELL #: 4		RRCID -> 175568		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634				
03		1612 N	1314	-0-	-298	-0-	1314 2		N	-0-		165
04		3000 N	3489	-0-	489	489	3489 2		N	-0-		165
05		2352 N	1863	-0-	-489	-0-	1863 2		N	-0-		165
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		165
07		2325 X	1256	-0-	-1069	-0-	1256 2		N	-0-		165
08		2325 X	1166	-0-	-1159	-0-	1166 2		N	-0-		165

CRATON OPERATING LLC		186717		RRCID -> 255116		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302				
MOORE, JEMIMA		WELL #: 1H										
03		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	297 1		N	123	188 1	17
							135 9					
04		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	311 1		N	56		73
							62 9					
05		7285 X	7261	-0-	-24	-0-	283 1		N	75		148
							83 9					
06		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	314 1		N	118	178 1	88
							130 9					
07		7812 X	7637	-0-	-175	-0-	308 1		N	79		167
							87 9					
08		7812 X	7526	-0-	-286	-0-	299 1		N	108	178 1	97
							119 9					

-----

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689  
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	52	1	44	3	N	-0-			13
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	51	1	28	3	N	-0-			13
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			13
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	142	1	56	3	N	-0-			13
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	256	1	88	3	N	-0-			13
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	258	1	86	3	N	-0-			13

-----

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	96	1	1179	3	N	-0-			3
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	64	1	1172	3	N	4			7
						4	9							
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	96	1	1527	3	N	3			10
						3	9							
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	96	1	1389	3	N	7	2	8	15
						8	9							
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	96	1	1328	3	N	-0-			15
*08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	112	1	1495	3	N	31			46
						34	9							

-----

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	77	1	736	3	N	147	167	1	87
						162	9							
04	810 N	533	-0-	-277	-0-	47	1	400	3	N	78			165
						86	9							
05	961 N	583	-0-	-378	-0-	45	1	399	3	N	126	175	1	114
						139	9							
06	930 N	518	-0-	-412	-0-	39	1	374	3	N	95	173	1	35
						105	9							
07	558 N	506	-0-	-52	-0-	34	1	310	3	N	147			182
						162	9							
*08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	47	1	412	3	N	120	182	1	120
						132	9							

-----

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

03	5394 X	3477	-0-	-1917	-0-	529	1	2938	3	N	9			124
						10	9							
04	5220 X	2986	-0-	-2234	-0-	474	1	2446	3	N	60	184	1	-0-
						66	9							
05	5394 X	4072	-0-	-1322	-0-	616	1	3439	3	N	15	10	8	5
						17	9							
06	4110 X	4056	-0-	-54	-0-	592	1	3453	3	N	10	5	8	10
						11	9							
07	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	610	1	3342	3	N	31	4	8	37
						34	9							
08	4061 X	3682	-0-	-379	-0-	588	1	3053	3	N	37	6	8	68
						41	9							

-----												
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689												
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M	
-----												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688												
03		744 N	257	-0-	-487	-0-	24	1	233	3	N	10
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	82	1	701	3	N	11
							1	9				
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	85	1	771	3	N	13
							2	9				
06		325 N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	3	N	13
07		806 N	341	-0-	-465	-0-	33	1	296	3	N	24
							12	9				
08		868 N	365	-0-	-503	-0-	36	1	320	3	N	31
							9	9				
-----												
CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649												
03		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	468	1	3171	3	N	100
							9	9				
04		3480 X	3042	-0-	-438	-0-	442	1	2600	3	N	100
05		3379 X	2301	-0-	-1078	-0-	320	1	1966	3	N	110
							15	9				
06		3540 X	2726	-0-	-814	-0-	377	1	2337	3	N	115
							12	9				
07		3658 X	2190	-0-	-1468	-0-	348	1	1824	3	N	129
							18	9				
08		3658 X	2207	-0-	-1451	-0-	353	1	1826	3	N	146
							28	9				
-----												
CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
-----												
CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6



-----														
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
03		6851 X	6760	-0-	-91	-0-	753 1	5960 3		N		43		105
							47 9							
04		6120 X	2442	-0-	-3678	-0-	330 1	2099 3		N		12		117
							13 9							
05		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	857 1	6552 3		N		60	5 8	172
							66 9							
06		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	812 1	6575 3		N		49	7 8	214
							54 9							
07		7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	870 1	6678 3		N		46	161 1 2 8	97
							51 9							
08		7471 X	6907	-0-	-564	-0-	821 1	6051 3		N		32	4 8	125
							35 9							
-----														
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785														
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	35 1	355 3		N		-0-		18
04		360 N	315	-0-	-45	-0-	32 1	283 3		N		-0-		18
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	36 1	340 3		N		-0-		18
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	37 1	368 3		N		-0-		18
07		341 N	327	-0-	-14	-0-	32 1	295 3		N		-0-		18
08		372 N	242	-0-	-130	-0-	23 1	208 3		N		10		28
							11 9							
-----														
FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		45
-----														
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760														
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	111 1	1126 3		N		11		90
							12 9							
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	102 1	907 3		N		2		92
							2 9							
05		890 N	890	-0-	-0-	-0-	85 1	801 3		N		4	2 8	94
							4 9							
06		1200 N	1093	-0-	-107	-0-	98 1	986 3		N		8	2 8	100
							9 9							
07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	108 1	1021 3		N		16	1 8	115
							18 9							
*08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	97 1	890 3		N		6	1 8	120
							7 9							
-----														
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-

-----																		
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																		
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689																		
MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																		
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837																		
03		713 N	672	-0-	-41	-0-	61	1	611	3	N	-0-					-0-	
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	102	1	899	3	N	-0-					-0-	
05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	130	1	1203	3	N	18	3	8			15	
							20	9										
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	98	1	976	3	N	10	2	8			23	
							11	9										
07		1023 N	934	-0-	-89	-0-	88	1	825	3	N	19					42	
							21	9										
08		1240 N	907	-0-	-333	-0-	86	1	787	3	N	31	2	8			71	
							34	9										
-----																		
DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835																		
03		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	184	1	1890	3	N	-0-					52	
04		2070 N	1994	-0-	-76	-0-	198	1	1796	3	N	-0-					52	
05		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	207	1	1979	3	N	3	3	8			52	
							3	9										
06		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	201	1	2046	3	N	8	5	8			55	
							9	9										
07		2046 N	1844	-0-	-202	-0-	174	1	1669	3	N	1	1	8			55	
							1	9										
08		2170 N	736	-0-	-1434	-0-	69	1	642	3	N	23	7	8			71	
							25	9										
-----																		
STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934																		
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED					03/15/2021										
-----																		
CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																		
SATTEWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834																		
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	166	1	120	3	N	-0-					-0-	
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	163	1	113	3	N	-0-					-0-	
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	167	1	117	3	N	-0-					-0-	
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	161	1	117	3	N	-0-					-0-	
07		279 N	268	-0-	-11	-0-	166	1	102	3	N	-0-					-0-	
*08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	168	1	118	3	N	-0-					-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689  
 STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

03	248 N	162	-0-	-86	-0-	15	1	147	3	N	-0-					30
04	240 N	128	-0-	-112	-0-	14	1	114	3	N	-0-					30
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	8	1	78	3	N	25	3	8			52
						28	9									
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					52
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689							
DOBY				WELL #: 4	RRCID -> 185621	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10720	- 10770		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MCMURREY				WELL #: 7	RRCID -> 188144	COMPL. DATE 02/15/2002	TOTAL DEPTH 10835	PERF.10598	- 10654		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DOBY				WELL #: 3	RRCID -> 188852	COMPL. DATE 03/20/2002	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10793	- 10848		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MCMURREY				WELL #: 8	RRCID -> 189079	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH 10820	PERF.10572	- 10628		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
CLEMENS				WELL #: 8	RRCID -> 198379	COMPL. DATE 10/19/2003	TOTAL DEPTH 10947	PERF.10752	- 10784		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MCMURREY				WELL #: 9H	RRCID -> 282055	COMPL. DATE 07/03/2016	TOTAL DEPTH 10685	PERF.10825	- 18060		
03	38998 X	37250	-0-	-1748	-0-	986 1	36066 3	N	180	190 1	262
						198 9					
04	37740 X	35392	-0-	-2348	-0-	959 1	34356 3	N	70	177 1	155
						77 9					
05	36239 X	36170	-0-	-69	-0-	36015 3	155 9	N	141	189 1	75
06	35850 X	34319	-0-	-1531	-0-	34195 3	124 9	N	113	24 8	164
07	37262 X	33598	-0-	-3664	-0-	33426 3	172 9	N	156	185 1	122
08	37262 X	34003	-0-	-3259	-0-	992 1	32862 3	N	135	25 8	232
						149 9					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689												
STINCHCOMB		WELL #:	5H	RRCID ->	282062	COMPL. DATE	10/29/2016	TOTAL DEPTH	10977	PERF.11481	-	16898
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	21979 X	20686	-0-	-1293	-0-	1635 1	18954 3	N	88			180
04	21270 X	19344	-0-	-1926	-0-	1570 1	17689 3	N	77	177 1		80
05	21979 X	19937	-0-	-2042	-0-	1636 1	18191 3	N	100			180
06	20010 X	19274	-0-	-736	-0-	1590 1	17610 3	N	67	180 1		67
07	20677 X	19259	-0-	-1418	-0-	1622 1	17525 3	N	102			169
08	20677 X	18840	-0-	-1837	-0-	1643 1	17132 3	N	59	158 1		70
-----												
DOBY-CLEMENS (ALLOC)		WELL #:	1H	RRCID ->	282487	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	10615	PERF.11111	-	16693
03	26505 X	23126	-0-	-3379	-0-	843 1	21964 3	N	290	195 1		284
04	25350 X	22471	-0-	-2879	-0-	832 1	21295 3	N	313	368 1		229
05	26195 X	22411	-0-	-3784	-0-	844 1	21315 3	N	229	189 1	22 8	247
06	24510 X	17864	-0-	-6646	-0-	757 1	16896 3	N	192	188 1	12 8	239
07	23219 X	20685	-0-	-2534	-0-	837 1	19571 3	N	252	370 1	12 8	109
08	23219 X	20170	-0-	-3049	-0-	843 1	19018 3	N	281	163 1	17 8	210
-----												
FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC)		WELL #:	1H	RRCID ->	282545	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	10691	PERF.11019	-	18643
03	29512 X	26284	-0-	-3228	-0-	967 1	25229 3	N	80	181 1		114
04	27900 X	25268	-0-	-2632	-0-	947 1	24249 3	N	65			179
05	28830 X	26106	-0-	-2724	-0-	989 1	24967 3	N	136	18 8		297
06	27600 X	21541	-0-	-6059	-0-	918 1	20483 3	N	127	185 1	14 8	225
07	26381 X	22285	-0-	-4096	-0-	906 1	21199 3	N	164	187 1	10 8	192
08	26288 X	21239	-0-	-5049	-0-	894 1	20162 3	N	166	158 1	15 8	185
-----												
STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO		WELL #:	1H	RRCID ->	283503	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	10775	PERF.10823	-	15973
03	45756 X	39902	-0-	-5854	-0-	39449 3	453 9	N	412	369 1		237
04	41370 X	39989	-0-	-1381	-0-	39512 3	477 9	N	434	380 1		291
05	42191 X	41024	-0-	-1167	-0-	40635 3	389 9	N	354	370 1	45 8	230
06	39034 X	39034	-0-	-0-	-0-	38525 3	509 9	N	463	555 1	39 8	99
07	41323 X	39414	-0-	-1909	-0-	39007 3	407 9	N	370	368 1	21 8	80
08	41323 X	38757	-0-	-2566	-0-	38330 3	427 9	N	388	341 1	31 8	96
-----												
STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC)		WELL #:	1H	RRCID ->	283725	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL DEPTH	10628	PERF.10898	-	17176
03	19344 X	14324	-0-	-5020	-0-	14184 3	140 9	N	127	190 1		92
04	16350 X	15167	-0-	-1183	-0-	15039 3	128 9	N	116	181 1		27
05	24426 X	24426	-0-	-0-	-0-	24195 3	231 9	N	210	47 8		190
06	17744 X	17744	-0-	-0-	-0-	17569 3	175 9	N	159	183 1	39 8	127
07	15686 X	11077	-0-	-4609	-0-	10878 3	199 9	N	181	184 1	15 8	109
08	22909 X	16270	-0-	-6639	-0-	16108 3	162 9	N	147	164 1	27 8	65

-----														
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
-----														
03	46438 X	40268	-0-	-6170	-0-	1470 1	38339 3	N	417	387 1		212		
						459 9								
04	43800 X	37527	-0-	-6273	-0-	1397 1	35757 3	N	339	384 1		167		
						373 9								
05	45260 X	38861	-0-	-6399	-0-	1464 1	36968 3	N	390	375 1	38 8	144		
						429 9								
06	41640 X	35014	-0-	-6626	-0-	1556 1	33176 3	N	256	183 1	35 8	182		
						282 9								
07	40269 X	37904	-0-	-2365	-0-	1540 1	36035 3	N	299	352 1	24 8	105		
						329 9								
08	40269 X	36355	-0-	-3914	-0-	1525 1	34424 3	N	369	181 1	33 8	260		
						406 9								
-----														
MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983														
03	40579 X	32666	-0-	-7913	-0-	1198 1	31223 3	N	223	357 1		65		
						245 9								
04	37110 X	31062	-0-	-6048	-0-	1158 1	29659 3	N	223	186 1		102		
						245 9								
05	38347 X	31249	-0-	-7098	-0-	1183 1	29846 3	N	200	180 1	42 8	80		
						220 9								
06	35760 X	27587	-0-	-8173	-0-	1175 1	26244 3	N	153	21 8		212		
						168 9								
07	33015 X	29401	-0-	-3614	-0-	1197 1	28041 3	N	148	189 1	17 8	154		
						163 9								
08	32674 X	28901	-0-	-3773	-0-	1219 1	27509 3	N	157	31 8		280		
						173 9								
-----														
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490														
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160		
-----														
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875														
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600														
03	7812 X	7238	-0-	-574	-0-	7188 2	50 9	N	45			142		
04	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7638 2	85 9	N	77	184 1		35		
05	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7799 2	57 9	N	52			87		
*06	7230 X	7024	-0-	-206	-0-	6974 2	50 9	N	45			132		
*07	7812 X	6908	-0-	-904	-0-	6866 2	42 9	N	38			170		
*08	7812 X	6531	-0-	-1281	-0-	6501 2	30 9	N	27			197		
-----														
LONG TRUSTS, THE 507585														
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784														
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			100		
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			100		
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			100		
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			100		
*07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			100		
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			100		

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG							
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861																	
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991										TOTAL DEPTH	10799	PERF.10496	- 10566				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						58
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						58
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						58
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						58
-----																	
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993										TOTAL DEPTH	10858	PERF.10590	- 10654				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						67
05		14B2 EXT	105	-0-	105	105	105	2		N	-0-						67
06		14B2 EXT	52	-0-	52	157	52	2		N	-0-						67
07		14B2 EXT	25	-0-	25	182	25	2		N	-0-						67
*08		259 X	77	-0-	-182	-0-	77	2		N	-0-						67
-----																	
CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993										TOTAL DEPTH	10839	PERF.10569	- 10651				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995										TOTAL DEPTH	10780	PERF.10532	- 10675				
03		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2235	2	2	9	N	2					80
04		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					80
05		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					80
06		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1890	2	2	9	N	2					82
07		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1836	2	3	9	N	3					85
*08		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1848	2	2	9	N	2					87
-----																	
CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995										TOTAL DEPTH	10777	PERF.10528	- 10668				
03		3100 N	4092	-0-	992	4710	4092	2			N	-0-					116
04		8958 X	4248	-0-	-4710	-0-	4248	2			N	-0-					116
05		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3880	2	22	9	N	20					136
06		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3632	2	23	9	N	21	124	1			33
07		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					33
*08		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2578	2	19	9	N	17					50
-----																	
CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997										TOTAL DEPTH	10802	PERF.10570	- 10655				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
06		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997										TOTAL DEPTH	10799	PERF.10542	- 10584				
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					70
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					70
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					70
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					70
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					70
*08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					70

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG						
NECHES EXPLORATION, L.L.C.		//CONT.//		601861											
FLEWELLEN		WELL #:		7	RRCID ->	167233	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	10799	PERF.10534	- 10590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
FLEWELLEN		WELL #:		9	RRCID ->	172550	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10592	- 10682			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:		4H	RRCID ->	261584	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11215	- 15000			
03	5022 X	4075	-0-	-947	-0-	4075	2			N	-0-				105
04	4860 X	4262	-0-	-598	-0-	4262	2			N	-0-				105
05	5022 X	4747	-0-	-275	-0-	4747	2			N	-0-				105
06	4740 X	4713	-0-	-27	-0-	4680	2	33	9	N	30				135
*07	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4779	2	2	9	N	2	2	8		135
08	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT				135
-----															
WILLIAMS GU		WELL #:		5H	RRCID ->	264520	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	10791	PERF.11201	- 14600			
03	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6567	2	40	9	N	36	186	1		65
04	6270 X	5695	-0-	-575	-0-	5684	2	11	9	N	10				75
05	6479 X	5779	-0-	-700	-0-	5726	2	53	9	N	48				123
06	6600 X	5943	-0-	-657	-0-	5899	2	44	9	N	40	115	7		48
07	6820 X	5953	-0-	-867	-0-	5828	2	125	9	N	114	2	8		160
08	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT				160
-----															
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	146167	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 6730	- 10632			
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3583	2	2	9	N	2				64
04	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3365	2	1	9	N	1				65
05	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3419	2	2	9	N	2	16	1		51
06	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3295	2	2	9	N	2				53
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3285	2	1	9	N	1				54
*08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3227	2	2	9	N	2				56
-----															
TUTTLE, A. J.		WELL #:		5	RRCID ->	236671	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10715	- 10735			
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2224	2	30	9	N	27				116
04	2340 N	1688	-0-	-652	-0-	1670	2	18	9	N	16	32	1		100
05	2201 N	1506	-0-	-695	-0-	1492	2	14	9	N	13				113
06	2190 N	1458	-0-	-732	-0-	1448	2	10	9	N	9				122
07	1736 N	1393	-0-	-343	-0-	1385	2	8	9	N	7				129
08	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	1437	2	4	9	N	4				133



WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342															
TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5189	2	37	9	N	34			64
04		5430 X	3928	-0-	-1502	-0-	3896	2	32	9	N	29	75	1	18
05		5611 X	3504	-0-	-2107	-0-	3481	2	23	9	N	21			39
06		5430 X	3396	-0-	-2034	-0-	3377	2	19	9	N	17			56
07		5239 X	3247	-0-	-1992	-0-	3230	2	17	9	N	15			71
08		5239 X	3355	-0-	-1884	-0-	3353	2	2	9	N	2			73
-----															
R2Q OPERATING LLC															
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 687719 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857															
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			8
*04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			8
*05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			8
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
-----															
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792															
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
*04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
*05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782															
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			83
*04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			83
*05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			83
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			83
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			83
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			83
-----															
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808															
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			7
*04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			7
*05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			7
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
-----															
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745															
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			38
*04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			38
*05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			38
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

-----														
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719														
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			24
*04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			24
*05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			24
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24
-----														
REMUDA OPERATING COMPANY 701606														
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521														
03		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			74
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			74
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			74
06		300 N	252	-0-	-48	-0-	252	3		N	-0-			74
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			74
-----														
LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494														
03		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3		N	-0-			104
04		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1907	3	63 9	N	57			161
05		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3		N	-0-			161
06		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3		N	-0-			161
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161
08		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			161
-----														
LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642														
03		1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3		N	-0-			111
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			111
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1081	3	123 9	N	112	187 1		36
06		1260 N	1081	-0-	-179	-0-	1081	3		N	-0-			36
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
08		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			36
-----														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552														
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	173	1	995 2	N	-0-			27
04		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	130	1	1066 2	N	-0-			27
05		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	134	1	1121 2	N	-0-			27
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	174	1	1154 2	N	-0-			27
07		1240 N	1184	-0-	-56	-0-	154	1	1030 2	N	-0-			27
08		1240 N	1175	-0-	-65	-0-	162	1	1013 2	N	-0-			27
-----														
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691														
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	1333 N	1110	-0-	-223	-0-	1055	2	55	9	N	50				115
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1667	2	68	9	N	62	151	1		26
05	1736 N	1529	-0-	-207	-0-	1507	2	22	9	N	20				46
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1478	2	11	9	N	10				56
07	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	1746	2	20	9	N	18				74
08	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	1370	2	20	9	N	18				92

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

03	1581 N	155	-0-	-1426	-0-	23	1	132	2	N	-0-				58
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	147	1	1202	2	N	-0-				58
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	187	1	1563	2	N	-0-				58
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	194	1	1283	2	N	109	149	1		18
						120	9								
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	190	1	1278	2	N	-0-				18
08	1674 N	1496	-0-	-178	-0-	206	1	1290	2	N	-0-				18

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

03	2728 N	2664	-0-	-64	-0-	2631	2	33	9	N	30	124	1		17
04	2700 N	2559	-0-	-141	-0-	2559	2			N	-0-				17
05	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-				17
06	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-				17
07	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-				17
08	2697 N	2663	-0-	-34	-0-	2663	2			N	-0-				17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991										TOTAL DEPTH	10700	PERF.10502	- 10623
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		899 N	616	-0-	-283	-0-	91 1	525 2	N	-0-			48
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	95 1	777 2	N	-0-			48
05		936 N	936	-0-	-0-	-0-	100 1	836 2	N	-0-			48
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	109 1	718 2	N	-0-			48
07		899 N	827	-0-	-72	-0-	107 1	720 2	N	-0-			48
08		930 N	715	-0-	-215	-0-	99 1	616 2	N	-0-			48
-----													
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992										TOTAL DEPTH	10885	PERF.10678	- 10773
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992										TOTAL DEPTH	10900	PERF.10651	- 10746
03		496 N	333	-0-	-163	-0-	52 1	281 2	N	-0-			59
04		570 N	264	-0-	-306	-0-	42 1	222 2	N	-0-			59
05		372 N	275	-0-	-97	-0-	43 1	232 2	N	-0-			59
06		330 N	264	-0-	-66	-0-	39 1	225 2	N	-0-			59
07		279 N	274	-0-	-5	-0-	44 1	230 2	N	-0-			59
*08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	53 1	248 2	N	-0-			59
-----													
TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992										TOTAL DEPTH	10725	PERF.10478	- 10560
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992										TOTAL DEPTH	10728	PERF.10558	- 10646
03		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-			30
04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			30
05		1519 N	1222	-0-	-297	-0-	1222 2		N	-0-			30
06		1470 N	470	-0-	-1000	-0-	470 2		N	-0-			30
07		1519 N	1493	-0-	-26	-0-	1493 2		N	-0-			30
*08		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-			30
-----													
HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015										TOTAL DEPTH	10675	PERF.10386	- 10546
03		1891 N	1812	-0-	-79	-0-	1812 2		N	-0-			59
04		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			59
05		1891 N	1742	-0-	-149	-0-	1742 2		N	-0-			59
06		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-			59
07		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-			59
*08		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2175 2	116 9	N	105	139 1		25
-----													
HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993										TOTAL DEPTH	10730	PERF.10526	- 10638
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	22 1	121 2	N	-0-			47
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	28 1	160 2	N	-0-			47
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	12 1	69 2	N	-0-			47
06		150 N	84	-0-	-66	-0-	13 1	71 2	N	-0-			47
07		186 N	133	-0-	-53	-0-	24 1	109 2	N	-0-			47
*08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	27 1	98 2	N	-0-			47

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
HARROUN-FINCH		WELL #: 4		RRCID -> 144861		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
-----															
GRAY, J.C.		WELL #: 2		RRCID -> 146938		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
THRASHER, S.R.		WELL #: 3		RRCID -> 146944		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602							
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2		N	-0-				19
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2		N	-0-				19
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2		N	-0-				19
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2		N	-0-				19
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-				19
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-				19
-----															
JONES, G. H. GU		WELL #: 4		RRCID -> 149033		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663							
03	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	2725	2	14	9	N	13	83	1	34
04	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	2360	2			N	-0-			34
05	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	2315	2			N	-0-			34
06	2640	N	1677	-0-	-963	-0-	1677	2			N	-0-			34
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-			34
08	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	2062	2			N	-0-			34
-----															
THRASHER, S. R.		WELL #: 4		RRCID -> 149357		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626							
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-			49
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-			49
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			49
06	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-			49
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-			49
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			49
-----															
THRASHER, S. R.		WELL #: 5		RRCID -> 150583		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876							
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			19
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			19
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-			19
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			19
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-			19
08	2201	N	1530	-0-	-671	-0-	1530	2			N	-0-			19
-----															
HARROUN-FINCH		WELL #: 5		RRCID -> 150698		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994										TOTAL DEPTH 11021	PERF.10856 - 10871				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		124 N	79	-0-	-45	-0-	12	1	67	2	Y	-0-		-0-	
04		120 N	70	-0-	-50	-0-	8	1	62	2	Y	-0-		-0-	
05		155 N	74	-0-	-81	-0-	8	1	66	2	Y	-0-		-0-	
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	10	1	66	2	Y	-0-		-0-	
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	Y	-0-		-0-	
*08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	2	Y	-0-		-0-	

  

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10730	PERF.10594 - 10686			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89

  

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995										TOTAL DEPTH 10775	PERF.10565 - 10672			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

  

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995										TOTAL DEPTH 11120	PERF.10878 - 10935				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2021															

  

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994										TOTAL DEPTH 10679	PERF.10677 - 10792			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

  

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10900	PERF.10590 - 10694			
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

  

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996										TOTAL DEPTH 10750	PERF. 7456 - 10568			
03		961 N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-		22
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-		22
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-		22
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-		22
07		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-		22
*08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-		22

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	4919 2	129 9	N	117	46 1		83
04		4440 X	4188	-0-	-252	-0-	4174 2	14 9	N	13	79 1		17
05		3844 X	3817	-0-	-27	-0-	3817 2		N	-0-			17
06		4440 X	4189	-0-	-251	-0-	4189 2		N	-0-			17
07		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4731 2	1 9	N	1			18
*08		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847 2		N	-0-			18

  

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549													
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	15 1	230 2	Y	-0-			-0-
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	177 2	Y	-0-			-0-
05		558 N	324	-0-	-234	-0-	21 1	303 2	Y	-0-			-0-
06		240 N	212	-0-	-28	-0-	14 1	198 2	Y	-0-			-0-
07		186 N	135	-0-	-51	-0-	9 1	126 2	Y	-0-			-0-
08		310 N	185	-0-	-125	-0-	13 1	172 2	Y	-0-			-0-

  

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542													
03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	47 1	709 2	Y	-0-			-0-
04		750 N	534	-0-	-216	-0-	35 1	499 2	Y	-0-			-0-
05		651 N	557	-0-	-94	-0-	37 1	520 2	Y	-0-			-0-
06		720 N	657	-0-	-63	-0-	43 1	614 2	Y	-0-			-0-
07		558 N	496	-0-	-62	-0-	33 1	463 2	Y	-0-			-0-
*08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	42 1	575 2	Y	-0-			-0-

  

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517													
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736													
03		279 N	235	-0-	-44	-0-	15 1	220 2	Y	-0-			-0-
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	27 1	384 2	Y	-0-			-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	23 1	328 2	Y	-0-			-0-
06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	21 1	299 2	Y	-0-			-0-
07		434 N	320	-0-	-114	-0-	21 1	299 2	Y	-0-			-0-
*08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	28 1	386 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960										COMPL. DATE 05/18/1999	TOTAL DEPTH 10922	PERF.10696 - 10768
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2325 N	1997	-0-	-328	-0-	296 1	1695 2	Y	5		109	
04	1860 N	1452	-0-	-408	-0-	157 1	1287 2	Y	7		116	
05	1705 N	1468	-0-	-237	-0-	156 1	1311 2	Y	1		117	
06	1920 N	573	-0-	-1347	-0-	75 1	498 2	Y	-0-		117	
07	1984 X	392	-0-	-1592	-0-	51 1	341 2	Y	-0-		117	
08	1984 X	249	-0-	-1735	-0-	34 1	215 2	Y	-0-		117	
-----												
JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909										COMPL. DATE 02/11/2000	TOTAL DEPTH 10743	PERF.10812 - 10876
03	1209 N	706	-0-	-503	-0-	105 1	601 2	N	-0-		125	
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	145 1	1188 2	N	-0-		125	
05	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	120 1	1001 2	N	-0-		125	
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	120 1	798 2	N	-0-		125	
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	191 1	1279 2	N	-0-		125	
*08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	188 1	1177 2	N	-0-		125	
-----												
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754										COMPL. DATE 09/19/2000	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10712 - 10790
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
-----												
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347										COMPL. DATE 10/26/2000	TOTAL DEPTH 11085	PERF.10898 - 11052
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	6	-0-	6	6	1 1	5 2	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-		-0-	
-----												
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130										COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 9014 - 10504
03	T. A.	224	-0-	224	566	14 1	210 2	Y	-0-		110	
04	566 X	-0-	-0-	-566	-0-			Y	-0-		110	
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		110	
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		110	
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		110	
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		110	
-----												
TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884										COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10636 - 10737
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		17	
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		17	
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		17	
06	420 N	314	-0-	-106	-0-	314 2		N	-0-		17	
07	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 2		N	-0-		17	
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	390 2		N	-0-		17	



WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	44	1	217	2	N	-0-	19
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	37	1	138	2	N	-0-	19
05	279 N	139	-0-	-140	-0-	30	1	109	2	N	-0-	19
06	240 N	117	-0-	-123	-0-	22	1	95	2	N	-0-	19
07	186 N	115	-0-	-71	-0-	22	1	93	2	N	-0-	19
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	125	1	539	2	N	104	19
						114	9					

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

03	620 N	267	-0-	-353	-0-	267	2			N	-0-	80
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-	80
05	558 N	200	-0-	-358	-0-	176	2	24	9	N	22	102
06	270 N	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-	102
07	527 N	304	-0-	-223	-0-	304	2			N	-0-	102
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	102

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

03	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	853	1	5838	2	N	45	85
						50	9					
04	5370 X	4201	-0-	-1169	-0-	701	1	3487	2	N	12	97
						13	9					
05	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	783	1	4970	2	N	23	120
						25	9					
06	6510 X	3622	-0-	-2888	-0-	516	1	3091	2	N	14	41
						15	9					
07	6727 X	6592	-0-	-135	-0-	870	1	5697	2	N	23	64
						25	9					
08	6727 X	3899	-0-	-2828	-0-	713	1	3172	2	N	13	77
						14	9					

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

03	930 N	579	-0-	-351	-0-	91	1	488	2	N	-0-	50
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	97	1	506	2	N	-0-	50
05	992 N	721	-0-	-271	-0-	114	1	607	2	N	-0-	50
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	200	1	1153	2	N	-0-	50
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	137	1	716	2	N	-0-	50
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	50

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

03	5425 X	5414	-0-	-11	-0-	849	1	4565	2	Y	-0-	25
04	5310 X	5116	-0-	-194	-0-	821	1	4295	2	Y	-0-	25
05	5487 X	5310	-0-	-177	-0-	835	1	4475	2	Y	-0-	25
06	5310 X	4882	-0-	-428	-0-	720	1	4162	2	Y	-0-	25
07	5363 X	5033	-0-	-330	-0-	810	1	4223	2	Y	-0-	25
*08	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	937	1	4352	2	Y	217	66
						239	9					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9703 X	8229	-0-	-1474	-0-	514 1	7664 2	N	46	178 1		64	
04	9000 X	8813	-0-	-187	-0-	51 9	8187 2	N	45			109	
05	9300 X	8850	-0-	-450	-0-	576 1	8209 2	N	55			164	
06	8910 X	8361	-0-	-549	-0-	50 9	7728 2	N	78	188 1		54	
07	9114 X	8806	-0-	-308	-0-	61 9	8167 2	N	53			107	
08	9114 X	8225	-0-	-889	-0-	547 1	7632 2	N	32			139	
						86 9							
						581 1							
						58 9							
						558 1							
						35 9							

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			25
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			25
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			25
06	750 N	723	-0-	-27	-0-	723 2		N	-0-			25
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			25
*08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	800 2	128 9	N	116	76 1		65

SHOCO PRODUCTION LLC 778196  
 TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1022 2	67 9	N	61	121 1		27
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	867 2	3 9	N	3			30
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-			30
06	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	1027 2	20 9	N	18			48
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	970 2	6 9	N	5			53
08	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1037 2	77 9	N	70			123

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070  
 CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976  
 SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

03	837 N	728	-0-	-109	-0-	717 2	11 9	N	10			145
04	720 N	581	-0-	-139	-0-	577 2	4 9	N	4			149
05	837 N	563	-0-	-274	-0-	557 2	6 9	N	5			154
06	690 N	383	-0-	-307	-0-	381 2	2 9	N	2			156
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	654 2	9 9	N	8	1 8		163
08	558 N	423	-0-	-135	-0-	414 2	9 9	N	8			171

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
84 ENERGY LLC 856467																
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-				-0-
05		324 N	211	-0-	-113	-0-	200	2	11	9	Y	10	10	1		-0-
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	361	2	11	9	Y	10	10	1		-0-
07		124 N	110	-0-	-14	-0-	104	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
08		217 N	113	-0-	-104	-0-	102	2	11	9	Y	10	10	1		-0-
-----																
TITAN ROCK E&P, LLC 860931																
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664																
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612																
03		62 N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	2	Y	-0-				-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	59	1	86	2	Y	-0-				-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	48	1	72	2	Y	-0-				-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	2	Y	-0-				-0-
07		124 N	77	-0-	-47	-0-	20	1	57	2	Y	-0-				-0-
08		124 N	85	-0-	-39	-0-	22	1	63	2	Y	-0-				-0-
-----																
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634																
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	151	1	89	2	Y	39	35	1		26
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	139	1	124	2	Y	16				42
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	122	1	95	2	Y	-0-				42
06		270 N	148	-0-	-122	-0-	68	1	63	2	Y	15				57
07		279 N	154	-0-	-125	-0-	17	9	80	1	Y	6				63
08		217 N	131	-0-	-86	-0-	7	9	67	2	Y	-0-	37	1		26
-----																
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552																
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	245	1	159	2	Y	-0-				-0-
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	188	1	179	2	Y	-0-				-0-
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	184	1	160	2	Y	-0-				-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	116	1	145	2	Y	-0-				-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	152	1	166	2	Y	-0-				-0-
*08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	129	1	173	2	Y	-0-				-0-
-----																
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602																
03		803 N	803	-0-	-0-	-0-	473	1	330	2	Y	-0-				-0-
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	349	1	361	2	Y	-0-				-0-
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	372	1	357	2	Y	-0-				-0-
06		780 N	520	-0-	-260	-0-	213	1	307	2	Y	-0-				-0-
07		744 N	495	-0-	-249	-0-	226	1	269	2	Y	-0-				-0-
08		744 N	640	-0-	-104	-0-	252	1	388	2	Y	-0-				-0-

-----																
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)			//CONT.//	97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC			//CONT.//	860931												
FLEWELLEN			WELL #:	5	RRCID ->	220847	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9164 - 10722				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE				CODE	CODE		
-----																
03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	600	1	874	2	Y	4				11
							4	9								
04		1410 N	354	-0-	-1056	-0-	164	1	184	2	Y	5				16
							6	9								
05		1457 N	252	-0-	-1205	-0-	122	1	123	2	Y	6				22
							7	9								
06		1410 N	315	-0-	-1095	-0-	101	1	207	2	Y	6				28
							7	9								
07		372 N	165	-0-	-207	-0-	70	1	93	2	Y	2				30
							2	9								
*08		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	527	1	1493	2	Y	1				31
							1	9								
-----																
FLEWELLEN			WELL #:	3	RRCID ->	220850	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9212 - 10772				
03		887 N	887	-0-	-0-	-0-	364	1	523	2	Y	-0-				-0-
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	308	1	417	2	Y	-0-				-0-
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	277	1	381	2	Y	-0-				-0-
06		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	292	1	857	2	Y	-0-				-0-
07		933 N	933	-0-	-0-	-0-	257	1	676	2	Y	-0-				-0-
08		651 N	35	-0-	-616	-0-	32	1	3	2	Y	-0-				-0-
-----																
GUNN, MARGARET G.U. 1			WELL #:	10	RRCID ->	220857	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9084 - 10640				
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	317	1	213	2	Y	-0-				-0-
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	301	1	306	2	Y	-0-				-0-
05		651 N	496	-0-	-155	-0-	258	1	238	2	Y	-0-				-0-
06		510 N	349	-0-	-161	-0-	149	1	200	2	Y	-0-				-0-
07		620 N	337	-0-	-283	-0-	160	1	177	2	Y	-0-				-0-
*08		611 N	611	-0-	-0-	-0-	241	1	370	2	Y	-0-				-0-
-----																
FLEWELLEN GU 1			WELL #:	2	RRCID ->	222594	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9114 - 10639				
03		651 N	638	-0-	-13	-0-	270	1	357	2	Y	10				26
							11	9								
04		1140 N	524	-0-	-616	-0-	229	1	283	2	Y	11				37
							12	9								
05		1271 N	544	-0-	-727	-0-	233	1	296	2	Y	14				51
							15	9								
06		630 N	369	-0-	-261	-0-	112	1	242	2	Y	14				65
							15	9								
07		527 N	352	-0-	-175	-0-	116	1	230	2	Y	5				70
							6	9								
08		558 N	270	-0-	-288	-0-	96	1	173	2	Y	1				71
							1	9								
-----																
FLEWELLEN GU 1			WELL #:	8	RRCID ->	222598	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9270 - 10824				
03		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	958	1	1422	2	Y	-0-				-0-
04		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	926	1	1317	2	Y	-0-				-0-
05		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	1074	1	1585	2	Y	-0-				-0-
06		2100 N	1443	-0-	-657	-0-	372	1	1071	2	Y	-0-				-0-
07		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	596	1	1652	2	Y	-0-				-0-
08		2170 N	1837	-0-	-333	-0-	487	1	1350	2	Y	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931												
GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 223227		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9168 - 10620		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		217 N	146	-0-	-71	-0-	97 1	49 2	Y	-0-		-0-
04		120 N	62	-0-	-58	-0-	45 1	17 2	Y	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 223412		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9162 - 10696		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #: 11		RRCID -> 223417		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 11101		PERF. 9362 - 10910		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
FLEWELLEN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 224794		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 7613 - 10821		
03		5270 X	2858	-0-	-2412	-0-	1130 1	1728 2	Y	-0-		-0-
04		4560 X	2388	-0-	-2172	-0-	973 1	1415 2	Y	-0-		-0-
05		3720 X	2330	-0-	-1390	-0-	933 1	1397 2	Y	-0-		-0-
06		2760 X	1591	-0-	-1169	-0-	396 1	1195 2	Y	-0-		-0-
07		2852 X	1691	-0-	-1161	-0-	446 1	1245 2	Y	-0-		-0-
08		2852 X	1671	-0-	-1181	-0-	435 1	1236 2	Y	-0-		-0-
-----												
GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 224984		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11015		PERF. 7879 - 10811		
03		1178 N	438	-0-	-740	-0-	221 1	141 2	Y	69	62 1	46
							76 9					
04		1140 N	515	-0-	-625	-0-	243 1	242 2	Y	27		73
							30 9					
05		651 N	487	-0-	-164	-0-	254 1	233 2	Y	-0-		73
06		420 N	384	-0-	-36	-0-	151 1	203 2	Y	27		100
							30 9					
07		527 N	336	-0-	-191	-0-	154 1	169 2	Y	12		112
							13 9					
08		496 N	365	-0-	-131	-0-	152 1	213 2	Y	-0-	64 1	48
-----												
FLEWELLEN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 225254		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 9318 - 10731		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. 945936												
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03		1209 N	912	-0-	-297	-0-	912 2		N	-0-		119
04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1279 2	34 9	N	31	140 1	10
05		1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166 2		N	-0-		10
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-		10
07		1364 N	1202	-0-	-162	-0-	1202 2		N	-0-		10
*08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-		10
-----												
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750												
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586												
03		558 N	492	-0-	-66	-0-	489 2	3 9	Y	3		9
04		600 N	395	-0-	-205	-0-	395 2		Y	-0-		9
05		527 N	465	-0-	-62	-0-	465 2		Y	-0-		9
06		480 N	337	-0-	-143	-0-	337 2		Y	-0-		9
07		403 N	287	-0-	-116	-0-	283 2	4 9	Y	4		13
08		465 N	287	-0-	-178	-0-	287 2		Y	-0-		13
-----												
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646												
03		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2		Y	-0-		25
04		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 2		Y	-0-		25
05		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3817 2	33 9	Y	30		55
06		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2285 2	10 9	Y	9	58 1	6
07		1736 X	1314	-0-	-422	-0-	1314 2		Y	-0-		6
08		1736 X	1498	-0-	-238	-0-	1498 2		Y	-0-		6

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)			//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
MEADOWS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 139928			COMPL. DATE 11/06/1991			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
03	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	76 1	2143 2	Y	8	12 1	5	
04	840 N	328	-0-	-512	-0-	9 1	313 2	Y	5	9 1	1	
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	54 1	1857 2	Y	1		2	
06	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	82 1	2830 2	Y	7	5 1	4	
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	17 1	561 2	Y	3	5 1	2	
08	1674 N	1021	-0-	-653	-0-	30 1	987 2	Y	4	5 1	1	
-----												
KILLINGSWORTH			WELL #: 2		RRCID -> 141007			COMPL. DATE 03/14/1992			TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819	
-----												
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	55 1	1547 2	Y	16	20 1	9	
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	18 9	1883 2	Y	15	22 1	2	
05	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	17 9	2340 2	Y	2		4	
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	68 1	1582 2	Y	10	8 1	6	
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2 9	2181 2	Y	9	6 1	9	
*08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	46 1	1183 2	Y	4	11 1	2	
-----												
SPEAR			WELL #: 4		RRCID -> 142040			COMPL. DATE 07/13/1992			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806	
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
-----												
SPEAR			WELL #: 5		RRCID -> 142218			COMPL. DATE 08/06/1992			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788	
-----												
03	434 N	294	-0-	-140	-0-	10 1	284 2	Y	-0-		-0-	
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	11 1	384 2	Y	-0-		-0-	
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	10 1	348 2	Y	-0-		-0-	
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	11 1	373 2	Y	-0-		-0-	
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	11 1	370 2	Y	-0-		-0-	
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	13 1	421 2	Y	-0-		-0-	
-----												
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 142591			COMPL. DATE 10/12/1997			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060	
-----												
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3585 2	207 9	Y	188	147 1	92	
04	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3865 2	128 9	Y	116	148 1	60	
05	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4758 2	117 9	Y	106	151 1	15	
06	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4128 2	183 9	Y	166	149 1	32	
07	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3517 2	157 9	Y	143		175	
*08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3566 2	154 9	Y	140	150 1	165	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	950 X	950	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	Y	14	54 1
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	15	9	1570	2	Y	93	110 1
05	651 N	414	-0-	-237	-0-	47	1	394	2	Y	8	21
06	630 N	218	-0-	-412	-0-	102	9	177	2	Y	33	30 1
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	11	1	669	2	Y	21	27 1
*08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	9	9	824	2	Y	28	35 1
						5	1					24
						20	1					18
						23	9					11
						25	1					
						31	9					
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780												
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	67	1	1879	2	Y	4	12 1
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	4	9	1863	2	Y	22	25 1
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1210	2	Y	2	5
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	24	9	1759	2	Y	16	11 1
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	35	1	1644	2	Y	19	11 1
08	899 N	294	-0-	-605	-0-	2	9	279	2	Y	5	20 1
						51	1					10
						18	9					18
						50	1					3
						21	9					
						9	1					
						6	9					
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830												
03	1364 N	889	-0-	-475	-0-	26	1	718	2	Y	132	182 1
04	1140 N	928	-0-	-212	-0-	145	9	696	2	Y	192	250 1
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	21	1	747	2	Y	20	46
06	870 N	794	-0-	-76	-0-	211	9	644	2	Y	119	86 1
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	22	1	1406	2	Y	153	90 1
*08	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	19	1	2058	2	Y	81	189 1
						131	9					79
						42	1					142
						168	9					34
						63	1					
						89	9					
KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856												
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2021



WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. SPEAR		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
		//CONT.// 945936															
		WELL #: 3		RRCID -> 144381		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
-----																	
ALLEN, MARY B.				WELL #: 3 T		RRCID -> 145247		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
-----																	
ALLEN, MARY B.				WELL #: 2		RRCID -> 145263		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076							
03	3100 N	5231	-0-	2131	6181	5231	2			Y	-0-				75		
04	11661 X	5480	-0-	-6181	-0-	5399	2	81	9	Y	74				149		
05	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4414	2	9	9	Y	8	142	1		15		
06	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			Y	-0-				15		
07	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			Y	-0-				15		
*08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			Y	-0-				15		
-----																	
HAMBY HEIRS GU 1				WELL #: 3		RRCID -> 145990		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852							
03	2945 X	1485	-0-	-1460	-0-	51	1	1434	2	N	-0-				41		
04	2850 X	2281	-0-	-569	-0-	66	1	2215	2	N	-0-				41		
05	2945 X	2089	-0-	-856	-0-	59	1	2030	2	N	-0-				41		
06	2850 X	1809	-0-	-1041	-0-	51	1	1758	2	N	-0-				41		
07	2728 X	2056	-0-	-672	-0-	60	1	1996	2	N	-0-				41		
08	2356 X	1885	-0-	-471	-0-	56	1	1829	2	N	-0-				41		
-----																	
HAMBY HEIRS GU 1				WELL #: 4		RRCID -> 146465		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	Y	-0-				-0-		
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	Y	-0-				-0-		
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	2	Y	-0-				-0-		
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
*08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	-0-				-0-		
-----																	
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 147460		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920							
03	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2704	2	11	9	Y	10	8	1		5		
04	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2158	2	8	9	Y	7	9	1		3		
05	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1352	2	8	9	Y	7	9	1		1		
06	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	Y	10	9	1		2		
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1726	2	9	9	Y	8				10		
*08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1932	2	9	9	Y	8	9	1		9		
-----																	
EVANS, M. W.				WELL #: 1		RRCID -> 148762		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784							
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	14	1	381	2	Y	-0-				-0-		
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	15	1	504	2	Y	-0-				-0-		
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	524	2	Y	-0-				-0-		
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	18	1	613	2	Y	-0-				-0-		
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	2	Y	-0-				-0-		
08	527 N	512	-0-	-15	-0-	15	1	497	2	Y	-0-				-0-		

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	42	1	1173	2	Y	58	81	1	37
						64	9							
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	68	1	2301	2	Y	85	110	1	12
						94	9							
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	70	1	2396	2	Y	8			20
						9	9							
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	71	1	2431	2	Y	53	38	1	35
						58	9							
07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	72	1	2385	2	Y	67	40	1	62
						74	9							
*08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	70	1	2281	2	Y	36	83	1	15
						40	9							
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528														
03	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-			-0-
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-			-0-
05	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-			-0-
06	2850 N	2726	-0-	-124	-0-	2726	3			N	-0-			-0-
07	2945 N	2800	-0-	-145	-0-	2800	3			N	-0-			-0-
08	2945 N	2819	-0-	-126	-0-	2819	3			N	-0-			-0-
JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506														
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066														
03	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-			40
04	3930 X	3640	-0-	-290	-0-	3640	2			Y	-0-			40
05	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4684	2	61	9	Y	55			95
06	4410 X	4326	-0-	-84	-0-	4308	2	18	9	Y	16	100	1	11
07	4557 X	3193	-0-	-1364	-0-	3193	2			Y	-0-			11
08	4743 X	3761	-0-	-982	-0-	3761	2			Y	-0-			11

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2105 2	29 9	Y	26	20 1		13
04		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1894 2	17 9	Y	15	20 1		8
05		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1698 2	15 9	Y	14	21 1		1
06		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2654 2	24 9	Y	22	19 1		4
07		2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2216 2	22 9	Y	20			24
*08		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1770 2	22 9	Y	20	21 1		23
-----													
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073													
03		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5820 2	6 9	Y	5			12
04		4980 X	3493	-0-	-1487	-0-	3493 2		Y	-0-			12
05		5146 X	1494	-0-	-3652	-0-	1494 2		Y	-0-			12
06		5310 X	1389	-0-	-3921	-0-	1389 2		Y	-0-			12
07		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5567 2	6 9	Y	5			17
08		5487 X	5363	-0-	-124	-0-	5363 2		Y	-0-			17
-----													
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380													
03		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3		N	-0-			-0-
04		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		N	-0-			-0-
05		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3		N	-0-			-0-
06		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3		N	-0-			-0-
07		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 3		N	-0-			-0-
*08		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 3		N	-0-			-0-
-----													
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481													
03		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
04		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-			-0-
05		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
06		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		N	-0-			-0-
07		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		N	-0-			-0-
*08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		N	-0-			-0-
-----													
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498													
03		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-			-0-
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-
05		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-			-0-
06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
*08		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-			-0-
-----													
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448													
03		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-			-0-
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-
05		1054 N	78	-0-	-976	-0-	78 3		N	-0-			-0-
06		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036													
03		682 N	667	-0-	-15	-0-	667 3		N	-0-			-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-			-0-
05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			-0-
06		660 N	493	-0-	-167	-0-	493 3		N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
08		620 N	48	-0-	-572	-0-	48 3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 107		RRCID -> 174336		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7579 - 10486			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3	N	-0-			-0-
04		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3	N	-0-			-0-
05		2108 N	1691	-0-	-417	-0-	1691	3	N	-0-			-0-
06		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3	N	-0-			-0-
07		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3	N	-0-			-0-
*08		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3	N	-0-			-0-
-----													
WSGU1 (LACY, E. -9)		WELL #: 9		RRCID -> 174508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 7440 - 10616			
03		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3	N	-0-			-0-
04		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3	N	-0-			-0-
05		2976 X	2392	-0-	-584	-0-	2392	3	N	-0-			-0-
06		2880 X	1927	-0-	-953	-0-	1927	3	N	-0-			-0-
07		3069 X	1711	-0-	-1358	-0-	1711	3	N	-0-			-0-
08		3069 X	1809	-0-	-1260	-0-	1809	3	N	-0-			-0-
-----													
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #: 23		RRCID -> 174517		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10641		PERF. 7359 - 10460			
03		3100 N	3149	-0-	49	562	3149	3	N	-0-			-0-
04		3522 X	2960	-0-	-562	-0-	2960	3	N	-0-			-0-
05		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3	N	-0-			-0-
06		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3	N	-0-			-0-
07		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3	N	-0-			-0-
*08		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3	N	-0-			-0-
-----													
WSGU11 (GRAY -3)		WELL #: 4		RRCID -> 174888		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 7357 - 10528			
03		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3	N	-0-			-0-
04		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3	N	-0-			-0-
05		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3	N	-0-			-0-
06		4170 X	2950	-0-	-1220	-0-	2950	3	N	-0-			-0-
07		4371 X	2802	-0-	-1569	-0-	2802	3	N	-0-			-0-
08		4371 X	2927	-0-	-1444	-0-	2927	3	N	-0-			-0-
-----													
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 521		RRCID -> 174986		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 7386 - 10442			
03		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3	N	-0-			-0-
04		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3	N	-0-			-0-
05		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3	N	-0-			-0-
06		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3	N	-0-			-0-
07		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3	N	-0-			-0-
*08		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3	N	-0-			-0-
-----													
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175234		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7364 - 10490			
03		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3	N	-0-			-0-
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-			-0-
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-			-0-
06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-			-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----													
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175677		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7407 - 10489			
03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3	N	-0-			-0-
04		1620 N	1531	-0-	-89	-0-	1531	3	N	-0-			-0-
05		1674 N	1399	-0-	-275	-0-	1399	3	N	-0-			-0-
06		1620 N	1393	-0-	-227	-0-	1393	3	N	-0-			-0-
07		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	N	-0-			-0-
*08		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402		RRCID -> 176101		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		-0-	
04	990 N	535	-0-	-455	-0-	535 3		-0-	
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		-0-	
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		-0-	
07	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 3		-0-	
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	546 3		-0-	
-----									
WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 176124		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552	
03	3100 X	2178	-0-	-922	-0-	2178 3		-0-	
04	3270 X	2594	-0-	-676	-0-	2594 3		-0-	
05	3379 X	2581	-0-	-798	-0-	2581 3		-0-	
06	3270 X	2322	-0-	-948	-0-	2322 3		-0-	
07	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 3		-0-	
*08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 3		-0-	
-----									
WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176430		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540	
03	5363 X	5117	-0-	-246	-0-	5117 3		-0-	
04	5190 X	5179	-0-	-11	-0-	5179 3		-0-	
05	5363 X	5228	-0-	-135	-0-	5228 3		-0-	
06	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181 3		-0-	
07	5363 X	5272	-0-	-91	-0-	5272 3		-0-	
*08	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366 3		-0-	
-----									
WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177276		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533	
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		-0-	
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		-0-	
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		-0-	
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		-0-	
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			-0-	
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			-0-	
-----									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177813		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502	
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		-0-	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
-----									
HAYES UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 178420		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748	
03	2387 N	2051	-0-	-336	-0-	2051 2		25	
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2		25	
05	3100 N	4161	-0-	1061	1061	4049 2	112 9	127	
06	3000 N	2641	-0-	-359	702	2641 2		127	
07	3100 N	2489	-0-	-611	91	2489 2		127	
*08	2809 X	2718	-0-	-91	-0-	2718 2		127	
-----									
WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178657		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701	
03	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3		-0-	
04	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3		-0-	
05	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 3		-0-	
06	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 3		-0-	
07	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 3		-0-	
*08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 3		-0-	

-----												
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3			N	-0-	-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-	-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3			N	-0-	-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-	-0-
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-	-0-
08		310 N	111	-0-	-199	-0-	111 3			N	-0-	-0-
-----												
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532												
03		3069 X	2330	-0-	-739	-0-	2330 3			N	-0-	-0-
04		2970 X	2736	-0-	-234	-0-	2736 3			N	-0-	-0-
05		2294 X	2182	-0-	-112	-0-	2182 3			N	-0-	-0-
06		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 3			N	-0-	-0-
07		2821 X	2781	-0-	-40	-0-	2781 3			N	-0-	-0-
*08		3100 N	3179	-0-	79	79	3179 3			N	-0-	-0-
-----												
WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685												
03		496 N	374	-0-	-122	-0-	374 3			N	-0-	-0-
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3			N	-0-	-0-
05		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3			N	-0-	-0-
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3			N	-0-	-0-
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3			N	-0-	-0-
08		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114 3			N	-0-	-0-
-----												
WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571												
03		1271 N	942	-0-	-329	-0-	942 3			N	-0-	-0-
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3			N	-0-	-0-
05		589 N	233	-0-	-356	-0-	233 3			N	-0-	-0-
06		900 N	825	-0-	-75	-0-	825 3			N	-0-	-0-
07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3			N	-0-	-0-
*08		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3			N	-0-	-0-
-----												
WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481												
03		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 3			N	-0-	-0-
04		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 3			N	-0-	-0-
05		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 3			N	-0-	-0-
06		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 3			N	-0-	-0-
07		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 3			N	-0-	-0-
*08		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 3			N	-0-	-0-
-----												
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475												
03		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3			N	-0-	-0-
04		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3			N	-0-	-0-
05		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3			N	-0-	-0-
06		1440 N	868	-0-	-572	-0-	868 3			N	-0-	-0-
07		1581 N	643	-0-	-938	-0-	643 3			N	-0-	-0-
08		1736 N	925	-0-	-811	-0-	925 3			N	-0-	-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478												
03		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 3			N	-0-	-0-
04		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 3			N	-0-	-0-
05		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 3			N	-0-	-0-
06		3150 X	3034	-0-	-116	-0-	3034 3			N	-0-	-0-
07		3255 X	3231	-0-	-24	-0-	3231 3			N	-0-	-0-
*08		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 3			N	-0-	-0-

-----												
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		108	RRCID ->	181399	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	10730	PERF. 7484 - 10573	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----												
03	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1207 3		N	-0-		-0-	
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-		-0-	
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3		N	-0-		-0-	
06	1170 N	1042	-0-	-128	-0-	1042 3		N	-0-		-0-	
07	1798 N	1221	-0-	-577	-0-	1221 3		N	-0-		-0-	
08	1550 N	1089	-0-	-461	-0-	1089 3		N	-0-		-0-	
-----												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)		WELL #:		27	RRCID ->	181514	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 7339 - 10468	
03	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 3		N	-0-		-0-	
04	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3		N	-0-		-0-	
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 3		N	-0-		-0-	
06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 3		N	-0-		-0-	
07	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	9569 3		N	-0-		-0-	
*08	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864 3		N	-0-		-0-	
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		530	RRCID ->	181824	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	10670	PERF. 7319 - 10469	
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-		-0-	
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-		-0-	
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-		-0-	
06	870 N	852	-0-	-18	-0-	852 3		N	-0-		-0-	
07	868 N	821	-0-	-47	-0-	821 3		N	-0-		-0-	
08	837 N	768	-0-	-69	-0-	768 3		N	-0-		-0-	
-----												
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		110	RRCID ->	181908	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 7618 - 10555	
03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 3		N	-0-		-0-	
04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 3		N	-0-		-0-	
05	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 3		N	-0-		-0-	
06	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 3		N	-0-		-0-	
07	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 3		N	-0-		-0-	
*08	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 3		N	-0-		-0-	
-----												
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		111	RRCID ->	183344	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 7387 - 10474	
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		-0-	
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-	
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-	
06	300 N	96	-0-	-204	-0-	96 3		N	-0-		-0-	
07	341 N	43	-0-	-298	-0-	43 3		N	-0-		-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #:		12	RRCID ->	183513	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	10708	PERF. 7584 - 10554	
03	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 3		N	-0-		-0-	
04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 3		N	-0-		-0-	
05	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117 3		N	-0-		-0-	
06	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419 3		N	-0-		-0-	
07	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6922 3		N	-0-		-0-	
*08	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253 3		N	-0-		-0-	
-----												
WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #:		4	RRCID ->	183763	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 7956 - 10552	
03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3		N	-0-		-0-	
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		N	-0-		-0-	
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3		N	-0-		-0-	
06	1350 N	253	-0-	-1097	-0-	253 3		N	-0-		-0-	
07	1395 N	285	-0-	-1110	-0-	285 3		N	-0-		-0-	
08	1395 N	327	-0-	-1068	-0-	327 3		N	-0-		-0-	

-----												
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		2263 N	2087	-0-	-176	-0-	2087 3		N	-0-		-0-
04		2580 N	1687	-0-	-893	-0-	1687 3		N	-0-		-0-
05		2294 N	2051	-0-	-243	-0-	2051 3		N	-0-		-0-
06		2010 N	1764	-0-	-246	-0-	1764 3		N	-0-		-0-
07		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-		-0-
08		2046 N	1787	-0-	-259	-0-	1787 3		N	-0-		-0-
-----												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532												
03		2015 X	1037	-0-	-978	-0-	1037 3		N	-0-		-0-
04		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3		N	-0-		-0-
05		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 3		N	-0-		-0-
06		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818 3		N	-0-		-0-
07		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-		-0-
08		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761												
03		2325 X	1043	-0-	-1282	-0-	1043 3		N	-0-		-0-
04		2250 X	231	-0-	-2019	-0-	231 3		N	-0-		-0-
05		2325 X	2209	-0-	-116	-0-	2209 3		N	-0-		-0-
06		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3		N	-0-		-0-
07		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 3		N	-0-		-0-
*08		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 3		N	-0-		-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551												
03		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		N	-0-		-0-
04		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		N	-0-		-0-
05		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		N	-0-		-0-
06		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3		N	-0-		-0-
07		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3		N	-0-		-0-
08		1860 N	1606	-0-	-254	-0-	1606 3		N	-0-		-0-
-----												
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498												
03		1550 N	759	-0-	-791	-0-	759 3		N	-0-		-0-
04		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3		N	-0-		-0-
05		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-		-0-
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		-0-
07		1519 N	834	-0-	-685	-0-	834 3		N	-0-		-0-
08		1829 N	916	-0-	-913	-0-	916 3		N	-0-		-0-
-----												
JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467												
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-



WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-		-0-
04		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		N	-0-		-0-
05		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-		-0-
06		1260 N	1029	-0-	-231	-0-	1029 3		N	-0-		-0-
07		1333 N	1197	-0-	-136	-0-	1197 3		N	-0-		-0-
*08		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		N	-0-		-0-
-----												
WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441												
03		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 3		N	-0-		-0-
04		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 3		N	-0-		-0-
05		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 3		N	-0-		-0-
06		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 3		N	-0-		-0-
07		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 3		N	-0-		-0-
*08		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 3		N	-0-		-0-
-----												
WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619												
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-		-0-
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
06		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-		-0-
07		248 N	70	-0-	-178	-0-	70 3		N	-0-		-0-
*08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-		-0-
-----												
WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456												
03		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765 3		N	-0-		-0-
04		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 3		N	-0-		-0-
05		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 3		N	-0-		-0-
06		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043 3		N	-0-		-0-
07		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 3		N	-0-		-0-
*08		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 3		N	-0-		-0-
-----												
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528												
03		2015 N	1732	-0-	-283	-0-	1732 3		N	-0-		-0-
04		1680 N	1481	-0-	-199	-0-	1481 3		N	-0-		-0-
05		1550 N	407	-0-	-1143	-0-	407 3		N	-0-		-0-
06		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 3		N	-0-		-0-
07		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3		N	-0-		-0-
*08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	-0-		-0-
-----												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501												
03		93 N	30	-0-	-63	-0-	30 3		N	-0-		-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
05		124 N	44	-0-	-80	-0-	44 3		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556												
03		1519 N	1180	-0-	-339	-0-	1180 3		N	-0-		-0-
04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-		-0-
05		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-		-0-
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		N	-0-		-0-
07		1519 N	1429	-0-	-90	-0-	1429 3		N	-0-		-0-
08		1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1219 3		N	-0-		-0-

-----												
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-		-0-
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	-0-		-0-
05		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-		-0-
06		1770 N	1729	-0-	-41	-0-	1729	3	N	-0-		-0-
07		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3	N	-0-		-0-
08		1767 N	1701	-0-	-66	-0-	1701	3	N	-0-		-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473												
03		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3	N	-0-		-0-
04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3	N	-0-		-0-
05		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3	N	-0-		-0-
06		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3	N	-0-		-0-
07		1705 N	1043	-0-	-662	-0-	1043	3	N	-0-		-0-
08		1705 N	1036	-0-	-669	-0-	1036	3	N	-0-		-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498												
03		3131 X	2830	-0-	-301	-0-	2830	3	N	-0-		-0-
04		3000 X	2987	-0-	-13	-0-	2987	3	N	-0-		-0-
05		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3	N	-0-		-0-
06		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3	N	-0-		-0-
07		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3	N	-0-		-0-
08		3100 X	2613	-0-	-487	-0-	2613	3	N	-0-		-0-
-----												
WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498												
03		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-		-0-
04		990 N	984	-0-	-6	-0-	984	3	N	-0-		-0-
05		1395 N	970	-0-	-425	-0-	970	3	N	-0-		-0-
06		1230 N	1178	-0-	-52	-0-	1178	3	N	-0-		-0-
07		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3	N	-0-		-0-
*08		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-		-0-
-----												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486												
03		279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3	N	-0-		-0-
04		240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3	N	-0-		-0-
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3	N	-0-		-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553												
03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3	N	-0-		-0-
04		1170 N	917	-0-	-253	-0-	917	3	N	-0-		-0-
05		1643 N	1219	-0-	-424	-0-	1219	3	N	-0-		-0-
06		1530 N	955	-0-	-575	-0-	955	3	N	-0-		-0-
07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-		-0-
08		1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3	N	-0-		-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500												
03		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3	N	-0-		-0-
04		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3	N	-0-		-0-
05		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3	N	-0-		-0-
06		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3	N	-0-		-0-
07		3100 N	4415	-0-	1315	-0-	1315	3	N	-0-		-0-
*08		3100 N	5358	-0-	2258	-0-	3573	3	N	-0-		-0-

-----												
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03		4278 X	4030	-0-	-248	-0-	4030 3			N	-0-	-0-
04		4260 X	2166	-0-	-2094	-0-	2166 3			N	-0-	-0-
05		4402 X	3798	-0-	-604	-0-	3798 3			N	-0-	-0-
06		4260 X	3169	-0-	-1091	-0-	3169 3			N	-0-	-0-
07		4030 X	2203	-0-	-1827	-0-	2203 3			N	-0-	-0-
08		4030 X	3160	-0-	-870	-0-	3160 3			N	-0-	-0-
-----												
HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788												
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	Y		-0-	-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	Y		-0-	-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y		-0-	-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	Y		-0-	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-	-0-
*08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y		-0-	-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492												
03		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 3			N	-0-	-0-
04		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3			N	-0-	-0-
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3			N	-0-	-0-
06		2070 N	1024	-0-	-1046	-0-	1024 3			N	-0-	-0-
07		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3			N	-0-	-0-
*08		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3			N	-0-	-0-
-----												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512												
03		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 3			N	-0-	-0-
04		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 3			N	-0-	-0-
05		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 3			N	-0-	-0-
06		2910 X	1918	-0-	-992	-0-	1918 3			N	-0-	-0-
07		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882 3			N	-0-	-0-
08		3007 X	2209	-0-	-798	-0-	2209 3			N	-0-	-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470												
03		1891 X	1447	-0-	-444	-0-	1447 3			N	-0-	-0-
04		1680 X	1367	-0-	-313	-0-	1367 3			N	-0-	-0-
05		1736 X	1531	-0-	-205	-0-	1531 3			N	-0-	-0-
06		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3			N	-0-	-0-
07		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3			N	-0-	-0-
08		1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466 3			N	-0-	-0-
-----												
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455												
03		1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026 3			N	-0-	-0-
04		1200 N	779	-0-	-421	-0-	779 3			N	-0-	-0-
05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3			N	-0-	-0-
06		990 N	860	-0-	-130	-0-	860 3			N	-0-	-0-
07		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3			N	-0-	-0-
*08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3			N	-0-	-0-
-----												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642												
03		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 3			N	-0-	-0-
04		4320 X	3824	-0-	-496	-0-	3824 3			N	-0-	-0-
05		4247 X	2925	-0-	-1322	-0-	2925 3			N	-0-	-0-
06		4440 X	2557	-0-	-1883	-0-	2557 3			N	-0-	-0-
07		4588 X	2233	-0-	-2355	-0-	2233 3			N	-0-	-0-
08		4588 X	1864	-0-	-2724	-0-	1864 3			N	-0-	-0-

-----																
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				-0-
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-				-0-
*08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				-0-
-----																
WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699																
03		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-				-0-
04		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			N	-0-				-0-
05		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-				-0-
06		3090 X	2365	-0-	-725	-0-	2365	3			N	-0-				-0-
07		3193 X	2601	-0-	-592	-0-	2601	3			N	-0-				-0-
08		3379 X	2571	-0-	-808	-0-	2571	3			N	-0-				-0-
-----																
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527																
03		1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3			N	-0-				-0-
04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-				-0-
05		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-				-0-
06		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-				-0-
07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-				-0-
08		1767 N	1377	-0-	-390	-0-	1377	3			N	-0-				-0-
-----																
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599																
03		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-				-0-
04		4140 X	3942	-0-	-198	-0-	3942	3			N	-0-				-0-
05		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-				-0-
06		4350 X	3538	-0-	-812	-0-	3538	3			N	-0-				-0-
07		4495 X	3466	-0-	-1029	-0-	3466	3			N	-0-				-0-
08		4495 X	2999	-0-	-1496	-0-	2999	3			N	-0-				-0-
-----																
PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577																
03		4061 X	3567	-0-	-494	-0-	3567	3			N	-0-				-0-
04		3930 X	3354	-0-	-576	-0-	3354	3			N	-0-				-0-
05		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-				-0-
06		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-				-0-
07		3565 X	2384	-0-	-1181	-0-	2384	3			N	-0-				-0-
08		4061 X	2596	-0-	-1465	-0-	2596	3			N	-0-				-0-
-----																
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577																
03		3193 X	2463	-0-	-730	-0-	2463	3			N	-0-				-0-
04		3090 X	2082	-0-	-1008	-0-	2082	3			N	-0-				-0-
05		3193 X	1698	-0-	-1495	-0-	1698	3			N	-0-				-0-
06		3090 X	2148	-0-	-942	-0-	2148	3			N	-0-				-0-
07		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-				-0-
*08		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-				-0-
-----																
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530																
03		186 N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-				-0-
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

-----												
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3			N	-0-	-0-
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3			N	-0-	-0-
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3			N	-0-	-0-
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3			N	-0-	-0-
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3			N	-0-	-0-
*08		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3			N	-0-	-0-
-----												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630												
03		3100 N	3156	-0-	56	56	3156 3			N	-0-	-0-
04		2682 N	2626	-0-	-56	-0-	2626 3			N	-0-	-0-
05		3100 N	3244	-0-	144	144	3244 3			N	-0-	-0-
06		3488 X	3344	-0-	-144	-0-	3344 3			N	-0-	-0-
07		2387 X	2374	-0-	-13	-0-	2374 3			N	-0-	-0-
*08		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 3			N	-0-	-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596												
03		4464 X	3728	-0-	-736	-0-	3728 3			N	-0-	-0-
04		4050 X	3579	-0-	-471	-0-	3579 3			N	-0-	-0-
05		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053 3			N	-0-	-0-
06		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857 3			N	-0-	-0-
07		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 3			N	-0-	-0-
08		5053 X	3900	-0-	-1153	-0-	3900 3			N	-0-	-0-
-----												
EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 10776 - 10820												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555												
03		3069 X	2023	-0-	-1046	-0-	2023 3			N	-0-	-0-
04		2970 X	1156	-0-	-1814	-0-	1156 3			N	-0-	-0-
05		3069 X	1455	-0-	-1614	-0-	1455 3			N	-0-	-0-
06		2970 X	1319	-0-	-1651	-0-	1319 3			N	-0-	-0-
07		3069 X	1512	-0-	-1557	-0-	1512 3			N	-0-	-0-
08		2015 X	1822	-0-	-193	-0-	1822 3			N	-0-	-0-
-----												
HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704												
03		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858 3			N	-0-	-0-
04		3180 X	2748	-0-	-432	-0-	2748 3			N	-0-	-0-
05		3007 X	1916	-0-	-1091	-0-	1916 3			N	-0-	-0-
06		4710 X	2103	-0-	-2607	-0-	2103 3			N	-0-	-0-
07		4867 X	2109	-0-	-2758	-0-	2109 3			N	-0-	-0-
08		4867 X	1992	-0-	-2875	-0-	1992 3			N	-0-	-0-
-----												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496												
03		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305 3			N	-0-	-0-
04		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 3			N	-0-	-0-
05		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 3			N	-0-	-0-
06		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125 3			N	-0-	-0-
07		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 3			N	-0-	-0-
08		3627 X	3615	-0-	-12	-0-	3615 3			N	-0-	-0-
-----												

-----											
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WSGU4 (SKIPPER -A- 8)		WELL #:		8	RRCID ->	227454	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	10710	PERF. 7396 - 10573
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
-----											
03		2976 X	2508	-0-	-468	-0-	2508 3			N	-0-
04		2880 X	2356	-0-	-524	-0-	2356 3			N	-0-
05		2728 N	1869	-0-	-859	-0-	1869 3			N	-0-
06		2430 N	2141	-0-	-289	-0-	2141 3			N	-0-
07		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3			N	-0-
*08		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920 3			N	-0-
-----											
HAYES UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	227653	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	10799	PERF. 7657 - 10704
03		1860 X	1576	-0-	-284	-0-	1576 3			N	-0-
04		1800 X	1445	-0-	-355	-0-	1445 3			N	-0-
05		1674 X	1394	-0-	-280	-0-	1394 3			N	-0-
06		1620 X	1572	-0-	-48	-0-	1572 3			N	-0-
07		1674 X	1587	-0-	-87	-0-	1587 3			N	-0-
*08		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3			N	-0-
-----											
HAYES UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	232813	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	10765	PERF. 9326 - 10871
03		2573 N	2184	-0-	-389	-0-	2184 3			N	-0-
04		2100 N	1941	-0-	-159	-0-	1941 3			N	-0-
05		2356 N	1002	-0-	-1354	-0-	1002 3			N	-0-
06		2100 N	1074	-0-	-1026	-0-	1074 3			N	-0-
07		2015 N	725	-0-	-1290	-0-	725 3			N	-0-
08		992 N	790	-0-	-202	-0-	790 3			N	-0-
-----											
HAYES UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	233073	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 8678 - 10778
03		1147 N	1020	-0-	-127	-0-	1020 3			N	-0-
04		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3			N	-0-
05		1364 N	1070	-0-	-294	-0-	1070 3			N	-0-
06		990 N	172	-0-	-818	-0-	172 3			N	-0-
07		1023 N	930	-0-	-93	-0-	930 3			N	-0-
08		1085 N	752	-0-	-333	-0-	752 3			N	-0-
-----											
WSGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		546	RRCID ->	245585	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	11717	PERF. 7334 - 10492
03		4464 X	1708	-0-	-2756	-0-	1708 3			N	-0-
04		4320 X	3882	-0-	-438	-0-	3882 3			N	-0-
05		4464 X	2565	-0-	-1899	-0-	2565 3			N	-0-
06		2820 X	2751	-0-	-69	-0-	2751 3			N	-0-
07		3999 X	1787	-0-	-2212	-0-	1787 3			N	-0-
08		3999 X	2323	-0-	-1676	-0-	2323 3			N	-0-
-----											
SPEAR		WELL #:		1	RRCID ->	261462	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	10958	PERF.10772 - 10850
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	4 1	100 2	Y		-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	3 1	108 2	Y		-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y		-0-
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	2 1	84 2	Y		-0-
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	3 1	89 2	Y		-0-
*08		194 N	194	-0-	-0-	-0-	6 1	188 2	Y		-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467  
 HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					9
04	2280 N	2221	-0-	-59	-0-	2221	3			Y	-0-					9
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			Y	-0-					9
06	2310 N	2279	-0-	-31	-0-	2279	3			Y	-0-					9
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					9
08	2325 N	2272	-0-	-53	-0-	2272	3			Y	-0-					9

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087  
 EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)		//CONT.//		97752 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG						
COOK EXPLORATION CO.				174337										
FLEWELLEN				WELL #:	2 C	RRCID ->	016856	COMPL. DATE	10/10/1955	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6847 - 6864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2672 2	110 9	N	N	100	155 1	56	
04		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2658 2	23 9	N	N	21		77	
05		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2774 2	33 9	N	N	30		107	
06		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2617 2	36 9	N	N	33		140	
07		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2568 2	22 9	N	N	20		160	
*08		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		N	N	-0-		160	

NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861		RRCID ->		016853	COMPL. DATE	07/23/1954	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	N/A
CULPEPPER, E. P.				WELL #:	2									
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	N	-0-		27	
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	N	-0-		27	
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	N	-0-		27	
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	N	-0-		27	
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	N	-0-		27	
*08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	N	-0-		27	

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342		RRCID ->		193114	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	6730 - 6758
TUTTLE, A. J.				WELL #:	4									
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	

TITAN ROCK E&P, LLC				860931		RRCID ->		020838	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	6570 - 6710
HORTON, TOBY G.U. 1				WELL #:	6									
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-	

WILLOW SPRINGS (PALUXY)				97752 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GREGG					
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	175565	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4607 - 4614
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID ->		172465	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	4590 - 4622
WSGUL (LACY E. -1)				WELL #:	1									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-	



WILLOW SPRINGS (PETTIT)		97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996		WELL #: 1		RRCID -> 196491		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7291 - 7299	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	DLQ	G-10	21	-0-	21	74	21 2	Y	-0-			-0-	
04		97 N	23	-0-	-74		23 2	Y	-0-			-0-	
05		22 N	22	-0-	-0-		22 2	Y	-0-			-0-	
06		30 N	20	-0-	-10		20 2	Y	-0-			-0-	
*07		20 N	20	-0-	-0-		20 2	Y	-0-			-0-	
08		31 N	20	-0-	-11		20 2	Y	-0-			-0-	
-----													
IMAGERY EXPLORATION, INC.		422898		WELL #: 1		RRCID -> 288619		COMPL. DATE 04/11/2021		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7563 - 7608	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	60	175	1	35	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	85			120	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	74			194	
06		729 N	729	-0-	-0-	406 2	323 9	N	294	315	1	173	
07		1798 N	1798	-0-	-0-	1523 2	275 9	N	250	335	1	88	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			88	
-----													
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342		WELL #: 2		RRCID -> 149714		COMPL. DATE 09/11/1959		TOTAL DEPTH 7692		PERF. N/A	
03		1151 N	1151	-0-	-0-		1151 2	N	-0-			-0-	
04		1112 N	1112	-0-	-0-		1112 2	N	-0-			-0-	
05		1136 N	1136	-0-	-0-		1136 2	N	-0-			-0-	
06		1104 N	1104	-0-	-0-		1104 2	N	-0-			-0-	
07		620 N	603	-0-	-17		603 2	N	-0-			-0-	
08		620 N	524	-0-	-96		524 2	N	-0-			-0-	
-----													
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		WELL #: 6		RRCID -> 147050		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7340 - 7360	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
LAWRENCE-CHEVRON		WELL #: 1		RRCID -> 278109		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 9002		PERF. 7313 - 7344			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 2		RRCID -> 016950		COMPL. DATE 06/16/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7347 - 7372	
03		6541 X	6497	-0-	-44		6497 3	N	-0-			-0-	
04		6343 X	6343	-0-	-0-		6343 3	N	-0-			-0-	
05		6448 X	6343	-0-	-105		6343 3	N	-0-			-0-	
06		6300 X	6221	-0-	-79		6221 3	N	-0-			-0-	
07		6541 X	6470	-0-	-71		6470 3	N	-0-			-0-	
08		6541 X	6365	-0-	-176		6365 3	N	-0-			-0-	

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 301		RRCID -> 016951		COMPL. DATE 05/17/1941		TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-		-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-		-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-		-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-		-0-
*08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-		-0-
-----											
HAYS, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 016955		COMPL. DATE 06/22/1941		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357			
03	403 N	238	-0-	-165	-0-	238	3	N	-0-		-0-
04	420 N	172	-0-	-248	-0-	172	3	N	-0-		-0-
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3	N	-0-		-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
08	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	3	N	-0-		-0-
-----											
WSCGU (HORTSON-DICKSON)		WELL #: 510		RRCID -> 062148		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269			
03	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3	N	-0-		-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-		-0-
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	3	N	-0-		-0-
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	3	N	-0-		-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-		-0-
*08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 505		RRCID -> 171768		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260			
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-		-0-
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3	N	-0-		-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-		-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3	N	-0-		-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-		-0-
*08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-		-0-
-----											
WSGU4 (SKIPPER "A" -2)		WELL #: 2		RRCID -> 173769		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283			
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	-0-		-0-
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-		-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-		-0-
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3	N	-0-		-0-
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-		-0-
*08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-		-0-
-----											
WSGU10 (SKIPPER -B- 1)		WELL #: 1		RRCID -> 182071		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346			
03	2573 N	2529	-0-	-44	-0-	2529	3	N	-0-		-0-
04	2310 N	1865	-0-	-445	-0-	1865	3	N	-0-		-0-
05	2635 N	2384	-0-	-251	-0-	2384	3	N	-0-		-0-
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3	N	-0-		-0-
07	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3	N	-0-		-0-
*08	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3	N	-0-		-0-
-----											
WSGU1 ( LACY, E. -15)		WELL #: 15		RRCID -> 184677		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #: 6		RRCID -> 184968		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-	-0-	
04	780 N	716	-0-	-64	-0-	716	3	N	-0-	-0-	
05	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	3	N	-0-	-0-	
06	780 N	680	-0-	-100	-0-	680	3	N	-0-	-0-	
07	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	3	N	-0-	-0-	
08	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	3	N	-0-	-0-	
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192238		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410			
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-	-0-	
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-	-0-	
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-	-0-	
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-	-0-	
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-	
*08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	-0-	
-----											
WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192240		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282			
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-	-0-	
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-	-0-	
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-	-0-	
06	1170 N	1046	-0-	-124	-0-	1046	3	N	-0-	-0-	
07	1240 N	859	-0-	-381	-0-	859	3	N	-0-	-0-	
08	1085 N	781	-0-	-304	-0-	781	3	N	-0-	-0-	
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193414		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282			
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-	-0-	
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-	-0-	
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-	-0-	
06	900 N	865	-0-	-35	-0-	865	3	N	-0-	-0-	
07	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	3	N	-0-	-0-	
*08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-	-0-	
-----											
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 113		RRCID -> 195657		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361			
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-	-0-	
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-	-0-	
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-	-0-	
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-	-0-	
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-	-0-	
*08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-	-0-	
-----											
WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196639		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309			
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	-0-	
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-	-0-	
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-	
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-	
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-	
-----											
SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204232		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 206894		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206993		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WSGU1 (LACY, E. -16)		WELL #: 16		RRCID -> 207710		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346								
03	3100 N	3496	-0-	396	578	3496	3			N	-0-					-0-
04	3939 X	3361	-0-	-578	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
*08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
-----																
WSGU11 (GRAY -2)		WELL #: 2		RRCID -> 245190		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266								
03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
04	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
05	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
06	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
07	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
*08	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
-----																
WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.)		97752 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3 C		RRCID -> 266976		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COOK EXPLORATION CO.		174337														
FLEWELLEN		WELL #: 2 T		RRCID -> 016959		COMPL. DATE 10/10/1955		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.)		//CONT.//		97752 581	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
DORFMAN PRODUCTION COMPANY				223490								
TOLAR, JOE		WELL #:		2	RRCID -> 016960	COMPL. DATE	02/14/1955	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7390 - 7639	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6042	2	59 9	N	54	114 1	22
04	7020 X	6700	-0-	-320	-0-	6643	2	57 9	N	52		74
05	7254 X	1406	-0-	-5848	-0-	1406	2		N	-0-		74
06	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	7865	2	61 9	N	55		129
07	6107 X	56	-0-	-6051	-0-	56	2		N	-0-	70 1	59
08	6913 X	3366	-0-	-3547	-0-	3355	2	11 9	N	10		69

  

WILLOW SPRINGS (RODESSA)				97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 016885	COMPL. DATE	09/27/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7015 - 7051	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195262	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7090 - 7098	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195463	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6872 - 7062	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 199769	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6878 - 6916	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4419	3	59 9	Y	54		233
04	4290 X	4259	-0-	-31	-0-	4214	3	45 9	Y	41	171 1	103
05	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	124	1	4045 3	Y	40		143
						44	9					
06	4320 X	4188	-0-	-132	-0-	298	1	3840 3	Y	45		188
						50	9					
07	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	310	1	4059 3	Y	40	161 1	67
						44	9					
*08	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	295	1	3904 3	Y	50		117
						55	9					

  

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 201268	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6994 - 7034	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202695		COMPL. DATE 12/26/2003			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4415	3	36	9	Y	33	58
04	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4219	3	25	9	Y	23	81
05	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4440	3	26	9	Y	24	105
06	4260 X	4042	-0-	-218	-0-	4006	3	36	9	Y	33	138
07	4464 X	4129	-0-	-335	-0-	4097	3	32	9	Y	29	45
08	4464 X	4190	-0-	-274	-0-	4162	3	28	9	Y	25	70
-----												
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204912		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873			
03	5735 X	4358	-0-	-1377	-0-	518	1	3820	3	Y	18	28
						20	9					
04	5550 X	4794	-0-	-756	-0-	542	1	4233	3	Y	17	45
						19	9					
05	5208 X	4982	-0-	-226	-0-	570	1	4393	3	Y	17	62
						19	9					
06	5040 X	4793	-0-	-247	-0-	544	1	4234	3	Y	14	25
						15	9					
07	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	577	1	4401	3	Y	18	43
						20	9					
08	4991 X	4941	-0-	-50	-0-	598	1	4328	3	Y	14	57
						15	9					
-----												
TOLER		WELL #: 3		RRCID -> 204914		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046			
03	6231 X	5052	-0-	-1179	-0-	4999	3	53	9	Y	48	97
04	6000 X	4205	-0-	-1795	-0-	4153	3	52	9	Y	47	144
05	6200 X	5453	-0-	-747	-0-	5386	3	67	9	Y	61	205
06	6000 X	4994	-0-	-1006	-0-	4949	3	45	9	Y	41	79
07	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6003	3	53	9	Y	48	127
*08	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5823	3	42	9	Y	38	165
-----												
HAYES, CLAUDE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 206337		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867			
03	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4656	3	35	9	N	32	179
04	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4716	3	42	9	N	38	50
05	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4808	3	47	9	N	43	93
06	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4736	3	44	9	N	40	133
07	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4878	3	44	9	N	40	103
*08	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4953	3	40	9	N	36	139
-----												
HARRISON, P.D. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 206901		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025			
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-	-0-
04	900 N	838	-0-	-62	-0-	838	3			Y	-0-	-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-	-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-	-0-
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-	-0-
08	899 N	852	-0-	-47	-0-	852	3			Y	-0-	-0-
-----												
THRASHER, S.R. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207189		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921			
03	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4605	3	29	9	N	26	110
04	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4442	3	28	9	N	25	135
05	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4437	3	24	9	N	22	157
06	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4199	3	8	9	N	7	164
07	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4432	3	28	9	N	25	189
*08	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4433	3	14	9	N	13	36

-----																
WILLOW SPRINGS (RODESSA)			//CONT.//	97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467												
HARRISON, P.D. 'C-1' G.U.			WELL #:	3	RRCID ->	264897	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6828 - 6918				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689												
MCLENDON-COMBEST 'J'			WELL #:	4	RRCID ->	285826	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	7120 - 7126				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
-----																
NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861												
CULPEPPER			WELL #:	1	RRCID ->	016890	COMPL. DATE	05/03/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6876 - 7003				
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5898	2	42	9	N	38	155	1		41
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5288	2	40	9	N	36				77
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5439	2	19	9	N	17				94
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5019	2	45	9	N	41	63	1		72
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4839	2	29	9	N	26				98
*08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4804	2	20	9	N	18				116
-----																
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342												
TUTTLE, A. J.			WELL #:	2	RRCID ->	191469	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6790 - 6830				
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1535	2	2	9	N	2				328
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1442	2	1	9	N	1				329
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1492	2	1	9	N	1	7	1		323
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	N	1				324
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1				325
*08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1383	2	1	9	N	1				326
-----																
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143												
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT			WELL #:	3D	RRCID ->	148804	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6736 - 6747				
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	-0-				-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	Y	-0-				-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	Y	-0-				-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	Y	-0-				-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	Y	-0-				-0-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	Y	-0-				-0-
-----																
SHOCO PRODUCTION LLC				778196												
TUTTLE, A. J.			WELL #:	1 C	RRCID ->	016922	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	6882 - 6909				
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-				14
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-				14
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-				14
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-				14
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-				14
08	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	2013	2			N	-0-				14

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//		97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG							
TITAN ROCK E&P, LLC				860931											
FLEWELLEN		WELL #:		1	RRCID ->	133903	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC.				945936											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		505	RRCID ->	016913	COMPL. DATE	10/18/1952	TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #:		6	RRCID ->	016914	COMPL. DATE	10/05/1953	TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642						
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #:		101	RRCID ->	016917	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		501	RRCID ->	081756	COMPL. DATE	02/19/1979	TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		510	RRCID ->	178103	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192239		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192242		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193415		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196640		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206994		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
HARRISON, P.D. "E" G.U		WELL #: 11		RRCID -> 263525		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG		
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406					
NORRIS ESTATE		WELL #:	4	RRCID -> 162626	COMPL. DATE 01/24/1997	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 7486 - 7503	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-			107
04		0 N	-0-	-0-	-0-			107
05		0 N	-0-	-0-	-0-			107
06		0 N	-0-	-0-	-0-			107
07		0 N	-0-	-0-	-0-			107
08		0 N	-0-	-0-	-0-			107
-----								
TAYLOR-ANNE		WELL #:	1	RRCID -> 175476	COMPL. DATE 04/18/2017	TOTAL DEPTH 9111	PERF. 6800 - 6822	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			185
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			185
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			185
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			185
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			185
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			185
-----								
TAYLOR-ANNE "A"		WELL #:	2	RRCID -> 178357	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 7440 - 8414	
03	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4002 3	68 9 N	70
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3622 3	105 9 N	165
05	3441 X	2875	-0-	-566	-0-	2825 3	50 9 N	48
06	3330 X	3109	-0-	-221	-0-	2996 3	113 9 N	151
07	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3638 3	10 9 N	160
*08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3840 3	57 9 N	212
-----								
FLYING LL TRUST		WELL #:	1	RRCID -> 247618	COMPL. DATE 07/15/2019	TOTAL DEPTH 12316	PERF. 7650 - 7700	
03	465 N	314	-0-	-151	-0-	314 2	N	38
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	38
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	38
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	38
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	38
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	38
-----								
MACKEY, L. L.		WELL #:	1	RRCID -> 281839	COMPL. DATE 01/13/2016	TOTAL DEPTH 10909	PERF. 7650 - 10797	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
-----								
TAYLOR ANNE "A"		WELL #:	10	RRCID -> 283814	COMPL. DATE 04/23/2018	TOTAL DEPTH 8946	PERF. 7368 - 7386	
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277 3	N	11
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	11
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	11
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11
-----								
MCGREDE		WELL #:	2	RRCID -> 291134	COMPL. DATE 07/27/2021	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 7831 - 7837	
07	160 X	160	-0-	-0-	-0-	157 2	3 9 N	3 8
*08	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG						
DORFMAN PRODUCTION COMPANY				223490											
HAYES, C.				WELL #: 3	RRCID -> 103064	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7500 - 7525				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110

THRASHER				WELL #: 4	RRCID -> 115385	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	7553 - 7655				
03	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4175	2	37	9	N	34	74	1		46
04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3932	2	50	9	N	45				91
05	1426 X	3860	-0-	2434	-0-	3824	2	36	9	N	33				124
06	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3874	2	42	9	N	38				162
07	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4054	2	35	9	N	32	120	1		74
*08	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3823	2	50	9	N	45				119

HAYES, CLAUDE				WELL #: 2	RRCID -> 138171	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7654 - 7666				
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 07/02/2021

H & T EXPLORATION, INC.				341571	RRCID -> 140145	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7387 - 8654				
WICKHAM PACKING CO.				WELL #: A 2											
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	350	2	11	9	N	10				84
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N	2				86
05	465 N	341	-0-	-124	-0-	340	2	1	9	N	1				87
06	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-				87
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	328	2	1	9	N	1				88
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-				88

YATES, MARY ALICE				WELL #: 1	RRCID -> 278108	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	7688 - 7700				
03	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1490	2	54	9	N	49				172
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1760	2	40	9	N	36				208
05	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2054	2	57	9	N	52	177	1		83
06	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2278	2	57	9	N	52				135
07	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2068	2	55	9	N	50				185
*08	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4232	2	39	9	N	35				220

MOORE, J. B. UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 280646	COMPL. DATE	08/09/2015	TOTAL DEPTH	8558	PERF.	7906 - 7960				
03	2449 X	113	-0-	-2336	-0-	113	2			N	-0-				200
04	2370 X	109	-0-	-2261	-0-	109	2			N	-0-				200
05	2449 X	445	-0-	-2004	-0-	445	2			N	-0-				200
06	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				200
07	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				200
08	434 X	153	-0-	-281	-0-	153	2			N	-0-				200

-----													
WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861													
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1969 2	1 9	N	1	36 1		93
04		1620 N	1519	-0-	-101	-0-	1508 2	11 9	N	10			103
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1352 2	6 9	N	5			108
06		1830 N	1258	-0-	-572	-0-	1258 2		N	-0-			108
07		1581 N	1371	-0-	-210	-0-	1351 2	20 9	N	18	76 1		50
08		1364 N	1225	-0-	-139	-0-	1203 2	22 9	N	20			70
-----													
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844													
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832													
03		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4853 2	59 9	N	54	177 1		16
04		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4415 2	116 9	N	105			121
05		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4544 2	118 9	N	107	138 1		90
06		2460 X	1842	-0-	-618	-0-	1824 2	18 9	N	16	58 7		48
*07		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2937 2	34 9	N	31			79
08		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT			79
-----													
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040													
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112													
03		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3845 2	20 9	N	18			107
04		4080 X	1243	-0-	-2837	-0-	1235 2	8 9	N	7			114
05		4216 X	2989	-0-	-1227	-0-	2963 2	26 9	N	24			138
06		4080 X	2101	-0-	-1979	-0-	2073 2	28 9	N	25			163
07		3875 X	2636	-0-	-1239	-0-	2636 2		N	-0-			163
08		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT			163
-----													
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342													
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726													
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	530 2	1 9	N	1	13 1		155
04		480 N	369	-0-	-111	-0-	367 2	2 9	N	2	19 1		138
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	546 1	1 9	N	1			139
06		510 N	434	-0-	-76	-0-	432 2	2 9	N	2			141
07		965 N	965	-0-	-0-	-0-	962 2	3 9	N	3	14 1		130
08		558 N	58	-0-	-500	-0-	56 2	2 9	N	2			132
-----													
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884													
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG						
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342																
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993										TOTAL DEPTH	9134	PERF. 7506 - 9021				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
-----																
HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987										TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7711 - 7775				
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	N	1	29	1			454
04	1080 N	857	-0-	-223	-0-	856	2	1	9	N	1	43	1			412
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	N	2					414
06	1200 N	1008	-0-	-192	-0-	1007	2	1	9	N	1					415
07	899 N	675	-0-	-224	-0-	673	2	2	9	N	2	32	1			385
08	1271 N	133	-0-	-1138	-0-	132	2	1	9	N	1					386
-----																
MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995										TOTAL DEPTH	9115	PERF. 8390 - 8721				
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2100	2	61	9	N	55					95
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2016	2	52	9	N	47	91	1			51
05	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2010	2	43	9	N	39	68	1			22
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1945	2	114	9	N	104	88	1			38
07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	1988	2	129	9	N	117	109	1			46
*08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	1972	2	109	9	N	99	91	1			54
-----																
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004										TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7342 - 7396				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7357 - 7470				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005										TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7371 - 7522				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG		
REMUDA OPERATING COMPANY				701606								
LACY, LAWSON				WELL #: 1	RRCID -> 091232	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH 10604	PERF. 7437	- 7537			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG		
BODENHEIM, G. A.				WELL #: 4	RRCID -> 058501	COMPL. DATE 05/11/1989	TOTAL DEPTH 8860	PERF. 7509	- 7758			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

MCWHORTER, E. O.				WELL #: 4	RRCID -> 058502	COMPL. DATE 12/18/1991	TOTAL DEPTH 8935	PERF. 7530	- 8848			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

MCWHORTER, E. O.				WELL #: 1	RRCID -> 063589	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 8920	PERF. 7672	- 8821			
03	3348 X	2999	-0-	-349	-0-	376 1	2561 2	N	56	96 1		27
04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	404 1	2851 2	N	8			35
05	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	432 1	2972 2	N	2			37
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	420 1	2914 2	N	1			38
07	3348 X	3217	-0-	-131	-0-	432 1	2785 2	N	-0-			38
08	3348 X	2701	-0-	-647	-0-	383 1	2312 2	N	5			43

  

STEVENS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 070977	COMPL. DATE 01/12/1977	TOTAL DEPTH 14316	PERF. 7500	- 7544			
*09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	103 1	664 2	N	-0-			-0-
*10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	93 1	466 2	N	-0-			-0-
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	98 1	433 2	N	-0-			-0-
*12	775 N	602	-0-	-173	-0-	115 1	487 2	N	-0-			-0-
*01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	120 1	488 2	N	-0-			-0-
*02	504 N	502	-0-	-2	-0-	73 1	429 2	N	-0-			-0-
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	111 1	550 2	N	-0-			-0-
*04	600 N	529	-0-	-71	-0-	113 1	416 2	N	-0-			-0-
*05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	125 1	455 2	N	-0-			-0-
*06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	118 1	515 2	N	-0-			-0-
*07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	133 1	568 2	N	-0-			-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG							
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//	742143												
HAIRGROVE			WELL #:	1	RRCID ->	127602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6766 - 6774				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BODENHEIM, G.A.			WELL #:	3	RRCID ->	131441	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7520 - 7647				
03		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	267	1	2064	2	Y	13				49
							14	9								
04		2610 N	2433	-0-	-177	-0-	285	1	2136	2	Y	11				60
							12	9								
05		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	310	1	2088	2	Y	10				70
							11	9								
06		2280 N	2097	-0-	-183	-0-	293	1	1792	2	Y	11				81
							12	9								
07		2511 N	2354	-0-	-157	-0-	310	1	2027	2	Y	15				96
							17	9								
08		2418 N	2080	-0-	-338	-0-	279	1	1794	2	Y	6	84	1		18
							7	9								
-----																
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	131561	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8390 - 8790				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BODENHEIM, G.A.			WELL #:	5	RRCID ->	132450	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7902 - 7908				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
-----																
JONES ESTATE			WELL #:	1A	RRCID ->	134504	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	7552 - 8893				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
THRASHER			WELL #:	1	RRCID ->	134518	COMPL. DATE	04/18/1990	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	7590 - 8000				
03		1736 N	1680	-0-	-56	-0-	1680	2			N	-0-				21
04		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-				21
05		1519 N	1502	-0-	-17	-0-	1502	2			N	-0-				21
06		1620 N	1505	-0-	-115	-0-	1505	2			N	-0-				21
07		1643 N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			N	-0-				21
*08		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1492	2	119	9	N	108	110	1		19

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
TOLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135706		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCWHORTER, E. O.		WELL #: 5		RRCID -> 140769		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574								
03	3038 X	1021	-0-	-2017	-0-	307	1	714	2	Y	-0-					21
04	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	336	1	1288	2	Y	-0-					21
05	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	407	1	2771	2	Y	17					38
						19	9									
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	393	1	2911	2	Y	-0-					38
07	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	327	1	2011	2	Y	17					55
						19	9									
08	3193 X	2448	-0-	-745	-0-	312	1	2135	2	Y	1					56
						1	9									
-----																
STEVENS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145194		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
-----																
TOLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151190		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
-----																
MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 152328		COMPL. DATE 02/02/2021		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BODENHEIM, G.A.		WELL #: 7-C		RRCID -> 152921		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
BODENHEIM, G.A.		WELL #: 11		RRCID -> 153415		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-		-0-
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2	N	-0-		-0-
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-		-0-
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-		-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-		-0-
08	868 N	672	-0-	-196	-0-	672 2	N	-0-		-0-
-----										
BODENHEIM, G. A.		WELL #: 8-C		RRCID -> 154770		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BODENHEIM, G. A.		WELL #: 9-C		RRCID -> 154898		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
BODENHEIM, G. A.		WELL #: 10		RRCID -> 160755		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 171603		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190987		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		19

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193778		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195132		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 271935		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BOSWELL		WELL #: 1		RRCID -> 283428		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081							
03	17763 X	14899	-0-	-2864	-0-	1463	1	13389	2	N	43				86
04	17190 X	16987	-0-	-203	-0-	1500	1	15387	2	N	91	151	1		26
05	17701 X	16685	-0-	-1016	-0-	1523	1	15104	2	N	53				79
06	17130 X	15222	-0-	-1908	-0-	1500	1	13672	2	N	45	94	1		30
07	17546 X	14443	-0-	-3103	-0-	1546	1	12849	2	N	44				74
08	17546 X	13828	-0-	-3718	-0-	1517	1	12267	2	N	40	91	1		23
-----															
JONES, G. H. GU		WELL #: 3		RRCID -> 284126		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975							
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	2	N	-0-				-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-				-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-				-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	8	1	55	2	N	-0-				-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	N	-0-				-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	11	1	68	2	N	-0-				-0-
-----															
SILVER OAK OPERATING, LLC		781872		RRCID -> 138478		COMPL. DATE 02/22/1991		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662							
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				27
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				27
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				27
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				27
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				27
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				27

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC				860931								
FLEWELLEN		WELL #:		1UT	RRCID -> 089803	COMPL. DATE 08/12/1990	TOTAL DEPTH 10736	PERF. 7520	- 7736			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MURPHY		WELL #:		1	RRCID -> 094989	COMPL. DATE 04/03/1981	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 7577	- 7677			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		WELL #:		3	RRCID -> 016978	COMPL. DATE 04/24/1999	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 7460	- 8425			
WSGU1 (LACY, E. -3)				945936								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WSGU10 (MARTIN -2T)		WELL #:		2	RRCID -> 016979	COMPL. DATE 11/21/1994	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 7601	- 7649			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WSGU11 (GRAY -1)		WELL #:		1	RRCID -> 036889	COMPL. DATE 10/31/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7433	- 8724			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		507	RRCID -> 036890	COMPL. DATE 08/05/1992	TOTAL DEPTH 8798	PERF. 7490	- 8480			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAYES		WELL #: 2		RRCID -> 103410		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3937 X	3606	-0-	-331	-0-	103 1	3503 2	N	-0-			58
04	3900 X	3391	-0-	-509	-0-	97 1	3294 2	N	-0-			58
05	4030 X	3408	-0-	-622	-0-	98 1	3310 2	N	-0-			58
06	3900 X	3412	-0-	-488	-0-	97 1	3315 2	N	-0-			58
07	3720 X	3487	-0-	-233	-0-	98 1	3389 2	N	-0-			58
08	3596 X	3485	-0-	-111	-0-	98 1	3387 2	N	-0-			58
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 518		RRCID -> 120821		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 517 U		RRCID -> 120824		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WSGU4 (SKIPPER -A- 3U)		WELL #: 3		RRCID -> 121153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WSGU11 (GRAY -2U)		WELL #: 2		RRCID -> 121165		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WSGU10 (WALKE -2)		WELL #: 5		RRCID -> 128015		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 105		RRCID -> 128181		COMPL. DATE 08/05/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ENSERCH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 129075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES		WELL #: 3		RRCID -> 130605		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743								
03	1612 N	1267	-0-	-345	-0-	1267	3		N	-0-						-0-
04	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	1189	3		N	-0-						-0-
05	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3		N	-0-						-0-
06	1230 N	1086	-0-	-144	-0-	1086	3		N	-0-						-0-
07	1240 N	1124	-0-	-116	-0-	1124	3		N	-0-						-0-
08	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3		N	-0-						-0-

HAYES		WELL #: 4		RRCID -> 131179		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946								
03	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2		Y	-0-						3
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		Y	-0-						3
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-						3
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-						3
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-						3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						3

WSGU1 (LACY, E. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 132787		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858								
03	713 N	600	-0-	-113	-0-	600	3		N	-0-						-0-
04	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	3		N	-0-						-0-
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3		N	-0-						-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-						-0-
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-						-0-
*08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-						-0-

WSGU1 (LACY, E. -7)		WELL #: 7		RRCID -> 133061		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-						-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-						-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-						-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-						-0-
*08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-						-0-

WSGU1 (LACY, E -6)		WELL #: 6		RRCID -> 135803		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418								
03	2387 X	2255	-0-	-132	-0-	2255	3		N	-0-						-0-
04	2430 X	2331	-0-	-99	-0-	2331	3		N	-0-						-0-
05	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3		N	-0-						-0-
06	2100 X	1939	-0-	-161	-0-	1939	3		N	-0-						-0-
07	2170 N	870	-0-	-1300	-0-	870	3		N	-0-						-0-
08	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-						-0-

WSGU1 (LACY, E-8)		WELL #: 8		RRCID -> 135830		COMPL. DATE 08/22/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602								
03	3317 X	2866	-0-	-451	-0-	2866	3		N	-0-						-0-
04	3210 X	2614	-0-	-596	-0-	2614	3		N	-0-						-0-
05	3441 X	2668	-0-	-773	-0-	2668	3		N	-0-						-0-
06	3330 X	2752	-0-	-578	-0-	2752	3		N	-0-						-0-
07	3441 X	2997	-0-	-444	-0-	2997	3		N	-0-						-0-
*08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3		N	-0-						-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	930 N	249	-0-	-681	-0-	249	3			N	-0-			-0-
04	1290 N	415	-0-	-875	-0-	415	3			N	-0-			-0-
05	713 N	517	-0-	-196	-0-	517	3			N	-0-			-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
*08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

03	186 N	89	-0-	-97	-0-	2	1	80	2	N	6			168
						7	9							
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	3	1	102	2	N	-0-	146	1	22
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	24	1	766	2	N	-0-			22
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	28	1	973	2	N	-0-			22
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	302	2	N	-0-			22
08	217 N	181	-0-	-36	-0-	4	1	177	2	N	-0-			22

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-			-0-
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-			-0-
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-			-0-
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-			-0-
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-			-0-
*08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 154326		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HAYES		WELL #: 6		RRCID -> 154513		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976				
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	3	N	-0-			-0-
05	403 N	307	-0-	-96	-0-	307	3	N	-0-			-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3	N	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			-0-
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-			-0-
-----												
HAYES		WELL #: 5		RRCID -> 156011		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183				
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3	N	-0-			-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
-----												
HAYES		WELL #: 7		RRCID -> 156393		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 3		RRCID -> 157360		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 512		RRCID -> 160592		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 520		RRCID -> 160956		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
SPEAR		WELL #: 3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SPEAR		WELL #: 2		RRCID -> 168567		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4)		WELL #: 7		RRCID -> 171501		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSGCU (LACY, R.)		WELL #: 303		RRCID -> 171865		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SPEAR		WELL #: 1		RRCID -> 173153		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 106		RRCID -> 173273		COMPL. DATE 03/14/1999		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 107		RRCID -> 174351		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGU1 (LACY, E. -9)		WELL #: 9		RRCID -> 174507		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #: 23		RRCID -> 174608		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGU11 (GRAY -3)		WELL #: 4		RRCID -> 174891		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSCGU (HORTON-DICKSON -21)		WELL #: 521		RRCID -> 174987		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175235		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175678		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 402		RRCID -> 176102		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176432		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177531		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177821		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 401		RRCID -> 178265		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178658		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 305		RRCID -> 179136		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 109		RRCID -> 179378		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WSGU10 (WALKE-6)		WELL #: 9		RRCID -> 179587		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 179749		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180058		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180836		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180895		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #: 528		RRCID -> 181094	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 7442	- 8701		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WSGU1 (LACY, E. -10)			WELL #: 10		RRCID -> 181361	COMPL. DATE 02/06/2001	TOTAL DEPTH 10705	PERF. 7412	- 8980		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WSCGU (ROBERTSON)			WELL #: 108		RRCID -> 181405	COMPL. DATE 03/26/2000	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 7484	- 8989		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)			WELL #: 27		RRCID -> 181515	COMPL. DATE 01/27/2001	TOTAL DEPTH 10620	PERF. 7339	- 8833		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #: 530		RRCID -> 181825	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 10670	PERF. 7319	- 8940		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WSCGU (ROBERTSON)			WELL #: 110		RRCID -> 181909	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH 10680	PERF. 7618	- 8842		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WSCGU (ROBERTSON)			WELL #: 111		RRCID -> 183345	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 10635	PERF. 7387	- 8913		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #: 12		RRCID -> 183514		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #: 4		RRCID -> 183765		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183796		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185411		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185672		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185913		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31)		WELL #: 31		RRCID -> 186932		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (KELLY)		WELL #: 205		RRCID -> 186940		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSGU1 (LACY, E. -13)		WELL #: 13		RRCID -> 187060		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSCGU (KELLY)		WELL #: 204		RRCID -> 187409		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 112		RRCID -> 188245		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)		WELL #: 32		RRCID -> 188694		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 306		RRCID -> 190994		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 6		RRCID -> 191582		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 191591		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAMBY HEIRS GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 191946		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT	-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 525		RRCID -> 192626		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 535		RRCID -> 192912		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #: 6 T		RRCID -> 192914		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #: 37		RRCID -> 193417		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #: 5		RRCID -> 196942		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 538		RRCID -> 197480		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSCGU (KELLY)		WELL #: 206		RRCID -> 197989		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201343		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 540		RRCID -> 203641		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 7		RRCID -> 204823		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 539		RRCID -> 206233		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)		WELL #: 34		RRCID -> 206360		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
PINE TREE I.S.D.			WELL #:	9	RRCID -> 206887	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7498 - 9043	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SKIPPER UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 207218	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	7669 - 8958	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WSGU11 (GRAY -8)			WELL #:	9	RRCID -> 207691	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	7604 - 8939	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	544	RRCID -> 207882	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	7416 - 8283	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WSCGU (HORTON-DICKSON)			WELL #:	541	RRCID -> 208878	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	7450 - 8918	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PINE TREE I.S.D.			WELL #:	8	RRCID -> 208970	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7557 - 9449	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SKIPPER UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 211119	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	7426 - 9891	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSGU11 (GRAY -9)		WELL #: 10		RRCID -> 219833		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 543		RRCID -> 222062		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 10		RRCID -> 222147		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 547		RRCID -> 222314		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WSGU4 (SKIPPER -A- 7)		WELL #: 7		RRCID -> 226444		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)		WELL #: 45		RRCID -> 227380		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WSGU4 (SKIPPER -A- 8)		WELL #: 8		RRCID -> 227455		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



WILLOW SPRINGS (T. PEAK TRANS.)		//CONT.//		97752 833	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689								
MACKEY HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	262654	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	7890 - 7928
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395 N	1140	-0-	-255	-0-	100 1	996 3	N	40			160
04	1350 N	1261	-0-	-89	-0-	44 9	121 1	N	78	176 1		62
05	1364 N	1240	-0-	-124	-0-	86 9	114 1	N	64	12 8		114
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	70 9	114 1	N	84	164 1	12 8	22
07	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	92 9	120 1	N	51	6 8		67
*08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	56 9	132 1	N	88	10 8		145
						97 9						

NECHES EXPLORATION, L.L.C.		601861			RRCID ->	180654	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	9277 - 9380
CULPEPPER		WELL #:		6								
03	1705 N	439	-0-	-1266	-0-	431 2	8 9	N	7			74
04	1620 N	210	-0-	-1410	-0-	210 2		N	-0-			74
05	837 N	191	-0-	-646	-0-	189 2	2 9	N	2			76
06	420 N	237	-0-	-183	-0-	234 2	3 9	N	3			79
07	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2		N	-0-			79
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 2		N	-0-			79

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC		659844			RRCID ->	272018	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	7760 - 7770
WILLIAMS		WELL #:		3								
03	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1545 2	80 9	N	73	187 1		17
04	1800 X	1738	-0-	-62	-0-	1616 2	122 9	N	111			128
05	1860 X	1833	-0-	-27	-0-	1799 2	34 9	N	31	136 1		23
06	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1774 2	96 9	N	87			110
*07	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1811 2	149 9	N	135	1 8		244
08	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT			244

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143			RRCID ->	138767	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	2525 - 4842
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD		WELL #:		7								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.)		97752 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
VARGA GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	107668	COMPL. DATE	09/22/1983	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	7748 - 8206
03	558 N	339	-0-	-219	-0-	329 2	10 9	Y	9			77
04	360 N	308	-0-	-52	-0-	308 2		Y	-0-			77
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	320 2	18 9	Y	16			93
06	330 N	204	-0-	-126	-0-	204 2		Y	-0-			93
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-			93
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-			93

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.)		//CONT.//		97752 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	118934	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7576 - 7840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2200	2	110	9	N	100	83	1	95
04	1470 N	1288	-0-	-182	-0-	1282	2	6	9	N	5			100
05	1860 N	1036	-0-	-824	-0-	1036	2			N	-0-			100
06	1800 N	1457	-0-	-343	-0-	1457	2			N	-0-			100
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2128	2	73	9	N	66	81	1	83
*08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2252	2	65	9	N	59	17	8	125

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT)				97754 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
COOK EXPLORATION CO.				174337										
DENSON		WELL #:		1	RRCID ->	156934	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7363 - 7374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	930 N	309	-0-	-621	-0-	307	2	2	9	N	2			167
04	900 N	333	-0-	-567	-0-	327	2	6	9	N	5			172
05	899 N	191	-0-	-708	-0-	191	2			N	-0-			172
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-			172
07	341 N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-			172
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			172

SHOCO PRODUCTION LLC				778196			CAPACITY			CNTY: GREGG				
TUTTLE, A. J.		WELL #:		1 T	RRCID ->	016953	COMPL. DATE	02/26/1960	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7394 - 7399		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.)				97759 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
HARRISON, P. D. "E" GU		WELL #:		1	RRCID ->	110479	COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	9381	PERF.	7612 - 9304		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

KILLINGSWORTH B				WELL #:	4	RRCID ->	135724	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	7678 - 7735	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	263412	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	7700 - 7714	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	221	3	25	9	N	23			170
04	270 N	184	-0-	-86	-0-	165	3	19	9	N	17			187
05	279 N	161	-0-	-118	-0-	128	3	33	9	N	30			217
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	218	3	34	9	N	31	26	1	222
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	122	3	28	9	N	25			247
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	176	3	22	9	N	20	178	1	89

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.)		//CONT.//	97759 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG		
KING OPERATING CORPORATION			465296							
JONES, MINNIE		WELL #:	1	RRCID -> 161175	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	8960	PERF. 8583	- 8798
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.)			97760 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG		
COOK EXPLORATION CO.			174337							
DENSON		WELL #:	4	RRCID -> 152630	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	8101	PERF. 7808	- 7814
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2021										

NECHES EXPLORATION, L.L.C.			601861		CAPACITY			CNTY: GREGG		
CULPEPPER		WELL #:	3	RRCID -> 086669	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	9186	PERF. 7714	- 7725
03	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2509 2	90 9	N	82	207
04	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2389 2	90 9	N	82	124
05	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2494 2	75 9	N	68	192
06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2410 2	117 9	N	106	130
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2259 2	63 9	N	57	97
08	930 N	680	-0-	-250	-0-	652 2	28 9	N	25	122

FLEWELLEN		WELL #:	3	RRCID -> 090394	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	9198	PERF. 7808	- 7834
03	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2864 2	14 9	N	13	22
04	2820 N	2353	-0-	-467	-0-	2342 2	11 9	N	10	32
05	2604 N	2563	-0-	-41	-0-	2510 2	53 9	N	48	80
06	2790 N	2451	-0-	-339	-0-	2379 2	72 9	N	65	145
07	2418 N	2172	-0-	-246	-0-	2132 2	40 9	N	36	68
08	2573 N	2508	-0-	-65	-0-	2440 2	68 9	N	62	130

CASTLEBERRY		WELL #:	3	RRCID -> 093294	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	9108	PERF. 7836	- 7869
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-	13
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	13
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-	13
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	13
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	13
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	13

FLEWELLEN		WELL #:	4	RRCID -> 098005	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 7526	- 7626
03	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5443 2	102 9	N	93	89
04	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5166 2	77 9	N	70	159
05	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5272 2	97 9	N	88	69
06	4440 X	3801	-0-	-639	-0-	3746 2	55 9	N	50	119
07	4588 X	1961	-0-	-2627	-0-	1928 2	33 9	N	30	149
*08	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5352 2	84 9	N	76	43

CASTLEBERRY		WELL #:	8	RRCID -> 283273	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	10785	PERF. 7653	- 7673
03	6107 X	5442	-0-	-665	-0-	5389 2	53 9	N	48	137
04	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5917 2	61 9	N	55	192
05	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	5997 2	61 9	N	55	61
06	5820 X	5021	-0-	-799	-0-	4974 2	47 9	N	43	104
07	6169 X	4246	-0-	-1923	-0-	4189 2	57 9	N	52	156
08	6169 X	5277	-0-	-892	-0-	5244 2	33 9	N	30	186

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861  
 FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4309 X	3961	-0-	-348	-0-	3959 2	2 9	N	2	158 1		40
04	4170 X	3809	-0-	-361	-0-	3763 2	46 9	N	42			82
05	4154 X	3861	-0-	-293	-0-	3830 2	31 9	N	28			110
06	3930 X	3660	-0-	-270	-0-	3638 2	22 9	N	20			130
07	3968 X	3745	-0-	-223	-0-	3717 2	28 9	N	25	90 1		65
08	3968 X	3735	-0-	-233	-0-	3729 2	6 9	N	5			70

MCGREDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7992 - 7998

03	527 N	512	-0-	-15	-0-	505 2	7 9	N	6			70
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	498 2	3 9	N	3			73
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			73
06	510 N	465	-0-	-45	-0-	459 2	6 9	N	5			78
07	527 N	460	-0-	-67	-0-	460 2		N	-0-			78
08	527 N	459	-0-	-68	-0-	449 2	10 9	N	9			87

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

03	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2849 2	54 9	N	49			132
04	2370 X	1740	-0-	-630	-0-	1692 2	48 9	N	44			176
05	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3122 2	42 9	N	38			214
06	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2856 2	50 9	N	45	160 1		99
07	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2536 2	41 9	N	37			136
08	2449 X	2163	-0-	-286	-0-	2127 2	36 9	N	33			169

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143  
 MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

03	310 N	284	-0-	-26	-0-	18 1	266 2	Y	-0-			29
04	300 N	220	-0-	-80	-0-	14 1	206 2	Y	-0-			29
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26 1	365 2	Y	-0-			29
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	38 1	532 2	Y	-0-			29
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	39 1	542 2	Y	-0-			29
*08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	38 1	522 2	Y	-0-			29



-----																			
WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.//										97760 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
SILVER OAK OPERATING, LLC										781872									
MCAFFEE, WILLIE										WELL #:	1	RRCID ->	110755	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	8303	PERF.	7755 - 7964
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
-----																			
03	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	-0-	877	2	130	9	N	118		225					
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2	110	9	N	100	172 1	153					
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2	186	9	N	169	169 1	153					
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2	87	9	N	79	164 1	68					
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2	94	9	N	85		153					
08	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	-0-	1086	2	210	9	N	191	173 1	171					
-----																			
WINNSBORO (PITTSBURG)										98099 650	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD					
RAMTEX ENERGY LLC										690225									
CRADDOCK, J. M.										WELL #:		RRCID ->	090863	COMPL. DATE	04/10/1980	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	8570 - 8590
-----																			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20					
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20					
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20					
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2015																			
-----																			
WINNSBORO (TRAVIS PEAK)										98099 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD					
DPMP ENERGY LLC										227740									
HORNBUCKLE										WELL #:	A 2	RRCID ->	093299	COMPL. DATE	04/13/1981	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	9898 - 10354
-----																			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		242					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		242					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		242					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		242					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168 7	74					
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74					
-----																			
NITRO OIL & GAS, LLC										611014									
HORNBUCKLE										WELL #:	A 3	RRCID ->	206054	COMPL. DATE	11/12/2016	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9300 - 9566
-----																			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	181 1	60					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91		151					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	172 1	70					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	180 1	41					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	183 1	42					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	176 1	32					
-----																			
WOLF CREEK (PETTIT)										98388 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON					
WALLIS ENERGY, INC.										893997									
ROBERTSON, BYRDIE										WELL #:	1	RRCID ->	183207	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9862 - 9872
-----																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145					

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555									
CLARK GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272944		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ELDRIDGE-BIVINS		WELL #: 1		RRCID -> 167154		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847		
03	682 N	612	-0-	-70	-0-	2 1	610 2	N	-0-	128
04	750 N	660	-0-	-90	-0-	27 1	583 2	N	45	173
						50 9				
05	744 N	636	-0-	-108	-0-	27 1	605 2	N	4	156 1 21
						4 9				
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	31 1	549 2	N	-0-	21
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	33 1	678 2	N	-0-	21
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-	21

MCELROY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 202799		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	242
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	242
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	242
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	242
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	242

MCELROY HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 210306		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734		
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	10 1	50 2	N	-0-	421
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	14 1	36 2	N	-0-	421
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	4 1	15 2	N	-0-	421
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	421
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	421
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	421

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186356		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816		
03	434 N	197	-0-	-237	-0-	197 3		N	-0-	21
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	796 3	34 9	N	31	5 8 47
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-	47
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310 3	1 9	N	1	48
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	822 3	29 9	N	26	3 8 71
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	153 3	4 9	N	4	1 8 74

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
TUTLE		WELL #: 4		RRCID -> 087046		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820		
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-	-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	-0-
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2		N	-0-	-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-	-0-
07	186 N	94	-0-	-92	-0-	94 2		N	-0-	-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
TUTLE		WELL #: 3		RRCID -> 144733		COMPL. DATE 03/09/1993			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	806 N	408	-0-	-398	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	780 N	434	-0-	-346	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	806 N	452	-0-	-354	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
-----																
TUTLE		WELL #: 5		RRCID -> 161784		COMPL. DATE 08/05/2001			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900							
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
-----																
GREEN, F.C.		WELL #: 6		RRCID -> 183187		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090							
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	60	2	35	9	Y	32					77
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					77
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					77
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					77
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					77
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					77
-----																
AGNOR		WELL #: 1		RRCID -> 221975		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962							
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					97
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					97
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	18	3	44	9	N	40					137
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	53	3	50	9	N	45					182
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					182
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	21	3	31	9	N	28					210
-----																
GREEN, F.C.		WELL #: 7		RRCID -> 222416		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HORDERN		WELL #: 1		RRCID -> 224088		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866							
03	620 N	573	-0-	-47	-0-	501	3	72	9	N	65					70
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					70
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					70
06	540 N	352	-0-	-188	-0-	352	3			N	-0-					70
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	769	3	3	9	N	3					73
08	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					73
-----																
FAVEL		WELL #: 2		RRCID -> 224089		COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250							
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					111
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					111
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	30	3	75	9	Y	68					179
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	10	3	1	9	Y	1	154	1			26
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					26
08	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					26

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC GREEN, F.C.		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
GREEN, F.C.		WELL #: 8		RRCID -> 227596		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 9786 - 9908						
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	264	2	15	9	Y	14					33
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	297	2	Y	-0-					33
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	345	2	Y	-0-					33
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	2	Y	-0-					33
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	496	2	Y	-0-					33
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	345	2	Y	-0-					33
-----																
GREEN, F.C.		WELL #: 9		RRCID -> 227597		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 9682 - 9876						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GREEN, F.C.		WELL #: 10		RRCID -> 227598		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 10116		PERF. 9654 - 9930						
03	1240 X	771	-0-	-469	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
04	990 X	700	-0-	-290	-0-	67	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	1023 X	987	-0-	-36	-0-	90	1	897	2	Y	-0-					-0-
06	990 X	487	-0-	-503	-0-	46	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	885 X	885	-0-	-0-	-0-	81	1	804	2	Y	-0-					-0-
08	806 N	753	-0-	-53	-0-	70	1	683	2	Y	-0-					-0-
-----																
TUTLE		WELL #: 8		RRCID -> 227812		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9610 - 9850						
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
-----																
PRIMO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238519		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 10194		PERF. 8732 - 9967						
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					100
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					100
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
-----																
FAVEL		WELL #: 1		RRCID -> 239133		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 8549 - 10006						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			4
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
AGNOR		WELL #: 2		RRCID -> 242685		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 8840 - 10098				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
-----														
AGNOR		WELL #: 5		RRCID -> 243091		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 10149		PERF. 8944 - 10084				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
-----														
AGNOR		WELL #: 4		RRCID -> 243189		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11279		PERF. 9155 - 10212				
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			60
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-			60
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			60
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			60
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			60
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-			60
-----														
AGNOR		WELL #: 3		RRCID -> 243822		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9262 - 10056				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
-----														
GREEN, F.C.		WELL #: 11H		RRCID -> 244393		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 9735		PERF.10091 - 12467				
03	3658 X	3017	-0-	-641	-0-	3017	2			N	-0-			203
04	3540 X	3335	-0-	-205	-0-	318	1	3016	2	N	1	178	1	26
05	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	322	1	3220	2	N	176	185	1	17
06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	345	1	3304	2	N	-0-			17
07	3441 X	3311	-0-	-130	-0-	303	1	3008	2	N	-0-			17
08	3751 X	3692	-0-	-59	-0-	343	1	3349	2	N	-0-			17
-----														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 183019		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 9430 - 9618				
BEAIRD, GEORGE		WELL #: 1												
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	27	2	65	9	N	59	70	1	145
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	N	2	2	8	145
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			145
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-			145
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-			145
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	2			147

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 193629		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9464 - 9806						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	54	1	8	8	8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	81	1			13
06	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	253	1	2738	2	Y	-0-					13
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	152	1	1603	2	Y	-0-					13
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	99	1			56

  

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216525		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10168		PERF. 9498 - 9836						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218367		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8380 - 8708						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

  

TAYLOR, T. J.		WELL #: 4		RRCID -> 221129		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 9823		PERF. 9586 - 9684						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

TAYLOR, T.J. EST. B		WELL #: 1		RRCID -> 221772		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 9466 - 9691						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227550		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9972		PERF. 9608 - 9739						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227551		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 9623 - 9735						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
TAYLOR, T. J.		WELL #: 3		RRCID -> 227552		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9502 - 9608				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			27
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-			27
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	475	2	84	9	N	76	56	1	1 8 46
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			46
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			46
*08	558 N	226	-0-	-332	-0-	223	2	3	9	N	3			49
-----														
TAYLOR, T. J.		WELL #: 5		RRCID -> 227553		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 9884		PERF. 9493 - 9622				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR, T. J.		WELL #: 7		RRCID -> 229284		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9783 - 9918				
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	N	3	3	8	25
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			25
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	960	2	201	9	N	183	91	1	117
06	630 N	378	-0-	-252	-0-	378	2			N	-0-			117
07	651 N	249	-0-	-402	-0-	249	2			N	-0-			117
*08	651 N	335	-0-	-316	-0-	335	2			N	-0-			117
-----														
TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 T		RRCID -> 229285		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058		PERF. 9684 - 9808				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229286		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10057		PERF. 9652 - 9786				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 231637		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 9739		PERF. 10120 - 12728				
03	1240 X	801	-0-	-439	-0-	795	2	6	9	Y	5	5	8	26
04	1200 X	1108	-0-	-92	-0-	1108	2			Y	-0-			26
05	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-			26
06	840 X	363	-0-	-477	-0-	363	2			Y	-0-			26
07	1147 X	772	-0-	-375	-0-	772	2			Y	-0-			26
*08	991 X	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	Y	1	1	8	26
-----														
TAYLOR, T. J.		WELL #: 13		RRCID -> 231785		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9536 - 9662				
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
TAYLOR, T. J.		WELL #: 6		RRCID -> 231789		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9729 - 9842						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27	
06	14B2 EXT	85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-				27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	5				32	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-				32	
-----																
TAYLOR, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 232157		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 9952		PERF. 9605 - 9716						
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				27	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				27	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				27	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
-----																
TAYLOR, T. J.		WELL #: 11		RRCID -> 232170		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 10043		PERF. 9604 - 9729						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34	
-----																
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232935		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 6991 - 9772						
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-				94	
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	680	2	100	9	N	91	158	1	2	8	25
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	N	2	2	8		25	
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-				25	
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-				25	
*08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	862	2	18	9	N	16	1	8		40	
-----																
BEAIRD, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 235646		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 9451 - 9684						
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				25	
04	180 N	31	-0-	-149	-0-	31	2			N	-0-				25	
05	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-				25	
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				25	
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				25	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				25	
-----																
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236974		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9493 - 9610						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238135		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 8342 - 9596						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	



WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 238676		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	3751 X	3256	-0-	-495	-0-	3250 2	6 9	N	5	5 8	44
04	3540 X	3077	-0-	-463	-0-	3073 2	4 9	N	4	4 8	44
05	3503 X	3127	-0-	-376	-0-	3127 2		N	-0-		44
06	3270 X	3066	-0-	-204	-0-	2935 2	131 9	N	119	79 1	84
07	3255 X	2844	-0-	-411	-0-	2808 2	36 9	N	33		117
08	3255 X	3212	-0-	-43	-0-	3180 2	32 9	N	29	2 8	144
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238677		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PILOT		WELL #: 5		RRCID -> 239674		COMPL. DATE 12/07/2017		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734			
03	1488 X	1430	-0-	-58	-0-	1362 2	68 9	Y	62	11 8	73
04	1440 X	1052	-0-	-388	-0-	1052 2		Y	-0-		73
05	1488 X	1376	-0-	-112	-0-	1309 2	67 9	Y	61	105 1	29
06	1380 X	1213	-0-	-167	-0-	1 1	1126 2	Y	78		107
						86 9					
07	1426 X	1192	-0-	-234	-0-	31 1	1144 2	Y	15	87 1	35
						17 9					
*08	700 N	1872	-0-	1172	1172	31 1	1821 2	Y	18		53
						20 9					
BEAIRD, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 242562		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		40
PILOT		WELL #: 6		RRCID -> 243089		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830			
03	2294 N	1905	-0-	-389	-0-	157 1	1748 2	N	-0-		25
04	2160 N	1951	-0-	-209	-0-	165 1	1786 2	N	-0-		25
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	149 1	1589 2	N	-0-		25
06	3000 N	3613	-0-	613	613	1 1	3612 2	N	-0-		25
07	3100 N	3571	-0-	471	1084	31 1	3540 2	N	-0-		25
*08	3100 N	4951	-0-	1851	2935	31 1	4765 2	N	141	136 1	30
						155 9					
IVORY ACQ.		WELL #: 1		RRCID -> 245589		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500			
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	318 2	3 9	N	3	3 8	23
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	233 2	141 9	N	128	1 8	150
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	377 2	12 9	N	11	136 1	25
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 2		N	-0-		25
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	473 2	6 9	N	5		30
08	403 N	305	-0-	-98	-0-	299 2	6 9	N	5		35

WOODLAWN (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BEAIRD, GEORGE			//CONT.// 2222 //CONT.// 189405	98563 083 NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HARRISON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	4H	RRCID ->	246561	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	10015	-	12497		
03	2666 N	2532	-0-	-134	-0-	2412	2	120	9	N	109	113	1			22
04	2550 N	2223	-0-	-327	-0-	2219	2	4	9	N	4	4	8			22
05	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2639	2	57	9	N	52	4	8			70
06	3000 N	3972	-0-	972	972	1	1	3950	2	N	19					89
						21	9									
07	3100 N	2622	-0-	-478	494	31	1	2544	2	N	43					132
						47	9									
08	2697 N	68	-0-	-2629	-0-	31	1	37	9	N	34	4	8			162
PILOT			WELL #:	7	RRCID ->	246963	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	11331	PERF.	9570	-	9744		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
TAYLOR, T. J.			WELL #:	8H	RRCID ->	251490	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	9746	PERF.	10504	-	12848		
03	2728 X	2310	-0-	-418	-0-	2308	2	2	9	Y	2	2	8			24
04	2430 X	2142	-0-	-288	-0-	2142	2			Y	-0-					24
05	2449 X	2420	-0-	-29	-0-	2359	2	61	9	Y	55	2	8			77
06	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2336	2	25	9	Y	23					100
07	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2505	2	15	9	Y	14					114
*08	700 N	2750	-0-	2050	2050	2738	2	12	9	Y	11	1	8			124
TAYLOR, T. J.			WELL #:	16H	RRCID ->	252549	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	8458	-	8570		
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					79
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	506	2	58	9	N	53	2	8			130
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	261	2	9	9	N	8	81	1			57
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					57
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					57
*08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	554	2	30	9	N	27	7	8			77
PILOT			WELL #:	9H	RRCID ->	252778	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	12206	PERF.	9980	-	12125		
03	4588 X	3133	-0-	-1455	-0-	488	1	2460	2	N	168	52	8			141
						185	9									
04	4440 X	3300	-0-	-1140	-0-	486	1	2737	2	N	70	162	1	26	8	23
						77	9									
05	4588 X	3507	-0-	-1081	-0-	558	1	2937	2	N	11	11	8			23
						12	9									
06	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	544	1	8378	2	N	-0-					23
07	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	592	1	11168	2	N	-0-					23
*08	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	592	1	11457	2	N	146	7	8			162
						161	9									
IVORY ACQ.			WELL #:	2	RRCID ->	252953	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	9398	-	9472		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
GANT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 253202		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PILOT		WELL #: 8H		RRCID -> 255414		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330								
03	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7867	2	34	9	Y	31	31	8			17
04	7560 X	5932	-0-	-1628	-0-	5904	2	28	9	Y	25	25	8			17
05	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	7946	2	98	9	Y	89	78	1	12	8	16
06	14492 X	14492	-0-	-0-	-0-	544	1	13901	2	Y	43					59
07	13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	573	1	13086	2	Y	61	86	1			34
*08	15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	557	1	15103	2	Y	31	6	8			59
						34	9									
-----																
WOOD		WELL #: 5H		RRCID -> 260256		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255								
03	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	639	1	7095	2	Y	130	128	1			17
04	7350 X	7037	-0-	-313	-0-	143	9	595	1	Y	-0-					17
05	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	638	1	6812	2	Y	88	93	1			12
06	7620 X	6784	-0-	-836	-0-	581	1	6202	2	Y	1					13
07	7874 X	6970	-0-	-904	-0-	1	9	640	1	Y	-0-					13
*08	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	1094	1	9372	2	Y	155	107	1			61
						171	9									
-----																
MERIT ENERGY COMPANY JONES GAS UNIT		WELL #: 561136 3		RRCID -> 062956		COMPL. DATE 03/12/1975		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807								
*02	252 N	229	-0-	-23	-0-	6	1	222	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
*03	403 N	377	-0-	-26	-0-	1	9	11	1	Y	1	1	0			-0-
*04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	13	1	444	2	Y	1	1	0			-0-
*05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	1	9	13	1	Y	1	1	0			-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	544	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	2	9	33	1	Y	3	2	0	1	1	-0-
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	3	9	13	1	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
-----																
OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 065741		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 083104		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084951		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 094576		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664								
03	258 X	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	216 X	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	211 X	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
*08	236 X	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					-0-
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU		WELL #: 1		RRCID -> 095491		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #: 1		RRCID -> 097947		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 098608		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 3-L		RRCID -> 139934		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	341 N	275	-0-	-66	-0-	8 1	267 2	Y	-0-			-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	31 1	1043 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3330	-0-	230	230	89 1	3241 2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3270	-0-	270	500	97 1	3173 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3750	-0-	650	1150	114 1	3636 2	Y	-0-			-0-
*08	4346 X	3196	-0-	-1150	-0-	95 1	3101 2	Y	-0-			-0-
-----												
FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140721		COMPL. DATE 02/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 141579		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JONES GAS UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 141683		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JONES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 141684		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143337		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912				
*02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	25 1	857 2	Y	-0-			-0-
*03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	41 1	1361 2	Y	-0-			-0-
*04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	31 1	1060 2	Y	-0-			-0-
*05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	41 1	1510 2	Y	-0-			-0-
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	53 1	1726 2	Y	-0-			-0-
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	57 1	1836 2	Y	-0-			-0-
*08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	58 1	1886 2	Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 144397		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021												
-----												
OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144403		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2021												
-----												
HURD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144447		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----												
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 4-L		RRCID -> 144712		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----												
LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 5-L		RRCID -> 145542		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----												
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145569		COMPL. DATE 05/22/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2021												



-----													
WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
*02	196 N	185	-0-	-11	-0-	5 1	167 2	Y	12	6 0	5 1	2	
						13 9							
*03	217 N	165	-0-	-52	-0-	5 1	151 2	Y	8	6 0	3 1	1	
						9 9							
*04	180 N	118	-0-	-62	-0-	3 1	106 2	Y	8	5 0	3 1	1	
						9 9							
*05	217 N	100	-0-	-117	-0-	2 1	91 2	Y	6	4 0	2 1	1	
						7 9							
*06	150 N	46	-0-	-104	-0-	1 1	43 2	Y	2	2 0	1 1	-0-	
						2 9							
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4 1	113 2	Y	7	4 0	2 1	1	
						8 9							
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	1 1	28 2	Y	1	1 0	1 1	-0-	
						1 9							
-----													
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876													
-----													
*02	1456 N	1280	-0-	-176	-0-	34 1	1193 2	Y	48	27 0	20 1	7	
						53 9							
*03	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	38 1	1274 2	Y	45	30 0	15 1	7	
						50 9							
*04	1680 N	1609	-0-	-71	-0-	45 1	1502 2	Y	56	38 0	20 1	5	
						62 9							
*05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	38 1	1387 2	Y	48	31 0	16 1	6	
						53 9							
*06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	42 1	1392 2	Y	46	29 0	16 1	7	
						51 9							
*07	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	47 1	1506 2	Y	47	30 0	18 1	6	
						52 9							
08	1488 N	1288	-0-	-200	-0-	37 1	1209 2	Y	38	25 0	14 1	5	
						42 9							
-----													
POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780													
-----													
*02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	46 1	1582 2	Y	8	4 0	3 1	1	
						9 9							
*03	3100 N	4243	-0-	1143	1143	123 1	4102 2	Y	16	10 0	5 1	2	
						18 9							
*04	3000 N	2219	-0-	-781	362	64 1	2144 2	Y	10	7 0	4 1	1	
						11 9							
*05	2236 N	1874	-0-	-362	-0-	50 1	1817 2	Y	6	4 0	2 1	1	
						7 9							
*06	1890 X	1769	-0-	-121	-0-	52 1	1710 2	Y	6	4 0	2 1	1	
						7 9							
*07	1953 X	1863	-0-	-90	-0-	56 1	1800 2	Y	6	4 0	2 1	1	
						7 9							
08	1953 X	1653	-0-	-300	-0-	49 1	1597 2	Y	6	4 0	2 1	1	
						7 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #:		6 L RRCID -> 168114		COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	120 1	4168 2	Y	90	50 0	36 1	14
						99 9						
*03	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	166 1	5554 2	Y	104	68 0	34 1	16
						114 9						
*04	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	139 1	4688 2	Y	93	66 0	35 1	8
						102 9						
*05	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	120 1	4387 2	Y	82	53 0	27 1	10
						90 9						
*06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	128 1	4202 2	Y	75	48 0	26 1	11
						83 9						
*07	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	162 1	5199 2	Y	87	55 0	33 1	10
						96 9						
*08	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	152 1	4927 2	Y	82	53 0	29 1	10
						90 9						
JONES GAS UNIT		WELL #:		8 L RRCID -> 168623		COMPL. DATE 03/30/1998			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916			
*02	1764 N	1521	-0-	-243	-0-	41 1	1430 2	Y	45	25 0	18 1	7
						50 9						
*03	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	53 1	1762 2	Y	48	32 0	16 1	7
						53 9						
*04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	51 1	1714 2	Y	51	35 0	19 1	4
						56 9						
*05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	47 1	1716 2	Y	48	30 0	16 1	6
						53 9						
*06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	53 1	1737 2	Y	46	29 0	16 1	7
						51 9						
*07	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	55 1	1770 2	Y	43	28 0	17 1	5
						47 9						
*08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	54 1	1740 2	Y	43	28 0	15 1	5
						47 9						
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #:		6-L RRCID -> 168858		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790			
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 2	Y	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	1 1	47 2	Y	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	63 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	2 1	57 2	Y	-0-			-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2 1	67 2	Y	-0-			-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		6 L RRCID -> 168897		COMPL. DATE 11/20/2015			TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956			
*02	1092 N	818	-0-	-274	-0-	22 1	777 2	Y	17	9 0	7 1	3
						19 9						
*03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	38 1	1260 2	Y	23	15 0	7 1	4
						25 9						
*04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	37 1	1236 2	Y	24	17 0	9 1	2
						26 9						
*05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	33 1	1207 2	Y	22	14 0	7 1	3
						24 9						
*06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	41 1	1345 2	Y	23	15 0	8 1	3
						25 9						
*07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	46 1	1460 2	Y	24	15 0	9 1	3
						26 9						
*08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	47 1	1524 2	Y	25	16 0	9 1	3
						28 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 169738		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10017		PERF. 8532 - 9785	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*02	1400 N	1120	-0-	-280	-0-	31 1	1074 2	Y	14	8 0	6 1 2
						15 9					
*03	1488 N	1238	-0-	-250	-0-	36 1	1188 2	Y	13	9 0	4 1 2
						14 9					
*04	1530 N	1257	-0-	-273	-0-	36 1	1206 2	Y	14	10 0	5 1 1
						15 9					
*05	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	32 1	1174 2	Y	13	8 0	4 1 2
						14 9					
*06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	40 1	1305 2	Y	14	9 0	5 1 2
						15 9					
*07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	43 1	1391 2	Y	14	9 0	5 1 2
						15 9					
*08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	43 1	1387 2	Y	14	9 0	5 1 2
						15 9					
-----											
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169790		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9598 - 9851	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 170288		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 8612 - 9856	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 7		RRCID -> 170465		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9556 - 9796	
*02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	32 1	1103 2	Y	12	6 0	5 1 2
						13 9					
*03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	43 1	1429 2	Y	13	9 0	4 1 2
						14 9					
*04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	42 1	1412 2	Y	13	9 0	5 1 1
						14 9					
*05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	40 1	1443 2	Y	13	8 0	4 1 2
						14 9					
*06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	41 1	1355 2	Y	12	8 0	4 1 2
						13 9					
*07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	43 1	1376 2	Y	10	7 0	4 1 1
						11 9					
*08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	44 1	1427 2	Y	11	7 0	4 1 1
						12 9					
-----											
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 170501		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 8496 - 9792	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 170502		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 9981		PERF. 8510 - 9798				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 6		RRCID -> 171170		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 8534 - 9805		
*02	1876 X	829	-0-	-1047	-0-	23 1	793 2	Y	12	7 0	5 1	2
						13 9						
*03	1178 N	942	-0-	-236	-0-	27 1	902 2	Y	12	8 0	4 1	2
						13 9						
*04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	66 1	2208 2	Y	33	21 0	11 1	3
						36 9						
*05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	53 1	1928 2	Y	26	17 0	9 1	3
						29 9						
*06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	52 1	1703 2	Y	23	15 0	8 1	3
						25 9						
*07	2077 N	1997	-0-	-80	-0-	60 1	1911 2	Y	24	15 0	9 1	3
						26 9						
08	2015 N	1913	-0-	-102	-0-	56 1	1832 2	Y	23	15 0	8 1	3
						25 9						

POPE GAS UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 171226		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8474 - 9740		
*02	2072 N	1923	-0-	-149	-0-	53 1	1849 2	Y	19	10 0	7 1	3
						21 9						
*03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	69 1	2313 2	Y	21	14 0	7 1	3
						23 9						
*04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	60 1	2013 2	Y	20	14 0	7 1	2
						22 9						
*05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	61 1	2208 2	Y	18	12 0	6 1	2
						20 9						
*06	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	83 1	2730 2	Y	23	14 0	8 1	3
						25 9						
*07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	69 1	2203 2	Y	18	12 0	7 1	2
						20 9						
08	2294 N	2023	-0-	-271	-0-	60 1	1945 2	Y	16	10 0	6 1	2
						18 9						

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 10 L		RRCID -> 171656		COMPL. DATE 05/10/2016		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9516 - 9767		
*02	1568 N	1512	-0-	-56	-0-	42 1	1444 2	Y	24	13 0	10 1	4
						26 9						
*03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	53 1	1780 2	Y	25	17 0	8 1	4
						28 9						
*04	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	49 1	1640 2	Y	24	17 0	9 1	2
						26 9						
*05	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	43 1	1579 2	Y	24	15 0	8 1	3
						26 9						
*06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	54 1	1760 2	Y	23	15 0	8 1	3
						25 9						
*07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	60 1	1932 2	Y	26	16 0	10 1	3
						29 9						
*08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	55 1	1784 2	Y	23	15 0	8 1	3
						25 9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	13	1	461	2	Y	35	20 0	14 1	5
						39	9							
*03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	17	1	575	2	Y	40	26 0	13 1	6
						44	9							
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	17	1	572	2	Y	41	28 0	15 1	4
						45	9							
*05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	569	2	Y	39	25 0	13 1	5
						43	9							
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	18	1	606	2	Y	39	24 0	14 1	6
						43	9							
*07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	20	1	636	2	Y	39	25 0	15 1	5
						43	9							
*08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	20	1	665	2	Y	39	25 0	14 1	5
						43	9							

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

*02	1036 N	871	-0-	-165	-0-	24	1	825	2	Y	20	11 0	8 1	3
						22	9							
*03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	37	1	1234	2	Y	27	17 0	9 1	4
						30	9							
*04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	33	1	1107	2	Y	26	18 0	10 1	2
						29	9							
*05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	26	1	958	2	Y	20	13 0	7 1	2
						22	9							
*06	1110 N	1045	-0-	-65	-0-	30	1	992	2	Y	21	13 0	7 1	3
						23	9							
*07	1147 N	1039	-0-	-108	-0-	31	1	988	2	Y	18	12 0	7 1	2
						20	9							
*08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1002	2	Y	19	12 0	7 1	2
						21	9							

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 172192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	23 1	806 2	Y	18	10 0	7 1	3
						20 9						
*03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	36 1	1189 2	Y	21	14 0	7 1	3
						23 9						
*04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	32 1	1072 2	Y	22	15 0	8 1	2
						24 9						
*05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	29 1	1047 2	Y	18	12 0	6 1	2
						20 9						
*06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	31 1	1008 2	Y	18	11 0	6 1	3
						20 9						
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	29 1	927 2	Y	15	10 0	6 1	2
						17 9						
*08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	29 1	933 2	Y	15	10 0	5 1	2
						17 9						
-----												
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 173299		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 173396		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890				
*02	1428 N	1316	-0-	-112	-0-	36 1	1266 2	Y	13	7 0	5 1	2
						14 9						
*03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	42 1	1404 2	Y	13	9 0	4 1	2
						14 9						
*04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	34 1	1131 2	Y	11	8 0	4 1	1
						12 9						
*05	1457 N	807	-0-	-650	-0-	21 1	777 2	Y	8	5 0	3 1	1
						9 9						
*06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	48 1	1576 2	Y	14	8 0	5 1	2
						15 9						
*07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	48 1	1528 2	Y	13	8 0	5 1	2
						14 9						
*08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	47 1	1521 2	Y	12	8 0	4 1	2
						13 9						
-----												
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU		WELL #: 3		RRCID -> 174066		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 8		RRCID -> 177084		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8574 - 9847	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*02	1008 N	790	-0-	-218	-0-	22 1	751 2	Y	15	9 0	6 1 2
*03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	17 9	1074 2	Y	19	12 0	6 1 3
*04	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	21 9	977 2	Y	19	13 0	7 1 2
*05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	29 1	973 2	Y	17	11 0	6 1 2
*06	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	21 9	1005 2	Y	17	11 0	6 1 2
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	27 1	1024 2	Y	16	10 0	6 1 2
*08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	19 9	1042 2	Y	17	11 0	6 1 2
-----											
MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 177279		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8526 - 9812	
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	9 1	329 2	Y	-0-		-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5 1	155 2	Y	-0-		-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3 1	110 2	Y	-0-		-0-
08	341 N	140	-0-	-201	-0-	4 1	136 2	Y	-0-		-0-
-----											
LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177726		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8666 - 9924	
*02	1988 N	1473	-0-	-515	-0-	41 1	1417 2	Y	14	8 0	6 1 2
*03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	15 9	2173 2	Y	20	13 0	6 1 3
*04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	65 1	2122 2	Y	20	14 0	7 1 2
*05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	22 9	2143 2	Y	20	13 0	7 1 2
*06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	59 1	2234 2	Y	20	12 0	7 1 3
*07	2294 N	1847	-0-	-447	-0-	22 9	1775 2	Y	15	10 0	6 1 2
08	2232 N	2159	-0-	-73	-0-	55 1	2077 2	Y	16	10 0	6 1 2
-----											
LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177951		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 10045		PERF. 8582 - 9882	
*02	924 N	825	-0-	-99	-0-	23 1	794 2	Y	7	4 0	3 1 1
*03	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	8 9	985 2	Y	7	5 0	2 1 1
*04	960 N	939	-0-	-21	-0-	29 1	903 2	Y	8	5 0	3 1 1
*05	899 N	825	-0-	-74	-0-	8 9	796 2	Y	6	4 0	2 1 1
*06	990 N	893	-0-	-97	-0-	27 1	860 2	Y	6	4 0	2 1 1
07	961 N	810	-0-	-151	-0-	22 1	780 2	Y	5	3 0	2 1 1
08	837 N	761	-0-	-76	-0-	7 9	732 2	Y	5	3 0	2 1 1
-----											

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178146		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	3	2	0	1 1 -0-
						3	9							
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178365		COMPL. DATE 06/05/2000			TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882					
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	5	2	0	2 1 1
						6	9							
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	11	1	359	2	Y	4	3	0	1 1 1
						4	9							
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	10	1	350	2	Y	4	3	0	2 1 -0-
						4	9							
*05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	10	1	351	2	Y	5	3	0	1 1 1
						6	9							
*06	360 N	359	-0-	-1	-0-	11	1	344	2	Y	4	3	0	1 1 1
						4	9							
*07	372 N	370	-0-	-2	-0-	11	1	356	2	Y	3	2	0	2 1 -0-
						3	9							
*08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	11	1	361	2	Y	4	3	0	1 1 -0-
						4	9							
-----														
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179004		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861					
03	T. A.	141	-0-	141	303	4	1	137	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	134	-0-	134	437	4	1	130	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	125	-0-	125	562	3	1	122	2	Y	-0-			-0-
06	704 X	142	-0-	-562	-0-	4	1	138	2	Y	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-			-0-
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	Y	-0-			-0-
-----														
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 179007		COMPL. DATE 07/28/2000			TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 3		RRCID -> 179250		COMPL. DATE 08/28/2018			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012					
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	2	N	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2	N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	2	N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-			-0-
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-			-0-



WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
POPE GAS UNIT		WELL #: 7L		RRCID -> 179501		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8594 - 9805				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	32	1	1097	2	Y	47	26 0	19 1	7
						52	9							
*03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	43	1	1443	2	Y	55	36 0	18 1	8
						61	9							
*04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	41	1	1375	2	Y	55	38 0	20 1	5
						61	9							
*05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	38	1	1403	2	Y	52	34 0	17 1	6
						57	9							
*06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	41	1	1348	2	Y	49	31 0	17 1	7
						54	9							
*07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	43	1	1366	2	Y	45	29 0	18 1	5
						50	9							
*08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	42	1	1376	2	Y	47	30 0	16 1	6
						52	9							

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 179551		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8500 - 9746			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180351		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8604 - 9802			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 180659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9956		PERF. 1037 - 3812				
*02	224 N	190	-0-	-34	-0-	5	1	181	2	Y	4	2 0	1 1	1
						4	9							
*03	279 N	211	-0-	-68	-0-	6	1	202	2	Y	3	2 0	1 1	1
						3	9							
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	291	2	Y	4	3 0	2 1	-0-
						4	9							
*05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	Y	5	3 0	1 1	1
						6	9							
*06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	518	2	Y	8	5 0	3 1	1
						9	9							
07	310 N	180	-0-	-130	-0-	5	1	173	2	Y	2	2 0	1 1	-0-
						2	9							
08	279 N	197	-0-	-82	-0-	6	1	188	2	Y	3	2 0	1 1	-0-
						3	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181087		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1148 N	991	-0-	-157	-0-	28	1	957	2	Y	5	3 0 2 1 1
*03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	40	1	1324	2	Y	7	5 0 2 1 1
*04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	37	1	1245	2	Y	8	5 0 3 1 1
*05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	35	1	1287	2	Y	6	4 0 2 1 1
*06	1320 N	1234	-0-	-86	-0-	36	1	1191	2	Y	6	4 0 2 1 1
*07	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	36	1	1165	2	Y	6	4 0 2 1 1
08	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	36	1	1174	2	Y	6	4 0 2 1 1
-----												
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181331		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795			
*02	SWR 10	249	-0-	249	23550	7	1	232	2	Y	9	5 0 4 1 1
*03	SWR 10	241	-0-	241	23791	7	1	225	2	Y	8	5 0 3 1 1
*04	SWR 10	239	-0-	239	24030	7	1	223	2	Y	8	5 0 3 1 1
*05	SWR 10	285	-0-	285	24315	7	1	268	2	Y	9	6 0 3 1 1
*06	SWR 10	400	-0-	400	24715	11	1	376	2	Y	12	7 0 4 1 2
*07	SWR 10	379	-0-	379	25094	11	1	357	2	Y	10	7 0 4 1 1
08	SWR 10	344	-0-	344	25438	10	1	324	2	Y	9	6 0 3 1 1
-----												
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181580		COMPL. DATE 01/18/2001			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975			
*02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	32	1	1116	2	Y	9	5 0 4 1 1
*03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	43	1	1449	2	Y	11	7 0 3 1 2
*04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	49	1	1641	2	Y	12	8 0 5 1 1
*05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	43	1	1577	2	Y	11	7 0 4 1 1
*06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	46	1	1524	2	Y	10	6 0 4 1 1
*07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	49	1	1570	2	Y	10	6 0 4 1 1
*08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	50	1	1612	2	Y	11	7 0 4 1 1
-----												
WILLIAMS, ALONZO G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 182645		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136																
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 183210		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 5		RRCID -> 184472		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902										
*03	223 X	223	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	Y	8	6	0	3	1			1
						9	9											
04	274 X	274	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	11	7	0	4	1			1
						12	9											
*05	334 X	334	-0-	-0-	-0-	9	1	311	2	Y	13	8	0	4	1			2
						14	9											
*06	429 X	429	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	Y	15	10	0	5	1			2
						17	9											
*07	435 X	435	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	Y	16	10	0	6	1			2
						18	9											
*08	443 X	443	-0-	-0-	-0-	13	1	413	2	Y	15	10	0	5	1			2
						17	9											
-----																		
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185418		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
-----																		
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 188122		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872										
03	713 N	601	-0-	-112	-0-	17	1	584	2	Y	-0-							-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	21	1	717	2	Y	-0-							-0-
05	713 N	597	-0-	-116	-0-	16	1	581	2	Y	-0-							-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	23	1	740	2	Y	-0-							-0-
07	775 N	591	-0-	-184	-0-	18	1	573	2	Y	-0-							-0-
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	Y	-0-							-0-
-----																		
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191758		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
-----																		
BELL, ORAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192564		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

*02	4060 X	2837	-0-	-1223	-0-	76	1	2622	2	Y	126	64	0	47	1	19
						139	9									
*03	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	50	1	1669	2	Y	71	53	0	26	1	11
						78	9									
*04	1020 X	659	-0-	-361	-0-	18	1	612	2	Y	26	23	0	12	1	2
						29	9									
*05	3131 X	471	-0-	-2660	-0-	12	1	439	2	Y	18	12	0	6	1	2
						20	9									
*06	3030 X	372	-0-	-2658	-0-	11	1	346	2	Y	14	9	0	5	1	2
						15	9									
*07	3131 X	404	-0-	-2727	-0-	12	1	377	2	Y	14	9	0	5	1	2
						15	9									
08	1798 X	581	-0-	-1217	-0-	17	1	542	2	Y	20	13	0	7	1	2
						22	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

*03	493	494	-0-	1	1	14	1	472	2	N	7	4	0	2	1	1
						8	9									
04	P&A-COND	1704	-0-	1704	1705	48	1	1623	2	N	30	18	0	10	1	3
						33	9									
05	P&A-COND	1536	-0-	1536	3241	40	1	1464	2	N	29	19	0	10	1	3
						32	9									
06	P&A-COND	1388	-0-	1388	4629	40	1	1306	2	N	38	23	0	13	1	5
						42	9									
07	0 A	-0-	-0-	-0-	4629					N	-0-	3	0	2	1	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2021

-----														
WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #:		3	RRCID -> 209486			COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
03		217 N	151	-0-	-66	-0-	4 1	145 2	Y	2	2 0	1 1		-0-
							2 9							
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	7 1	231 2	Y	5	3 0	2 1		-0-
							6 9							
05		279 N	201	-0-	-78	-0-	5 1	193 2	Y	3	2 0	1 1		-0-
							3 9							
*06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	7 1	215 2	Y	4	2 0	1 1		1
							4 9							
*07		248 N	243	-0-	-5	-0-	7 1	234 2	Y	2	2 0	1 1		-0-
							2 9							
08		186 N	179	-0-	-7	-0-	5 1	171 2	Y	3	2 0	1 1		-0-
							3 9							
-----														
MORRIS, MATTHEW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 211835			COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 221500			COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858			
*02		1484 N	1252	-0-	-232	-0-	35 1	1204 2	Y	12	7 0	5 1		2
							13 9							
*03		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	60 1	2005 2	Y	18	11 0	6 1		3
							20 9							
*04		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	55 1	1856 2	Y	18	12 0	7 1		2
							20 9							
*05		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	51 1	1855 2	Y	16	11 0	5 1		2
							18 9							
*06		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	53 1	1737 2	Y	14	9 0	5 1		2
							15 9							
*07		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	56 1	1799 2	Y	15	9 0	6 1		2
							17 9							
*08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	56 1	1816 2	Y	14	9 0	5 1		2
							15 9							
-----														
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU		WELL #:		4	RRCID -> 221603			COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892			
*02		1400 N	1343	-0-	-57	-0-	36 1	1255 2	Y	47	26 0	19 1		7
							52 9							
*03		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	45 1	1491 2	Y	51	33 0	17 1		8
							56 9							
*04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	42 1	1427 2	Y	50	35 0	19 1		4
							55 9							
*05		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	39 1	1422 2	Y	49	31 0	16 1		6
							54 9							
*06		1530 N	1321	-0-	-209	-0-	38 1	1239 2	Y	40	26 0	14 1		6
							44 9							
*07		1581 N	1225	-0-	-356	-0-	36 1	1150 2	Y	35	23 0	14 1		4
							39 9							
08		1519 N	1323	-0-	-196	-0-	38 1	1243 2	Y	38	24 0	13 1		5
							42 9							



WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
DAVIS GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 222774		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
*02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	45	1	1552	2	Y	150	84 0	61 1	23			
						165	9										
*03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	64	1	2130	2	Y	179	117 0	58 1	27			
						197	9										
*04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	58	1	1961	2	Y	175	122 0	65 1	15			
						193	9										
*05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	65	1	2363	2	Y	198	125 0	65 1	23			
						218	9										
*06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	68	1	2228	2	Y	178	113 0	63 1	25			
						196	9										
*07	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	71	1	2268	2	Y	170	109 0	66 1	20			
						187	9										
*08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	69	1	2232	2	Y	166	107 0	59 1	20			
						183	9										
OWENS, T.B. GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 225243		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780	
*02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1045	2	Y	64	36 0	26 1	10			
						70	9										
*03	992 N	801	-0-	-191	-0-	22	1	737	2	Y	38	28 0	14 1	6			
						42	9										
*04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	38	1	1285	2	Y	72	47 0	25 1	6			
						79	9										
*05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	40	1	1459	2	Y	76	48 0	25 1	9			
						84	9										
*06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	42	1	1366	2	Y	68	43 0	24 1	10			
						75	9										
*07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	46	1	1463	2	Y	68	44 0	26 1	8			
						75	9										
*08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	43	1	1400	2	Y	65	42 0	23 1	8			
						72	9										
HURD GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 226580		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962	
*02	2128 N	1712	-0-	-416	-0-	47	1	1620	2	Y	41	23 0	17 1	6			
						45	9										
*03	2356 N	1983	-0-	-373	-0-	56	1	1881	2	Y	42	28 0	14 1	6			
						46	9										
*04	2280 N	2098	-0-	-182	-0-	59	1	1987	2	Y	47	32 0	17 1	4			
						52	9										
*05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	56	1	2044	2	Y	44	28 0	15 1	5			
						48	9										
*06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	61	1	2010	2	Y	43	27 0	15 1	6			
						47	9										
*07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	64	1	2061	2	Y	41	26 0	16 1	5			
						45	9										
*08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	64	1	2064	2	Y	40	26 0	14 1	5			
						44	9										

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1456 N	1216	-0-	-240	-0-	34 1	1168 2	Y	13	7 0	5 1	2	
						14 9							
*03	1705 N	1600	-0-	-105	-0-	46 1	1537 2	Y	15	10 0	5 1	2	
						17 9							
*04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	45 1	1510 2	Y	16	11 0	6 1	1	
						18 9							
*05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	47 1	1726 2	Y	18	11 0	6 1	2	
						20 9							
*06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	49 1	1608 2	Y	15	10 0	5 1	2	
						17 9							
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	51 1	1624 2	Y	15	9 0	6 1	2	
						17 9							
08	1798 N	1665	-0-	-133	-0-	49 1	1601 2	Y	14	9 0	5 1	2	
						15 9							

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

*02	1512 N	1305	-0-	-207	-0-	36 1	1261 2	Y	7	4 0	3 1	1
						8 9						
*03	1674 N	1594	-0-	-80	-0-	46 1	1541 2	Y	6	4 0	2 1	1
						7 9						
04	1620 N	1487	-0-	-133	-0-	43 1	1435 2	Y	8	5 0	3 1	1
						9 9						
*05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	40 1	1449 2	Y	6	4 0	2 1	1
						7 9						
*06	1530 N	1428	-0-	-102	-0-	42 1	1379 2	Y	6	4 0	2 1	1
						7 9						
07	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	45 1	1433 2	Y	6	4 0	2 1	1
						7 9						
08	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	43 1	1401 2	Y	6	4 0	2 1	1
						7 9						

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

*02	2632 X	1935	-0-	-697	-0-	54 1	1860 2	Y	19	10 0	8 1	3
						21 9						
*03	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	88 1	2944 2	Y	25	16 0	8 1	4
						28 9						
*04	2820 X	2593	-0-	-227	-0-	74 1	2494 2	Y	23	16 0	9 1	2
						25 9						
*05	2914 X	2581	-0-	-333	-0-	68 1	2489 2	Y	22	14 0	7 1	3
						24 9						
*06	2820 X	2591	-0-	-229	-0-	76 1	2493 2	Y	20	13 0	7 1	3
						22 9						
*07	2914 X	2819	-0-	-95	-0-	85 1	2712 2	Y	20	13 0	8 1	2
						22 9						
08	2914 X	2796	-0-	-118	-0-	83 1	2691 2	Y	20	13 0	7 1	2
						22 9						



WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	2296 N	1544	-0-	-752	-0-	42 1	1466 2	Y	33	19 0	14 1	5		
						36 9								
*03	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	73 1	2443 2	Y	48	31 0	15 1	7		
						53 9								
*04	2400 N	2377	-0-	-23	-0-	67 1	2257 2	Y	48	33 0	18 1	4		
						53 9								
*05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	63 1	2281 2	Y	45	29 0	15 1	5		
						50 9								
*06	2490 N	2310	-0-	-180	-0-	67 1	2197 2	Y	42	26 0	15 1	6		
						46 9								
*07	2449 N	2418	-0-	-31	-0-	72 1	2301 2	Y	41	26 0	16 1	5		
						45 9								
*08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	70 1	2287 2	Y	40	26 0	14 1	5		
						44 9								
-----														
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974														
*02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	33 1	1143 2	N	33	18 0	14 1	5		
						36 9								
*03	1271 N	822	-0-	-449	-0-	23 1	777 2	N	20	15 0	7 1	3		
						22 9								
*04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	37 1	1257 2	N	34	22 0	12 1	3		
						37 9								
*05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	40 1	1447 2	N	36	23 0	12 1	4		
						40 9								
*06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	44 1	1457 2	N	35	22 0	12 1	5		
						39 9								
*07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	47 1	1512 2	N	34	22 0	13 1	4		
						37 9								
*08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	51 1	1644 2	N	38	24 0	13 1	5		
						42 9								
-----														
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----														
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A														
*02	6048 X	4071	-0-	-1977	-0-	114 1	3951 2	Y	5	3 0	2 1	1		
						6 9								
*03	6107 X	5314	-0-	-793	-0-	154 1	5153 2	Y	6	4 0	2 1	1		
						7 9								
*04	5910 X	5472	-0-	-438	-0-	158 1	5307 2	Y	6	4 0	2 1	1		
						7 9								
*05	6107 X	5138	-0-	-969	-0-	137 1	4994 2	Y	6	4 0	2 1	1		
						7 9								
*06	5940 X	5035	-0-	-905	-0-	149 1	4880 2	Y	5	3 0	2 1	1		
						6 9								
07	5642 X	5391	-0-	-251	-0-	163 1	5222 2	Y	5	3 0	2 1	1		
						6 9								
08	5642 X	5267	-0-	-375	-0-	157 1	5104 2	Y	5	3 0	2 1	1		
						6 9								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
*02	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	149	1	5162	2	Y	29	16 0	11 1	4
						32	9							
*03	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	196	1	6568	2	Y	32	21 0	10 1	5
						35	9							
*04	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	189	1	6349	2	Y	33	23 0	12 1	3
						36	9							
*05	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	161	1	5870	2	Y	28	18 0	10 1	3
						31	9							
*06	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	184	1	6039	2	Y	29	18 0	10 1	4
						32	9							
*07	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	188	1	6019	2	Y	26	17 0	10 1	3
						29	9							
*08	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	155	1	5046	2	Y	23	15 0	8 1	3
						25	9							
-----														
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631														
*02	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	76	1	2648	2	Y	8	5 0	3 1	1
						9	9							
*03	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	120	1	4023	2	Y	11	7 0	3 1	2
						12	9							
*04	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	129	1	4340	2	Y	12	8 0	5 1	1
						13	9							
*05	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	125	1	4555	2	Y	12	8 0	4 1	1
						13	9							
*06	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	140	1	4582	2	Y	12	7 0	4 1	2
						13	9							
*07	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	146	1	4680	2	Y	10	7 0	4 1	1
						11	9							
*08	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	141	1	4591	2	Y	11	7 0	4 1	1
						12	9							
-----														
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297														
*02	9716 X	7043	-0-	-2673	-0-	195	1	6783	2	Y	59	33 0	24 1	9
						65	9							
*03	9455 X	9204	-0-	-251	-0-	265	1	8864	2	Y	68	45 0	22 1	10
						75	9							
*04	9060 X	8877	-0-	-183	-0-	254	1	8546	2	Y	70	48 0	26 1	6
						77	9							
*05	9331 X	8983	-0-	-348	-0-	238	1	8672	2	Y	66	42 0	22 1	8
						73	9							
*06	8910 X	8765	-0-	-145	-0-	257	1	8440	2	Y	62	39 0	22 1	9
						68	9							
*07	9207 X	9066	-0-	-141	-0-	273	1	8728	2	Y	59	38 0	23 1	7
						65	9							
08	9207 X	8913	-0-	-294	-0-	264	1	8584	2	Y	59	38 0	21 1	7
						65	9							
-----														
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013														
*02	8428 X	5560	-0-	-2868	-0-	156	1	5404	2	Y	-0-			-0-
*03	8339 X	8284	-0-	-55	-0-	240	1	8044	2	Y	-0-			-0-
*04	7980 X	7583	-0-	-397	-0-	219	1	7364	2	Y	-0-			-0-
*05	8215 X	7446	-0-	-769	-0-	199	1	7247	2	Y	-0-			-0-
06	8010 X	6999	-0-	-1011	-0-	207	1	6792	2	Y	-0-			-0-
07	8277 X	6500	-0-	-1777	-0-	197	1	6303	2	Y	-0-			-0-
08	8277 X	6631	-0-	-1646	-0-	198	1	6433	2	Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 255037		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9729		PERF.10276 - 12396				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	6524 X	5505	-0-	-1019	-0-	154	1	5336	2	Y	14	7 0	5 1	2
						15	9							
*03	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	217	1	7252	2	Y	19	12 0	6 1	3
						21	9							
*04	6960 X	6884	-0-	-76	-0-	198	1	6667	2	Y	17	12 0	6 1	2
						19	9							
*05	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	177	1	6457	2	Y	15	10 0	5 1	2
						17	9							
*06	7260 X	6423	-0-	-837	-0-	190	1	6218	2	Y	14	9 0	5 1	2
						15	9							
*07	7502 X	6608	-0-	-894	-0-	200	1	6393	2	Y	14	9 0	5 1	2
						15	9							
08	7502 X	5584	-0-	-1918	-0-	166	1	5405	2	Y	12	8 0	4 1	2
						13	9							

  

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 256263		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 9713		PERF.10173 - 12864				
*02	9856 X	7436	-0-	-2420	-0-	206	1	7147	2	Y	75	42 0	31 1	11
						83	9							
*03	9548 X	9243	-0-	-305	-0-	266	1	8887	2	Y	82	54 0	27 1	12
						90	9							
*04	9510 X	9055	-0-	-455	-0-	259	1	8704	2	Y	84	58 0	31 1	7
						92	9							
*05	9827 X	9511	-0-	-316	-0-	252	1	9167	2	Y	84	53 0	28 1	10
						92	9							
*06	9600 X	9293	-0-	-307	-0-	273	1	8935	2	Y	77	49 0	27 1	11
						85	9							
*07	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	287	1	9202	2	Y	75	48 0	29 1	9
						83	9							
08	9517 X	9392	-0-	-125	-0-	278	1	9034	2	Y	73	47 0	26 1	9
						80	9							

  

SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 258431		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 9740		PERF.10263 - 12867				
*02	8848 X	6601	-0-	-2247	-0-	183	1	6357	2	Y	55	30 0	22 1	8
						61	9							
*03	7719 X	7426	-0-	-293	-0-	214	1	7151	2	Y	55	37 0	18 1	8
						61	9							
*04	7410 X	6995	-0-	-415	-0-	200	1	6734	2	Y	55	38 0	20 1	5
						61	9							
*05	7657 X	7082	-0-	-575	-0-	188	1	6838	2	Y	51	33 0	17 1	6
						56	9							
*06	7230 X	6864	-0-	-366	-0-	202	1	6608	2	Y	49	31 0	17 1	7
						54	9							
*07	7440 X	7096	-0-	-344	-0-	213	1	6831	2	Y	47	30 0	18 1	6
						52	9							
08	7440 X	7027	-0-	-413	-0-	208	1	6768	2	Y	46	30 0	16 1	6
						51	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258455		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9794		PERF.10353 - 12660				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	4592 X	3664	-0-	-928	-0-	102	1	3533	2	Y	26	14 0	11 1	4
						29	9							
*03	4588 X	4390	-0-	-198	-0-	127	1	4233	2	Y	27	18 0	9 1	4
						30	9							
*04	4650 X	4624	-0-	-26	-0-	132	1	4458	2	Y	31	21 0	11 1	3
						34	9							
*05	4805 X	4382	-0-	-423	-0-	116	1	4236	2	Y	27	18 0	9 1	3
						30	9							
*06	4680 X	4555	-0-	-125	-0-	134	1	4391	2	Y	27	17 0	9 1	4
						30	9							
*07	4774 X	4620	-0-	-154	-0-	139	1	4453	2	Y	25	16 0	10 1	3
						28	9							
08	4774 X	4581	-0-	-193	-0-	136	1	4417	2	Y	25	16 0	9 1	3
						28	9							
-----														
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259606		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 9799		PERF.10680 - 14140				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	13692 X	12270	-0-	-1422	-0-	342	1	11877	2	Y	46	25 0	18 1	7
						51	9							
*03	14074 X	13878	-0-	-196	-0-	401	1	13427	2	Y	45	30 0	15 1	7
						50	9							
*04	13620 X	13391	-0-	-229	-0-	385	1	12955	2	Y	46	32 0	17 1	4
						51	9							
*05	13857 X	13518	-0-	-339	-0-	360	1	13110	2	Y	44	28 0	15 1	5
						48	9							
*06	13440 X	13091	-0-	-349	-0-	386	1	12660	2	Y	41	26 0	14 1	6
						45	9							
*07	13888 X	13366	-0-	-522	-0-	403	1	12920	2	Y	39	25 0	15 1	5
						43	9							
08	13888 X	12265	-0-	-1623	-0-	365	1	11861	2	Y	35	23 0	13 1	4
						39	9							
-----														
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 261599		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10405 - 13159				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	7140 X	4581	-0-	-2559	-0-	127	1	4412	2	Y	38	21 0	15 1	6
						42	9							
*03	7905 X	5948	-0-	-1957	-0-	171	1	5730	2	Y	43	28 0	14 1	7
						47	9							
*04	7650 X	7111	-0-	-539	-0-	203	1	6847	2	Y	55	37 0	20 1	5
						61	9							
*05	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	218	1	7930	2	Y	59	38 0	19 1	7
						65	9							
*06	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	192	1	6299	2	Y	44	29 0	16 1	6
						48	9							
*07	7347 X	5851	-0-	-1496	-0-	176	1	5633	2	Y	38	25 0	15 1	4
						42	9							
08	7905 X	7153	-0-	-752	-0-	212	1	6889	2	Y	47	29 0	16 1	6
						52	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	6748 X	5118	-0-	-1630	-0-	142	1	4940	2	Y	33	18	0	13 1 5
						36	9							
*03	6634 X	5923	-0-	-711	-0-	171	1	5716	2	Y	33	22	0	11 1 5
						36	9							
*04	6330 X	6190	-0-	-140	-0-	177	1	5972	2	Y	37	25	0	14 1 3
						41	9							
*05	6355 X	6275	-0-	-80	-0-	167	1	6068	2	Y	36	23	0	12 1 4
						40	9							
*06	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	179	1	5871	2	Y	33	21	0	11 1 5
						36	9							
*07	6386 X	6234	-0-	-152	-0-	188	1	6012	2	Y	31	20	0	12 1 4
						34	9							
08	6386 X	6133	-0-	-253	-0-	182	1	5917	2	Y	31	20	0	11 1 4
						34	9							
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374														
*02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	121	1	4215	2	N	104	57	0	42 1 16
						114	9							
*03	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	137	1	4571	2	N	99	67	0	33 1 15
						109	9							
*04	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	114	1	3846	2	N	91	64	0	34 1 8
						100	9							
*05	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	119	1	4342	2	N	93	59	0	31 1 11
						102	9							
*06	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	127	1	4149	2	N	85	54	0	30 1 12
						94	9							
*07	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	158	1	5047	2	N	98	61	0	37 1 12
						108	9							
*08	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	166	1	5405	2	N	104	66	0	37 1 13
						114	9							
DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282														
*02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	100	1	3483	2	Y	85	48	0	35 1 13
						94	9							
*03	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	154	1	5136	2	Y	109	70	0	35 1 17
						120	9							
*04	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	139	1	4678	2	Y	105	74	0	39 1 9
						116	9							
*05	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	129	1	4708	2	Y	100	64	0	33 1 12
						110	9							
*06	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	131	1	4303	2	Y	87	56	0	31 1 12
						96	9							
*07	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	136	1	4352	2	Y	83	53	0	32 1 10
						91	9							
*08	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	88	1	2851	2	Y	54	37	0	20 1 7
						59	9							
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	51	1	1627	2	Y	5	2	0	2 1 1
						6	9							
08	14B2 EXT	10829	-0-	10829	10829	322	1	10475	2	Y	29	17	0	9 1 4
						32	9							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 264818	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH	9952	PERF.10608	- 13653			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*02	9352 X	7020	-0-	-2332	-0-	196 1	6794 2	Y	27	15 0	11 1	4	
*03	9238 X	9055	-0-	-183	-0-	30 9	262 1	8759 2	Y	31	20 0	10 1	5
*04	8850 X	8428	-0-	-422	-0-	34 9	242 1	8153 2	Y	30	21 0	11 1	3
*05	9083 X	8462	-0-	-621	-0-	33 9	225 1	8207 2	Y	27	18 0	9 1	3
*06	8760 X	8279	-0-	-481	-0-	30 9	244 1	8005 2	Y	27	17 0	9 1	4
*07	9052 X	8553	-0-	-499	-0-	30 9	258 1	8267 2	Y	25	16 0	10 1	3
08	9052 X	8496	-0-	-556	-0-	28 9	253 1	8215 2	Y	25	16 0	9 1	3
						28 9							
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 264948	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH	10126	PERF.10272	- 13917			
*02	4984 X	4193	-0-	-791	-0-	116 1	4027 2	Y	45	24 0	18 1	7	
*03	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	50 9	144 1	4816 2	Y	45	30 0	15 1	7
*04	4830 X	4662	-0-	-168	-0-	50 9	133 1	4479 2	Y	45	31 0	17 1	4
*05	4991 X	4736	-0-	-255	-0-	47 9	125 1	4564 2	Y	43	28 0	14 1	5
*06	4860 X	4677	-0-	-183	-0-	45 9	137 1	4495 2	Y	41	26 0	14 1	6
*07	5022 X	4841	-0-	-181	-0-	43 9	145 1	4653 2	Y	39	25 0	15 1	5
08	5022 X	4779	-0-	-243	-0-	43 9	141 1	4595 2	Y	39	25 0	14 1	5
						43 9							
FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #:		6H	RRCID -> 265510	COMPL. DATE 09/19/2010	TOTAL DEPTH	9774	PERF.10046	- 11994			
*02	5152 X	4212	-0-	-940	-0-	114 1	3975 2	N	112	62 0	45 1	17	
*03	5425 X	4960	-0-	-465	-0-	123 9	140 1	4692 2	N	116	77 0	38 1	18
*04	5250 X	4782	-0-	-468	-0-	128 9	134 1	4518 2	N	118	82 0	44 1	10
*05	5425 X	4864	-0-	-561	-0-	130 9	127 1	4614 2	N	112	72 0	37 1	13
*06	5100 X	4665	-0-	-435	-0-	123 9	135 1	4416 2	N	104	66 0	36 1	15
*07	4960 X	4527	-0-	-433	-0-	114 9	134 1	4290 2	N	94	61 0	37 1	11
08	4960 X	4251	-0-	-709	-0-	103 9	124 1	4029 2	N	89	57 0	32 1	11
						98 9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	6440 X	4732	-0-	-1708	-0-	130	1	4517	2	Y	77	42 0	31 1	12
						85	9							
*03	6417 X	5980	-0-	-437	-0-	171	1	5715	2	Y	85	56 0	28 1	13
						94	9							
*04	6210 X	5629	-0-	-581	-0-	160	1	5377	2	Y	84	59 0	31 1	7
						92	9							
*05	6262 X	5673	-0-	-589	-0-	149	1	5436	2	Y	80	51 0	27 1	9
						88	9							
*06	5790 X	5632	-0-	-158	-0-	164	1	5383	2	Y	77	48 0	27 1	11
						85	9							
*07	5983 X	5792	-0-	-191	-0-	173	1	5538	2	Y	74	47 0	29 1	9
						81	9							
08	5983 X	5653	-0-	-330	-0-	166	1	5408	2	Y	72	46 0	26 1	9
						79	9							
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631														
*02	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	221	1	7665	2	Y	72	39 0	29 1	11
						79	9							
*03	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	269	1	8986	2	Y	73	49 0	24 1	11
						80	9							
*04	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	258	1	8693	2	Y	76	52 0	28 1	7
						84	9							
*05	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	238	1	8659	2	Y	69	45 0	23 1	8
						76	9							
*06	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	253	1	8309	2	Y	65	41 0	23 1	9
						72	9							
*07	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	266	1	8505	2	Y	62	40 0	24 1	7
						68	9							
*08	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	260	1	8447	2	Y	62	40 0	22 1	7
						68	9							
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653														
*02	12544 X	11176	-0-	-1368	-0-	309	1	10714	2	Y	139	76 0	56 1	21
						153	9							
*03	12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	358	1	11975	2	Y	138	92 0	46 1	21
						152	9							
*04	12090 X	11281	-0-	-809	-0-	321	1	10815	2	Y	132	92 0	49 1	12
						145	9							
*05	12493 X	11528	-0-	-965	-0-	304	1	11085	2	Y	126	81 0	42 1	15
						139	9							
*06	12180 X	10530	-0-	-1650	-0-	308	1	10100	2	Y	111	71 0	39 1	16
						122	9							
*07	12493 X	10680	-0-	-1813	-0-	320	1	10244	2	Y	105	68 0	41 1	12
						116	9							
08	12493 X	10133	-0-	-2360	-0-	299	1	9721	2	Y	103	66 0	37 1	12
						113	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HORDERN GAS UNIT 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 267908		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 9884 - 13176				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	8708 X	4388	-0-	-4320	-0-	119	1	4123	2	Y	133	79	0	58 1 20
						146	9							
*03	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	263	1	8796	2	Y	246	153	0	76 1 37
						271	9							
*04	8850 X	8445	-0-	-405	-0-	236	1	7948	2	Y	237	165	0	88 1 21
						261	9							
*05	9145 X	8288	-0-	-857	-0-	215	1	7833	2	Y	218	140	0	73 1 26
						240	9							
*06	9030 X	7982	-0-	-1048	-0-	230	1	7531	2	Y	201	127	0	71 1 29
						221	9							
*07	9331 X	6608	-0-	-2723	-0-	195	1	6242	2	Y	155	103	0	63 1 18
						171	9							
08	9331 X	7410	-0-	-1921	-0-	216	1	7003	2	Y	174	110	0	61 1 21
						191	9							

KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268368		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 10083		PERF.10543 - 14343				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	9492 X	7649	-0-	-1843	-0-	213	1	7379	2	Y	52	28	0	21 1 8
						57	9							
*03	9424 X	9060	-0-	-364	-0-	261	1	8742	2	Y	52	35	0	17 1 8
						57	9							
*04	9090 X	8632	-0-	-458	-0-	247	1	8326	2	Y	54	37	0	20 1 5
						59	9							
*05	9362 X	8735	-0-	-627	-0-	232	1	8447	2	Y	51	33	0	17 1 6
						56	9							
*06	8970 X	8526	-0-	-444	-0-	251	1	8222	2	Y	48	30	0	17 1 7
						53	9							
*07	9052 X	8687	-0-	-365	-0-	262	1	8375	2	Y	45	29	0	18 1 5
						50	9							
08	9052 X	8533	-0-	-519	-0-	253	1	8230	2	Y	45	29	0	16 1 5
						50	9							

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268499		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 9756		PERF.10453 - 13893				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	13496 X	11380	-0-	-2116	-0-	314	1	10888	2	Y	162	89	0	65 1 25
						178	9							
*03	14849 X	14175	-0-	-674	-0-	406	1	13574	2	Y	177	117	0	58 1 27
						195	9							
*04	13980 X	13557	-0-	-423	-0-	385	1	12974	2	Y	180	125	0	66 1 16
						198	9							
*05	14043 X	13616	-0-	-427	-0-	359	1	13071	2	Y	169	109	0	56 1 20
						186	9							
*06	13710 X	13186	-0-	-524	-0-	385	1	12629	2	Y	156	99	0	55 1 22
						172	9							
*07	14167 X	13457	-0-	-710	-0-	403	1	12889	2	Y	150	96	0	58 1 18
						165	9							
08	14167 X	11845	-0-	-2322	-0-	349	1	11334	2	Y	147	95	0	52 1 18
						162	9							



WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 3H		RRCID -> 270317		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 9918		PERF.10182		- 12952		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	12628 X	9647	-0-	-2981	-0-	269	1	9349	2	Y	26	14 0	11 1	4
						29	9							
*03	12152 X	11686	-0-	-466	-0-	338	1	11317	2	Y	28	19 0	9 1	4
						31	9							
*04	11340 X	11237	-0-	-103	-0-	323	1	10881	2	Y	30	20 0	11 1	3
						33	9							
*05	11718 X	11357	-0-	-361	-0-	303	1	11025	2	Y	26	17 0	9 1	3
						29	9							
*06	11310 X	10934	-0-	-376	-0-	323	1	10582	2	Y	26	16 0	9 1	4
						29	9							
07	11687 X	11265	-0-	-422	-0-	340	1	10900	2	Y	23	15 0	9 1	3
						25	9							
08	11687 X	11246	-0-	-441	-0-	335	1	10885	2	Y	24	15 0	9 1	3
						26	9							
OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 270358		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 9724		PERF.10000		- 13509		
*02	16660 X	12929	-0-	-3731	-0-	359	1	12452	2	Y	107	59 0	43 1	16
						118	9							
*03	16430 X	15561	-0-	-869	-0-	448	1	14988	2	Y	114	76 0	37 1	17
						125	9							
*04	15900 X	15109	-0-	-791	-0-	432	1	14548	2	Y	117	81 0	43 1	10
						129	9							
*05	15779 X	15502	-0-	-277	-0-	411	1	14967	2	Y	113	72 0	38 1	13
						124	9							
*06	15060 X	14738	-0-	-322	-0-	433	1	14192	2	Y	103	65 0	36 1	15
						113	9							
*07	15624 X	15385	-0-	-239	-0-	463	1	14812	2	Y	100	64 0	39 1	12
						110	9							
08	15624 X	14780	-0-	-844	-0-	438	1	14236	2	Y	96	62 0	34 1	12
						106	9							
ONEY, ALTON J. GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270528		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 9990		PERF.10368		- 13867		
*02	10304 X	8285	-0-	-2019	-0-	230	1	7975	2	Y	73	40 0	30 1	11
						80	9							
*03	11873 X	9360	-0-	-2513	-0-	269	1	9011	2	Y	73	49 0	24 1	11
						80	9							
*04	11490 X	9157	-0-	-2333	-0-	262	1	8811	2	Y	76	52 0	28 1	7
						84	9							
*05	11873 X	9083	-0-	-2790	-0-	241	1	8766	2	Y	69	45 0	23 1	8
						76	9							
*06	9870 X	8834	-0-	-1036	-0-	259	1	8503	2	Y	65	41 0	23 1	9
						72	9							
*07	9455 X	9052	-0-	-403	-0-	272	1	8712	2	Y	62	40 0	24 1	7
						68	9							
08	9455 X	8838	-0-	-617	-0-	262	1	8509	2	Y	61	39 0	22 1	7
						67	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*02	9268 X	6418	-0-	-2850	-0-	177	1	6152	2	Y	81	45 0	33 1 12
						89	9						
*03	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	265	1	8851	2	Y	104	67 0	33 1 16
						114	9						
*04	8250 X	8181	-0-	-69	-0-	233	1	7841	2	Y	97	68 0	36 1 9
						107	9						
*05	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	242	1	8821	2	Y	102	65 0	34 1 12
						112	9						
*06	8940 X	8581	-0-	-359	-0-	251	1	8230	2	Y	91	58 0	32 1 13
						100	9						
*07	9238 X	8576	-0-	-662	-0-	257	1	8225	2	Y	85	55 0	33 1 10
						94	9						
08	9238 X	8869	-0-	-369	-0-	262	1	8510	2	Y	88	56 0	31 1 11
						97	9						

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

*02	12068 X	8934	-0-	-3134	-0-	248	1	8622	2	Y	58	32 0	23 1 9
						64	9						
*03	11999 X	11999	-0-	-0-	-0-	346	1	11579	2	Y	67	44 0	22 1 10
						74	9						
*04	11400 X	11179	-0-	-221	-0-	320	1	10784	2	Y	68	47 0	25 1 6
						75	9						
*05	11656 X	11288	-0-	-368	-0-	300	1	10919	2	Y	63	41 0	21 1 7
						69	9						
*06	11610 X	10918	-0-	-692	-0-	321	1	10532	2	Y	59	37 0	21 1 8
						65	9						
*07	11997 X	11270	-0-	-727	-0-	339	1	10868	2	Y	57	36 0	22 1 7
						63	9						
08	11997 X	11270	-0-	-727	-0-	335	1	10873	2	Y	56	36 0	20 1 7
						62	9						

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

*02	9324 X	7517	-0-	-1807	-0-	209	1	7247	2	Y	55	30 0	22 1 8
						61	9						
*03	8959 X	8114	-0-	-845	-0-	234	1	7823	2	Y	52	35 0	17 1 8
						57	9						
*04	8670 X	7992	-0-	-678	-0-	229	1	7704	2	Y	54	37 0	20 1 5
						59	9						
*05	8742 X	8097	-0-	-645	-0-	215	1	7826	2	Y	51	33 0	17 1 6
						56	9						
*06	8370 X	7840	-0-	-530	-0-	231	1	7556	2	Y	48	30 0	17 1 7
						53	9						
*07	8308 X	8076	-0-	-232	-0-	243	1	7783	2	Y	45	29 0	18 1 5
						50	9						
08	8246 X	7839	-0-	-407	-0-	233	1	7558	2	Y	44	28 0	16 1 5
						48	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 271693		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 9681 - 12960			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*02	12348 X	9123	-0-	-3225	-0-	250 1 187 9	8686 2	Y	170	94 0	69 1	26	
*03	12090 X	11555	-0-	-535	-0-	329 1 208 9	11018 2	Y	189	124 0	62 1	29	
*04	11430 X	11164	-0-	-266	-0-	316 1 212 9	10636 2	Y	193	134 0	71 1	17	
*05	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	306 1 208 9	11135 2	Y	189	121 0	63 1	22	
*06	11190 X	11111	-0-	-79	-0-	323 1 191 9	10597 2	Y	174	110 0	61 1	25	
*07	11563 X	11500	-0-	-63	-0-	343 1 184 9	10973 2	Y	167	107 0	65 1	20	
08	11656 X	11412	-0-	-244	-0-	335 1 183 9	10894 2	Y	166	107 0	59 1	20	
-----													
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 271699		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 9953		PERF.10507 - 14029			
*02	15204 X	10653	-0-	-4551	-0-	296 1 70 9	10287 2	Y	64	35 0	26 1	10	
*03	14942 X	14038	-0-	-904	-0-	405 1 78 9	13555 2	Y	71	47 0	23 1	11	
*04	14190 X	12946	-0-	-1244	-0-	371 1 77 9	12498 2	Y	70	49 0	26 1	6	
*05	14043 X	13247	-0-	-796	-0-	352 1 74 9	12821 2	Y	67	43 0	22 1	8	
*06	13650 X	12662	-0-	-988	-0-	373 1 68 9	12221 2	Y	62	39 0	22 1	9	
*07	14043 X	12994	-0-	-1049	-0-	392 1 65 9	12537 2	Y	59	38 0	23 1	7	
08	14043 X	12764	-0-	-1279	-0-	379 1 64 9	12321 2	Y	58	37 0	21 1	7	
-----													
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA		WELL #: 3H		RRCID -> 271772		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 9853		PERF.10580 - 15237			
*02	13944 X	9680	-0-	-4264	-0-	269 1 58 9	9353 2	Y	53	29 0	22 1	8	
*03	13671 X	13313	-0-	-358	-0-	384 1 69 9	12860 2	Y	63	41 0	20 1	10	
*04	12990 X	12586	-0-	-404	-0-	361 1 69 9	12156 2	Y	63	44 0	23 1	6	
*05	13423 X	12583	-0-	-840	-0-	334 1 65 9	12184 2	Y	59	38 0	20 1	7	
*06	12870 X	12061	-0-	-809	-0-	355 1 61 9	11645 2	Y	55	35 0	19 1	8	
*07	13299 X	12672	-0-	-627	-0-	382 1 58 9	12232 2	Y	53	34 0	21 1	6	
08	13299 X	12477	-0-	-822	-0-	371 1 58 9	12048 2	Y	53	34 0	19 1	6	



WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273069	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	9892	PERF.10522	- 14621	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	11956 X	8900	-0-	-3056	-0-	247 1	8579 2	Y		67	36 0	27 1	10
						74 9							
*03	12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	351 1	11728 2	Y		80	52 0	26 1	12
						88 9							
*04	10320 X	9187	-0-	-1133	-0-	263 1	8852 2	Y		65	46 0	25 1	6
						72 9							
*05	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	274 1	9975 2	Y		67	43 0	22 1	8
						74 9							
*06	11760 X	11049	-0-	-711	-0-	323 1	10581 2	Y		132	78 0	43 1	19
						145 9							
*07	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	378 1	12093 2	Y		195	119 0	72 1	23
						215 9							
08	12152 X	10496	-0-	-1656	-0-	308 1	10009 2	Y		163	107 0	59 1	20
						179 9							
-----													
SMITH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274171	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	10384	PERF.10736	- 14866	
03	11842 X	10964	-0-	-878	-0-	10890 2	74 9	Y		67	78 1		59
04	11400 X	10619	-0-	-781	-0-	10557 2	62 9	Y		56	82 1		33
05	11780 X	11203	-0-	-577	-0-	11139 2	64 9	Y		58	38 1		53
06	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10733 2	57 9	Y		52	79 1		26
07	10974 X	10707	-0-	-267	-0-	10652 2	55 9	Y		50	39 1		37
08	11191 X	10580	-0-	-611	-0-	10517 2	63 9	Y		57	42 1		52
-----													
JFS TIMBER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274282	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH	10290	PERF.10317	- 14374	
03	9424 X	8305	-0-	-1119	-0-	8197 2	108 9	Y		98	119 1		85
04	8970 X	8102	-0-	-868	-0-	8011 2	91 9	Y		83	119 1		49
05	9269 X	8704	-0-	-565	-0-	8612 2	92 9	Y		84	55 1		78
06	8340 X	8224	-0-	-116	-0-	8139 2	85 9	Y		77	117 1		38
07	8618 X	8096	-0-	-522	-0-	8017 2	79 9	Y		72	57 1		53
08	8711 X	8200	-0-	-511	-0-	8106 2	94 9	Y		85	61 1		77
-----													
CYPRESS BAYOU GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274369	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	10090	PERF.10764	- 15976	
03	7595 X	7313	-0-	-282	-0-	7115 2	198 9	Y		180	195 1		96
04	7440 X	7042	-0-	-398	-0-	6845 2	197 9	Y		179	191 1		84
05	7688 X	7265	-0-	-423	-0-	7067 2	198 9	Y		180	203 1		61
06	7440 X	6811	-0-	-629	-0-	6654 2	157 9	Y		143	132 1		72
07	7316 X	7080	-0-	-236	-0-	6917 2	163 9	Y		148	137 1		83
08	7316 X	6964	-0-	-352	-0-	6790 2	174 9	Y		158	133 1		108
-----													
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	274953	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	9998	PERF.10518	- 15337	
*02	17556 X	10417	-0-	-7139	-0-	291 1	10095 2	Y		28	16 0	12 1	4
						31 9							
*03	18224 X	18224	-0-	-0-	-0-	528 1	17649 2	Y		43	27 0	13 1	7
						47 9							
*04	18743 X	18743	-0-	-0-	-0-	539 1	18153 2	Y		46	32 0	17 1	4
						51 9							
*05	18474 X	18474	-0-	-0-	-0-	492 1	17935 2	Y		43	28 0	14 1	5
						47 9							
*06	17640 X	17136	-0-	-504	-0-	506 1	16588 2	Y		38	24 0	14 1	5
						42 9							
*07	19375 X	15987	-0-	-3388	-0-	483 1	15467 2	Y		34	22 0	13 1	4
						37 9							
08	19375 X	15930	-0-	-3445	-0-	475 1	15419 2	Y		33	21 0	12 1	4
						36 9							



WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*02		18760 X	13346	-0-	-5414	-0-	370	1	12857	2	Y	108	60	0	44	1	16
							119	9									
*03		18321 X	17172	-0-	-1149	-0-	494	1	16543	2	Y	123	80	0	40	1	19
							135	9									
*04		17640 X	16441	-0-	-1199	-0-	470	1	15835	2	Y	124	86	0	46	1	11
							136	9									
*05		17794 X	16765	-0-	-1029	-0-	444	1	16191	2	Y	118	76	0	39	1	14
							130	9									
*06		16920 X	16087	-0-	-833	-0-	473	1	15495	2	Y	108	69	0	38	1	15
							119	9									
*07		17174 X	16379	-0-	-795	-0-	493	1	15773	2	Y	103	66	0	40	1	12
							113	9									
08		17174 X	16042	-0-	-1132	-0-	476	1	15453	2	Y	103	66	0	37	1	12
							113	9									
HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587																	
*02		15652 X	12248	-0-	-3404	-0-	339	1	11756	2	Y	139	76	0	56	1	21
							153	9									
*03		15469 X	15212	-0-	-257	-0-	437	1	14608	2	Y	152	100	0	50	1	23
							167	9									
*04		14790 X	14092	-0-	-698	-0-	402	1	13525	2	Y	150	104	0	56	1	13
							165	9									
*05		14291 X	13980	-0-	-311	-0-	369	1	13458	2	Y	139	90	0	46	1	16
							153	9									
*06		14730 X	13566	-0-	-1164	-0-	397	1	13027	2	Y	129	82	0	45	1	18
							142	9									
*07		15221 X	14271	-0-	-950	-0-	428	1	13703	2	Y	127	81	0	49	1	15
							140	9									
08		15221 X	14333	-0-	-888	-0-	424	1	13769	2	Y	127	82	0	45	1	15
							140	9									
ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464																	
03		15748 X	15432	-0-	-316	-0-	15181	2	251	9	Y	228	243	1			121
04		15270 X	14312	-0-	-958	-0-	14075	2	237	9	Y	215	235	1			101
05		15779 X	14072	-0-	-1707	-0-	13843	2	229	9	Y	208	239	1			70
06		15270 X	13623	-0-	-1647	-0-	13435	2	188	9	Y	171	155	1			86
07		15438 X	14050	-0-	-1388	-0-	13860	2	190	9	Y	173	162	1			97
08		15438 X	14270	-0-	-1168	-0-	14057	2	213	9	Y	194	159	1			132
WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309																	
03		13950 X	12011	-0-	-1939	-0-	11916	2	95	9	Y	86	104	1			75
04		12480 X	11586	-0-	-894	-0-	11508	2	78	9	Y	71	104	1			42
05		12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	12534	2	83	9	Y	75	48	1			69
06		12090 X	11964	-0-	-126	-0-	11889	2	75	9	Y	68	103	1			34
07		11997 X	11800	-0-	-197	-0-	11730	2	70	9	Y	64	51	1			47
08		12617 X	11744	-0-	-873	-0-	11663	2	81	9	Y	74	54	1			67

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
DAVIS GAS UNIT -F-		WELL #: 4H		RRCID -> 276442		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*02	14124 X	14124	-0-	-0-	-0-	395 1	13709 2	Y	18	10 0	7 1	3
						20 9						
*03	16534 X	16534	-0-	-0-	-0-	479 1	16034 2	Y	19	13 0	6 1	3
						21 9						
*04	15711 X	15711	-0-	-0-	-0-	453 1	15237 2	Y	19	13 0	7 1	2
						21 9						
*05	15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	415 1	15112 2	Y	17	11 0	6 1	2
						19 9						
*06	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	369 1	12108 2	Y	16	10 0	6 1	2
						18 9						
07	12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	380 1	12156 2	Y	13	8 0	5 1	2
						14 9						
*08	12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	368 1	11950 2	Y	12	8 0	4 1	2
						13 9						
-----												
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 277054		COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931			
*02	8344 X	5757	-0-	-2587	-0-	159 1	5532 2	Y	60	33 0	24 1	9
						66 9						
*03	8153 X	8112	-0-	-41	-0-	233 1	7798 2	Y	74	48 0	24 1	11
						81 9						
*04	7650 X	7523	-0-	-127	-0-	215 1	7228 2	Y	73	51 0	27 1	6
						80 9						
*05	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	193 1	7051 2	Y	66	42 0	22 1	8
						73 9						
*06	7860 X	6714	-0-	-1146	-0-	197 1	6453 2	Y	58	37 0	21 1	8
						64 9						
*07	8122 X	6806	-0-	-1316	-0-	204 1	6541 2	Y	55	35 0	21 1	7
						61 9						
08	8122 X	5109	-0-	-3013	-0-	151 1	4904 2	Y	49	32 0	18 1	6
						54 9						
-----												
JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 282090		COMPL. DATE 05/11/2017			TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055		RRCID -> 286978		COMPL. DATE 04/28/2020			TOTAL DEPTH 9899 PERF.10288 - 15650			
DUKE		WELL #: 1H										
03	55614 X	45350	-0-	-10264	-0-	44931 3	419 9	N	381			726
04	51210 X	40994	-0-	-10216	-0-	40858 3	136 9	N	124	673 1		177
05	51150 X	41907	-0-	-9243	-0-	41695 3	212 9	N	193	171 1		199
06	47190 X	43696	-0-	-3494	-0-	42704 3	992 9	N	902	729 1		372
07	45353 X	42944	-0-	-2409	-0-	42392 3	552 9	N	502	534 1		340
08	45353 X	42076	-0-	-3277	-0-	41585 3	491 9	N	446	339 1		447
-----												
RFE OPERATING, LLC		704776		RRCID -> 215578		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780			
COLLIER		WELL #: 1										
03	372 N	209	-0-	-163	-0-	201 2	8 9	Y	7	5 8		47
04	270 N	136	-0-	-134	-0-	133 2	3 9	Y	3			50
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	224 2	1 9	Y	1	1 8		50
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	187 2	1 9	Y	1	1 8		50
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199 2	1 9	Y	1	1 8		50
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		Y	-0-			50



WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776									
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 218006		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100	N	1023	-0-	-2077	3631	1013 2	10 9	Y	9	135
04	3000	N	330	-0-	-2670	961	323 2	7 9	Y	6	141
05	2337	N	1376	-0-	-961	-0-	1376 2		Y	-0-	141
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		Y	-0-	141
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		Y	-0-	141
08	1364	X	1204	-0-	-160	-0-	1204 2		Y	-0-	141
-----											
GREEN FOX DEEP GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 222561		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
LITTLETON LAKE		WELL #: 1H		RRCID -> 233685		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131			
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3334 2	64 9	N	58 5 8	165
04	3120	X	2268	-0-	-852	-0-	2238 2	30 9	N	27 8 8	184
05	3224	X	2005	-0-	-1219	-0-	1979 2	26 9	N	24 142 1 3 8	63
06	3300	X	2067	-0-	-1233	-0-	2057 2	10 9	N	9 1 8	71
07	3410	X	877	-0-	-2533	-0-	876 2	1 9	N	1 1 8	71
08	3410	X	1090	-0-	-2320	-0-	1088 2	2 9	N	2 2 8	71
-----											
CLEAR LAKE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 241870		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934			
03	5177	X	4893	-0-	-284	-0-	4880 2	13 9	N	12 9 8	120
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5153 2	13 9	N	12 12 8	120
05	5146	X	4208	-0-	-938	-0-	4202 2	6 9	N	5 5 8	120
06	4980	X	4949	-0-	-31	-0-	4946 2	3 9	N	3 3 8	120
07	5332	X	4978	-0-	-354	-0-	4976 2	2 9	N	2 2 8	122
08	5332	X	4967	-0-	-365	-0-	4960 2	7 9	N	6 6 8	122
-----											
HARRISON, J. W. ESTATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 244338		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678			
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3052 2	33 9	N	30 6 8	144
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-	144
05	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2385 2	36 9	N	33 3 8	174
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4952 2	7 9	N	6 4 8	176
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3596 2	2 9	N	2 2 8	176
*08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3344 2	2 9	N	2 2 8	176
-----											
MURPHY, O.G. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 245056		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728			
03	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1364 2	42 9	N	38 8 8	154
04	4140	X	746	-0-	-3394	-0-	744 2	2 9	N	2 2 8	154
05	4278	X	1757	-0-	-2521	-0-	1748 2	9 9	N	8 4 8	158
06	4140	X	3044	-0-	-1096	-0-	3024 2	20 9	N	18 4 8	172
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2642 2	10 9	N	9 6 8	175
*08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2805 2	52 9	N	47 176 1 6 8	40
-----											
WALKER HEIRS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 245646		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508			
03	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047 2		N	-0-	107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107
05	3100	N	6389	-0-	-3289	-0-	3289 2	15 9	N	14 14 8	107
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	-0-	289		N	-0-	107
07	289	N	-0-	-0-	-289	-0-			N	-0-	107
08	2294	X	977	-0-	-1317	-0-	976 2	1 9	N	1 1 8	107

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
RFE OPERATING, LLC		//CONT.// 704776										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 248284		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	3782 X	1391	-0-	-2391	-0-	1380	2	11	9	N	10	185
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-						10	185
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-						8	185
06	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5711	2	30	9	N	27	205
07	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6131	2	11	9	N	10	205
*08	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2870	2	7	9	N	6	207

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250012		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711			
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1798	2	50	9	N	45	222
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1911	2	26	9	N	24	232
05	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	1417	2	18	9	N	16	73
06	3000 N	4224	-0-	1224	1224	4191	2	33	9	N	30	93
07	2804 N	1580	-0-	-1224	-0-	1569	2	11	9	N	10	93
*08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1805	2	35	9	N	32	113

R HASTY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256679		COMPL. DATE 04/13/2010			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411			
03	7874 X	7409	-0-	-465	-0-	7236	2	173	9	N	157	117
04	7620 X	7034	-0-	-586	-0-	6867	2	167	9	N	152	73
05	7874 X	7021	-0-	-853	-0-	6889	2	132	9	N	120	182
06	7590 X	6771	-0-	-819	-0-	6631	2	140	9	N	127	125
07	7409 X	6908	-0-	-501	-0-	6755	2	153	9	N	139	65
08	7409 X	6803	-0-	-606	-0-	6658	2	145	9	N	132	192

TAYLOR, T. J.		WELL #: 20H		RRCID -> 284466		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422			
03	23436 X	20927	-0-	-2509	-0-	20744	2	183	9	N	166	225
04	22140 X	19683	-0-	-2457	-0-	19493	2	190	9	N	173	356
05	22692 X	18637	-0-	-4055	-0-	18479	2	158	9	N	144	297
06	21630 X	19154	-0-	-2476	-0-	18979	2	175	9	N	159	252
07	20925 X	20122	-0-	-803	-0-	19968	2	154	9	N	140	195
08	20925 X	19838	-0-	-1087	-0-	19703	2	135	9	N	123	121

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		RRCID -> 206040		COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056			
HARRIS TRUST		WELL #: 1										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211036		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890  
 TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 10468 - 15573

03	14818	X	13300	-0-	-1518	-0-	13267	2	33	9	N	30	178	1			59
04	14040	X	12559	-0-	-1481	-0-	12398	2	161	9	N	146					205
05	14105	X	13609	-0-	-496	-0-	13512	2	97	9	N	88	179	1			114
06	13230	X	12831	-0-	-399	-0-	12751	2	80	9	N	73	2	8			185
*07	13299	X	12829	-0-	-470	-0-	12753	2	76	9	N	69	178	1	7	8	69
08	13609	X	11283	-0-	-2326	-0-	11283	2			N	-0-					69

SABINE OIL & GAS CORPORATION MOORE 742143 WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

03	14477	X	13321	-0-	-1156	-0-	13056	2	265	9	N	241	178	1	18	8	109
04	13380	X	12338	-0-	-1042	-0-	12332	2	6	9	N	5	5	8			109
05	13609	X	12556	-0-	-1053	-0-	12415	2	141	9	N	128	178	1	4	8	55
06	13050	X	12195	-0-	-855	-0-	12107	2	88	9	N	80	8	8			127
07	13330	X	11965	-0-	-1365	-0-	11851	2	114	9	N	104	82	1	4	8	145
08	13330	X	11947	-0-	-1383	-0-	11807	2	140	9	N	127	183	1	2	8	87

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851															
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	1808	1	4466	2	N	187	179	1	105
							206	9							
04		5880 X	4538	-0-	-1342	-0-	1749	1	2789	2	N	-0-			105
05		6107 X	3342	-0-	-2765	-0-	992	1	2350	2	N	-0-			105
06		6270 X	5403	-0-	-867	-0-	2124	1	3188	2	N	83	171	1	17
							91	9							
07		6479 X	5058	-0-	-1421	-0-	1950	1	3003	2	N	95			112
							105	9							
08		6479 X	5805	-0-	-674	-0-	2325	1	3480	2	N	-0-			112
RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206															
03		12214 X	11053	-0-	-1161	-0-	10819	2	234	9	N	213	173	1	82
04		11640 X	10057	-0-	-1583	-0-	9851	2	206	9	N	187	180	1	89
05		11625 X	10760	-0-	-865	-0-	10561	2	199	9	N	181	166	1	104
06		11010 X	9312	-0-	-1698	-0-	8907	2	405	9	N	368	330	1	142
07		11067 X	9819	-0-	-1248	-0-	9738	2	81	9	N	74			216
08		11067 X	10855	-0-	-212	-0-	10615	2	240	9	N	218	350	1	84
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250															
03		3069 X	2222	-0-	-847	-0-	653	1	1569	2	Y	-0-			-0-
04		2970 X	1514	-0-	-1456	-0-	211	1	1303	2	Y	-0-			-0-
05		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	715	1	2585	2	Y	-0-			-0-
06		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	767	1	3500	2	Y	-0-			-0-
*07		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	891	1	3485	2	Y	-0-			-0-
*08		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	878	1	3035	2	Y	-0-			-0-
MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526															
03		20026 X	18406	-0-	-1620	-0-	18343	2	63	9	N	57			142
04		18930 X	16891	-0-	-2039	-0-	16841	2	50	9	N	45	164	1	23
05		18786 X	17989	-0-	-797	-0-	17926	2	63	9	N	57			80
06		18060 X	17198	-0-	-862	-0-	17139	2	59	9	N	54			134
07		18662 X	17545	-0-	-1117	-0-	17500	2	45	9	N	41	152	1	23
08		18414 X	17453	-0-	-961	-0-	17401	2	52	9	N	47			70
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136															
03		3100 X	3031	-0-	-69	-0-	681	1	2296	2	Y	49	52	1	17
							54	9							
04		3000 X	2903	-0-	-97	-0-	665	1	2180	2	Y	53	56	1	14
							58	9							
05		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	771	1	2375	2	Y	46	34	1	26
							51	9							
06		3030 X	2365	-0-	-665	-0-	738	1	1561	2	Y	60	73	1	13
							66	9							
07		3038 X	2567	-0-	-471	-0-	787	1	1719	2	Y	55	55	1	13
							61	9							
08		3038 X	2316	-0-	-722	-0-	740	1	1526	2	Y	45	39	1	19
							50	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
03	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	814	1	5041	2	Y	-0-	-0-
04	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	712	1	4231	2	Y	15	9 1 6
05	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	17	9	848	1	Y	23	16 1 13
06	4890 X	4072	-0-	-818	-0-	25	9	943	1	Y	27	35 1 5
07	5053 X	3334	-0-	-1719	-0-	30	9	750	1	Y	21	21 1 5
08	5053 X	5033	-0-	-20	-0-	23	9	959	1	Y	13	12 1 6
						14	9					
-----												
WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181												
03	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-	74
04	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-	74
05	10013 X	9908	-0-	-105	-0-	9908	2			N	-0-	74
06	9930 X	9494	-0-	-436	-0-	9494	2			N	-0-	74
07	10261 X	10014	-0-	-247	-0-	9748	2	266	9	N	242	177 1 139
08	10261 X	9628	-0-	-633	-0-	9628	2			N	-0-	139
-----												
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223												
03	7905 X	6740	-0-	-1165	-0-	1060	1	5555	2	Y	114	121 1 40
04	7650 X	5948	-0-	-1702	-0-	125	9	1010	1	Y	115	126 1 29
05	8215 X	5632	-0-	-2583	-0-	127	9	934	1	Y	104	76 1 57
06	7680 X	3520	-0-	-4160	-0-	114	9	797	1	Y	122	153 1 26
07	6727 X	4957	-0-	-1770	-0-	134	9	1063	1	Y	111	111 1 26
08	6727 X	6080	-0-	-647	-0-	122	9	1186	1	Y	94	80 1 40
						103	9					
-----												
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606												
03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	955	1	3094	2	N	100	170 1 77
04	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	110	9	1098	1	N	104	176 1 5
05	3565 X	2955	-0-	-610	-0-	114	9	708	1	N	74	79
06	3450 X	3263	-0-	-187	-0-	81	9	708	1	N	148	177 1 50
*07	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	163	9	1017	1	N	124	174 1 -0-
*08	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	136	9	811	1	N	87	87
						96	9					
-----												
TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984												
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
06	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
07	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----												
WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851												
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
03	2294 X	1519	-0-	-775	-0-	537 1 73 9	909 2	Y	66	74 1	25	
04	1950 X	1414	-0-	-536	-0-	349 1 64 9	1001 2	Y	58	63 1	20	
05	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	610 1 85 9	1649 2	Y	77	54 1	43	
06	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	649 1 107 9	1467 2	Y	97	119 1	21	
*07	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	753 1 99 9	1614 2	Y	90	90 1	21	
*08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	741 1 80 9	1680 2	Y	73	63 1	31	
-----												
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494												
03	6262 X	4357	-0-	-1905	-0-	551 1 51 9	3755 2	Y	46	56 1	12	
04	4830 X	3722	-0-	-1108	-0-	501 1 53 9	3168 2	Y	48	46 1	14	
05	6386 X	3719	-0-	-2667	-0-	665 1 62 9	2992 2	Y	56	40 1	30	
06	6180 X	3629	-0-	-2551	-0-	590 1 42 9	2997 2	Y	38	55 1	13	
07	5270 X	3719	-0-	-1551	-0-	647 1 51 9	3021 2	Y	46	49 1	10	
08	4371 X	2544	-0-	-1827	-0-	557 1 45 9	1942 2	Y	41	31 1	20	
-----												
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248												
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831												
03	DLQ G-10	3116	-0-	3116	5632	137 1 66 9	2913 3	Y	60	167 1	70	
04	DLQ G-10	3735	-0-	3735	9367	148 1 72 9	3515 3	Y	65		135	
05	11989 X	2622	-0-	-9367	-0-	102 1 66 9	2454 3	Y	60		195	
06	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	93 1 57 9	2218 3	Y	52		247	
07	3875 X	3111	-0-	-764	-0-	119 1 57 9	2935 3	Y	52	176 1	123	
08	3875 X	3016	-0-	-859	-0-	113 1 94 9	2809 3	Y	85		208	
-----												
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947												
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	73 1	1512 3	N	-0-		52	
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	52 1	1206 3	N	-0-		52	
05	1023 N	869	-0-	-154	-0-	34 1	835 3	N	-0-		52	
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	44 1 9 9	1047 3	N	8		60	
07	1023 N	845	-0-	-178	-0-	33 1 15 9	797 3	N	14		74	
*08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	34 1 7 9	935 3	N	6		80	

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248													
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	N	-0-		151
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	N	64		215
						70	9						
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	23	1	546	3	N	13	195 1	33
						14	9						
06	570 N	503	-0-	-67	-0-	21	1	473	3	N	8		41
						9	9						
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	436	3	N	18		59
						20	9						
08	589 N	417	-0-	-172	-0-	17	1	397	3	N	3		62
						3	9						
-----													
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968													
03	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	48	1	960	3	N	-0-		135
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	55	1	1242	3	N	-0-		135
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	3	N	-0-		135
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	48	1	1065	3	N	-0-		135
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	53	1	1243	3	N	7		142
						8	9						
08	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	51	1	1124	3	N	-0-		142
-----													
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		92
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	3	Y	-0-		92
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	Y	-0-		92
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	-0-		92
08	899 N	353	-0-	-546	-0-	15	1	338	3	Y	-0-		92
-----													
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
-----													
URSUS OIL AND GAS 879300													
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882													
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-		169
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-		169
05	341 N	80	-0-	-261	-0-	80	3			N	-0-		169
06	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-		169
07	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-		169
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-		169

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300								
D'SPAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208431		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	60
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	60
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	60
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	60
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	60
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	60
-----										
WHITLOW UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208487		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110		
03	403 N	255	-0-	-148	-0-	255	3	N	-0-	166
04	450 N	355	-0-	-95	-0-	355	3	N	-0-	166
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	166
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	166
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	400	3	4 9 N	4	170
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3	N	-0-	170
-----										
CINDY		WELL #: 1		RRCID -> 214814		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966		
03	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	3	N	-0-	247
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-	247
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-	247
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-	247
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-	247
*08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-	247
-----										
DARLEEN		WELL #: 1		RRCID -> 215796		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082		
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	45
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	45
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	45
06	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	3	N	-0-	45
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3	N	-0-	45
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	45
-----										
CINDY		WELL #: 3		RRCID -> 226497		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962		
03	310 N	180	-0-	-130	-0-	180	3	Y	-0-	53
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	3	Y	-0-	53
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	Y	-0-	53
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-	53
07	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	3	Y	-0-	53
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-	53
-----										
CINDY		WELL #: 4		RRCID -> 227529		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008		
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	Y	-0-	107
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	Y	-0-	107
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	Y	-0-	107
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	Y	-0-	107
07	713 N	455	-0-	-258	-0-	455	3	Y	-0-	107
08	806 N	420	-0-	-386	-0-	420	3	Y	-0-	107
-----										
D'SPAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229453		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
06	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	110
07	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	110
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	110



WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY			881167									
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	089884	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6508 - 9868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	242 2	7 9	Y	6	1 8	32
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	299 2	8 9	Y	7	1 8	38
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	257 2	4 9	Y	4		42
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	257 2	4 9	Y	4	31 1	15
07		310 N	250	-0-	-60	-0-	244 2	6 9	Y	5		20
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		20
-----												
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	183016	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	6538 - 9994	
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	462 2	9 9	Y	8		53
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	545 2	14 9	Y	13		66
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	463 2	8 9	Y	7		73
06		450 N	392	-0-	-58	-0-	385 2	7 9	Y	6	55 1	24
07		589 N	288	-0-	-301	-0-	281 2	7 9	Y	6		30
08		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		30
-----												
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	183022	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	10166	PERF.	6558 - 10029	
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	320 2	7 9	Y	6		30
04		420 N	68	-0-	-352	-0-	67 2	1 9	Y	1		31
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	420 2	8 9	Y	7		38
06		330 N	273	-0-	-57	-0-	267 2	6 9	Y	5	28 1	15
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	131 2	3 9	Y	3		18
08		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		18
-----												
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	183034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	6540 - 10004	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	186710	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	6540 - 10010	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	187834	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	6520 - 9999	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	188152	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6526 - 10007	
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	141 2	3 9	Y	3		26
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	382 2	9 9	Y	8		34
05		403 N	168	-0-	-235	-0-	165 2	3 9	Y	3		37
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	153 2	3 9	Y	3	27 1	13
07		403 N	384	-0-	-19	-0-	374 2	10 9	Y	9		22
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		22

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 6542 - 9992		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190322		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 6546 - 9984				
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	Y	3			25
04	180 N	109	-0-	-71	-0-	107	2	2	9	Y	2			27
05	310 N	134	-0-	-176	-0-	132	2	2	9	Y	2			29
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	Y	3	21	1	11
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	Y	3			14
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			14
HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191041		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 6497 - 9993				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 195090		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 6530 - 9977				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 247570		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 8616 - 10028				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250489		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114		PERF. 9840 - 9986				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251755		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9840 - 9990				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	280	1	14200	2	Y	109	68 1
						120	9					99
04	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	215	1	10825	2	Y	103	79 1
						113	9					123
05	12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	208	1	11852	2	Y	100	164 1
						110	9					59
06	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	191	1	10143	2	Y	82	82 1
						90	9					59
07	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	231	1	11874	2	Y	97	75 1
						107	9					81
08	13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT	81
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931												
03	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	129	1	6548	2	Y	68	51 1
						75	9					62
04	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	112	1	5612	2	Y	72	49 1
						79	9					85
05	5580 X	4914	-0-	-666	-0-	84	1	4785	2	Y	41	101 1
						45	9					25
06	5400 X	3847	-0-	-1553	-0-	71	1	3742	2	Y	31	33 1
						34	9					23
07	5580 X	4040	-0-	-1540	-0-	76	1	3928	2	Y	33	29 1
						36	9					27
08	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT	27
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852												
03	15097 X	10997	-0-	-4100	-0-	211	1	10709	2	Y	70	62 1
						77	9					63
04	14700 X	11317	-0-	-3383	-0-	219	1	11036	2	Y	56	50 1
						62	9					69
05	15190 X	11819	-0-	-3371	-0-	203	1	11552	2	Y	58	92 1
						64	9					35
06	16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	310	1	16434	2	Y	79	57 1
						87	9					57
07	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	294	1	15135	2	Y	74	70 1
						81	9					61
08	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT	61
SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835												
03	15903 X	15071	-0-	-832	-0-	244	1	14752	2	Y	68	104 1
						75	9					36
04	15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	238	1	14782	2	Y	65	51 1
						72	9					50
05	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	259	1	15363	2	Y	44	51 1
						48	9					43
06	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	232	1	14338	2	Y	49	45 1
						54	9					47
07	15593 X	15208	-0-	-385	-0-	250	1	14886	2	Y	65	90 1
						72	9					22
08	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT	22

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
MARTIN		WELL #:		1H	RRCID ->	276496	COMPL. DATE	01/27/2017	TOTAL DEPTH	10074	PERF.10464	- 17385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		21856 X	21856	-0-	-0-	355 1	21417 2	Y		76	94 1		40
04		19590 X	19567	-0-	-23	84 9	19187 2	Y		65	55 1		50
05		20243 X	19597	-0-	-646	308 1	19201 2	Y		65	52 1		63
06		20280 X	18559	-0-	-1721	72 9	18184 2	Y		74	67 1		70
07		20956 X	19414	-0-	-1542	294 1	18985 2	Y		100	137 1		33
08		19871 X	NO RPT	-0-	-19871	81 9			Y	NO RPT			33
110 9													
PELZ		WELL #:		1H	RRCID ->	277411	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	10128	PERF.10414	- 17575	
03		22444 X	21618	-0-	-826	351 1	21153 2	Y		104	158 1		56
04		21870 X	18938	-0-	-2932	114 9	18544 2	Y		87	76 1		67
05		22599 X	20630	-0-	-1969	298 1	20217 2	Y		65	69 1		63
06		21870 X	19320	-0-	-2550	96 9	18933 2	Y		74	67 1		70
07		21607 X	20296	-0-	-1311	341 1	19852 2	Y		100	136 1		34
08		20801 X	NO RPT	-0-	-20801	72 9			Y	NO RPT			34
110 9													
WOODLAWN (NUGENT)		98563 249		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	111587	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	6604	PERF. 5684	- 5690	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-	
WOODLAWN (PETTIT)		98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION					
BRANGUS ENERGY LLC		088639											
BECKHAM, ALVIN		WELL #:		1	RRCID ->	017058	COMPL. DATE	02/15/1954	TOTAL DEPTH	6745	PERF. 6327	- 6448	
03		1116 X	1027	-0-	-89	1027 2		N		-0-		-0-	
04		1009 X	1009	-0-	-0-	1009 2		N		-0-		-0-	
05		1081 N	1081	-0-	-0-	1081 2		N		-0-		-0-	
06		990 N	465	-0-	-525	465 2		N		-0-		-0-	
*07		1402 N	1402	-0-	-0-	1402 2		N		-0-		-0-	
*08		1151 N	1151	-0-	-0-	1151 2		N		-0-		-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION					
SMITH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017005	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	6711	PERF. 6586	- 6601	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT		-0-	



WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
FINDLEY GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 017023		COMPL. DATE 05/26/1950			TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	14B2 EXT	1422	-0-	1422	8202	39	1	1340	2	Y	39	22 0	16 1	6
						43	9							
*03	10138 X	1936	-0-	-8202	-0-	55	1	1830	2	Y	46	30 0	15 1	7
						51	9							
*04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	66	1	2210	2	Y	58	39 0	21 1	5
						64	9							
*05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	58	1	2098	2	Y	52	34 0	17 1	6
						57	9							
*06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	74	1	2433	2	Y	58	36 0	20 1	8
						64	9							
*07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	74	1	2375	2	Y	53	34 0	21 1	6
						58	9							
*08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	74	1	2401	2	Y	55	35 0	19 1	7
						61	9							

JONES GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 159636		COMPL. DATE 09/11/1997			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444				
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164910		COMPL. DATE 05/16/1997			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEWIS "B" GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 174526		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401				
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 174527		COMPL. DATE 05/19/1998			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544				
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189514		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	4190	-0-	4190	4190	220	1	3805	2	Y	150	87 0	45 1	18
						165	9							
*06	14B2 EXT	5301	-0-	5301	9491	304	1	4799	2	Y	180	111 0	61 1	26
						198	9							
*07	14B2 EXT	5157	-0-	5157	14648	308	1	4670	2	Y	163	106 0	64 1	19
						179	9							
*08	19488 X	4840	-0-	-14648	-0-	297	1	4372	2	Y	155	100 0	55 1	19
						171	9							
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189519		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523						
*02	1848 N	1480	-0-	-368	-0-	325	1	1098	2	Y	52	29 0	22 1	8
						57	9							
*03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	378	1	1773	2	Y	68	44 0	22 1	10
						75	9							
*04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	367	1	1758	2	Y	71	49 0	26 1	6
						78	9							
*05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	376	1	1862	2	Y	70	45 0	23 1	8
						77	9							
*06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	369	1	1771	2	Y	65	41 0	23 1	9
						72	9							
*07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	384	1	1884	2	Y	65	41 0	25 1	8
						72	9							
*08	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	387	1	2019	2	Y	67	43 0	24 1	8
						74	9							
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 189582		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190824		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795						
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	225	2	Y	8	5 0	3 1	1
						9	9							
*04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	223	2	Y	8	5 0	3 1	1
						9	9							
*05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	Y	9	6 0	3 1	1
						10	9							
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	376	2	Y	12	7 0	4 1	2
						13	9							
*07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	357	2	Y	10	7 0	4 1	1
						11	9							
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	Y	9	6 0	3 1	1
						10	9							
MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190981		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012						
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 191627		COMPL. DATE 09/02/2016			TOTAL DEPTH 9980		PERF. 6436 - 8430					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-				-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-				-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-				-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-				-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-				-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-				-0-	
MCGEE GAS UNIT -B-		WELL #: 6		RRCID -> 194757		COMPL. DATE 11/25/2002			TOTAL DEPTH 10155		PERF. 8744 - 9990					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282975		COMPL. DATE 01/06/2015			TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6451 - 6642					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 284768		COMPL. DATE 08/22/2016			TOTAL DEPTH 10063		PERF. 6706 - 8372					
03	7104 X	1419	-0-	-5685	-0-	178	1	1241	2	Y	-0-				-0-	
04	1500 N	1413	-0-	-87	-0-	174	1	1239	2	Y	-0-				-0-	
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	176	1	1260	2	Y	-0-				-0-	
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	174	1	1210	2	Y	-0-				-0-	
07	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	180	1	1241	2	Y	-0-				-0-	
*08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	165	1	778	2	Y	-0-				-0-	
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290751		COMPL. DATE 04/05/2021			TOTAL DEPTH 10100		PERF. 6474 - 6580					
*04	DELQ PR	484	-0-	484	484	13	1	439	2	N	29	17	0	9	1	3
						32	9									
*05	2046 X	1536	-0-	-510	-0-	40	1	1464	2	N	29	19	0	10	1	3
						32	9									
*06	1980 X	1375	-0-	-605	-0-	40	1	1306	2	N	26	16	0	9	1	4
						29	9									
*07	2046 X	1426	-0-	-620	-0-	42	1	1330	2	N	49	29	0	18	1	6
						54	9									
08	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					6
RFE OPERATING, LLC		704776		RRCID -> 017004		COMPL. DATE 11/05/1952			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6298 - 6446					
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	930	1	2	9	N	2				58	
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	993	1	2	9	N	2				60	
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-				60	
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-				60	
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-				60	
*08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	903	2	88	9	N	80				140	



WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
WOODLEY COBRA SWD		WELL #:		2	RRCID ->	286912	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5949 - 6042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC				834248		CAPACITY			CNTY: MARION			
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	017050	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	6827	PERF.	6403 - 6588
03	1085 N	999	-0-	-86	-0-	62	1	937	3	N	-0-	146
04	1020 N	965	-0-	-55	-0-	54	1	890	3	N	19	165
						21	9					
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	55	1	912	3	N	92	189 1 68
						101	9					
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	51	1	834	3	N	77	145
						85	9					
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	56	1	947	3	N	73	178 1 40
						80	9					
*08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	57	1	941	3	N	87	127
						96	9					

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	017052	COMPL. DATE	04/26/1996	TOTAL DEPTH	6566	PERF.	6460 - 6548
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	80	1	1225	3	N	311	331 1 244
						342	9					
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	80	1	1330	3	N	291	341 1 194
						320	9					
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	75	1	1267	3	N	282	332 1 144
						310	9					
06	1470 N	1379	-0-	-91	-0-	64	1	1080	3	N	214	173 1 185
						235	9					
*07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	72	1	1240	3	N	256	318 1 123
						282	9					
08	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	75	1	1167	3	N	247	163 1 207
						272	9					

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	227604	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6459 - 6556
03	2232 N	1167	-0-	-1065	-0-	66	1	987	3	N	104	141 1 67
						114	9					
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	111	1	1821	3	N	220	185 1 102
						242	9					
05	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	117	1	2071	3	N	281	185 1 198
						309	9					
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	107	1	1840	3	N	210	174 1 234
						231	9					
*07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	117	1	1987	3	N	221	373 1 82
						243	9					
*08	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	122	1	2049	3	N	242	187 1 137
						266	9					

DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	270929	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	6501 - 6546
03	1271 N	884	-0-	-387	-0-	69	1	815	3	N	-0-	73
04	900 N	790	-0-	-110	-0-	53	1	737	3	N	-0-	73
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	49	1	723	3	N	-0-	73
06	870 N	646	-0-	-224	-0-	42	1	604	3	N	-0-	73
07	806 N	629	-0-	-177	-0-	40	1	589	3	N	-0-	73
*08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	70	1	1012	3	N	-0-	73

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION															
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248															
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-				58
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-				58
05		861 N	861	-0-	-0-	-0-	40	1	765	3	N	51			109
							56	9							
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	44	1	820	3	N	137	162	1	84
							151	9							
07		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	46	1	865	3	N	169	151	1	102
							186	9							
*08		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	57	1	905	3	N	165	164	1	103
							182	9							
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			353
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	1	191
*07		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	52	1	987	3	N	311	147	1	355
							342	9							
*08		708 N	708	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	N	367	502	1	220
							404	9							
DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562															
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13441					N	-0-			18
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13441					N	-0-			18
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13441					N	-0-			18
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13441					N	-0-			18
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13441					N	-0-			18
08		SHUT IN	14	-0-	14	13455	14	3			N	-0-			18
TIPCO OPERATING CO. 860800															
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558															
03		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1137	1	3	9	N	3			105
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	1	1	9	N	1			106
05		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1045	1	2	9	N	2			108
06		975 N	975	-0-	-0-	-0-	974	1	1	9	N	1			109
*07		816 N	816	-0-	-0-	-0-	814	1	2	9	N	2			111
08		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			111
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512															
03		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2257	1	9	9	N	8			103
04		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5032	1	1	9	N	1			104
05		7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7885	1	64	9	N	58	156	1	6
06		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2053	1	46	9	N	42			48
*07		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8359	1	11	9	N	10			58
08		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			58

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BRANGUS ENERGY LLC		088639														
BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 264391		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353														
MCELROY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 202206		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405														
BLACK STONE MINERALS LP		WELL #: 1		RRCID -> 283192		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080								
03	761	N	761	-0-	-0-	755	2	6	9	N	5	5	8			100
04	1361	N	1361	-0-	-0-	1358	2	3	9	N	3	3	8			100
05	651	N	192	-0-	-459	191	2	1	9	N	1	1	8			100
06	1056	N	1056	-0-	-0-	943	2	113	9	N	103	168	1			35
07	1933	N	1933	-0-	-0-	1914	2	19	9	N	17					52
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	1229	2	15	9	N	14	1	8			65

GLADYS DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 290294		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611								
03	4092	X	1722	-0-	-2370	1720	2	2	9	N	2	2	8			27
04	2250	X	1881	-0-	-369	1881	2			N	-0-					27
05	2325	X	1727	-0-	-598	1727	2			N	-0-					27
06	2250	X	1640	-0-	-610	1640	2			N	-0-					27
07	1953	X	1083	-0-	-870	1083	2			N	-0-					27
*08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	42					69

HARLETON OIL & GAS INC.		357165														
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159350		COMPL. DATE 01/27/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612								
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148				N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781														
HARRIS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 083520		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620								
03	31	N	24	-0-	-7	24	2			N	-0-					25
04	13	N	11	-0-	-2	11	2			N	-0-					25
05	93	N	13	-0-	-80	13	2			N	-0-					25
06	30	N	9	-0-	-21	9	2			N	-0-					25
07	24	N	24	-0-	-0-	10	2	14	9	N	13					38
*08	23	N	23	-0-	-0-	23	2			N	-0-					38

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.// 429781								
MICHAELS		WELL #: 1		RRCID -> 165404		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		71
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		71
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		71
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		71
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2	N	-0-		71
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2	N	-0-		71

HARRIS "E"		WELL #: 2		RRCID -> 201280		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584		
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	478 2	9 9 N	8		108
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	869 2	14 9 N	13		121
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	820 2	13 9 N	12		133
06	480 N	216	-0-	-264	-0-	214 2	2 9 N	2		135
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	980 2	15 9 N	14		149
*08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1358 2	18 9 N	16		165

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 202429		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574		
WOODLAWN G.U. 1		WELL #: 2								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 109590		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600		
POPE GAS UNIT		WELL #: 3 U								
*02	2772 X	2525	-0-	-247	-0-	354 1	2094 2 Y	70	39 0 28 1	11
*03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	417 1	3071 2 Y	86	56 0 28 1	13
*04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	399 1	2852 2 Y	85	59 0 32 1	7
*05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	404 1	2870 2 Y	81	52 0 27 1	9
*06	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	401 1	2842 2 Y	77	48 0 27 1	11
*07	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	419 1	2999 2 Y	75	48 0 29 1	9
*08	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	417 1	2994 2 Y	75	48 0 27 1	9

LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 3 U		RRCID -> 111247		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCGEE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190825		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248  
 DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248												
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----												
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617												
03	5921	X	3744	-0-	-2177	-0-	87	1	3657	3	N	210
04	5730	X	2729	-0-	-3001	-0-	62	1	2615	3	N	257
							52	9				
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	287
06	5730	X	2489	-0-	-3241	-0-	53	1	2436	3	N	287
07	5146	X	4848	-0-	-298	-0-	107	1	4741	3	N	287
08	3751	X	934	-0-	-2817	-0-	21	1	906	3	N	293
							7	9				
-----												
DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756												
03	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	88	1	1182	3	N	135
							10	9				
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	81	1	1114	3	N	139
							4	9				
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	76	1	1134	3	N	141
							2	9				
06	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	70	1	986	3	N	143
							2	9				
07	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	71	1	1022	3	N	145
							2	9				
08	1209	N	657	-0-	-552	-0-	43	1	611	3	N	148
							3	9				
-----												
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728												
03	8153	X	4702	-0-	-3451	-0-	335	1	4331	3	N	131
							36	9				
04	7890	X	3734	-0-	-4156	-0-	248	1	3478	3	N	138
							8	9				
05	7378	X	3419	-0-	-3959	-0-	222	1	3184	3	N	150
							13	9				
06	5880	X	2271	-0-	-3609	-0-	149	1	2114	3	N	157
							8	9				
07	5177	X	26	-0-	-5151	-0-	5	1	21	3	N	157
08	4712	X	86	-0-	-4626	-0-	6	1	80	3	N	157
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
SNIDER, ALICE		WELL #: 2		RRCID -> 183017		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183035		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186712		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 186725		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187785		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187835		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188153		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189451		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190323		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191042		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 197478		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250490		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251756		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 255187		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



WOODLAWN (RODESSA)			98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC			189405									
EMMITT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 035151		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1872 S	1872	-0-	-0-	-0-	154 1	1717 2	N	1	1 8		70
04	1957 S	1957	-0-	-0-	-0-	156 1	1685 2	N	105	161 1		14
05	2028 S	2028	-0-	-0-	-0-	174 1	1854 2	N	-0-			14
06	1455 S	1455	-0-	-0-	-0-	90 1	1314 2	N	46			60
07	992 S	992	-0-	-0-	-0-	51 9	885 2	N	20			80
08	496 S	-0-	-0-	-496	-0-	22 9		N	9			89
PILOT			WELL #: 3		RRCID -> 196739		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KEY, BEATRICE GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 283505		COMPL. DATE 10/07/2018			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492		
03	837 X	646	-0-	-191	-0-	646 2		N	-0-			27
04	660 X	504	-0-	-156	-0-	504 2		N	-0-			27
05	744 X	457	-0-	-287	-0-	457 2		N	-0-			27
06	720 X	371	-0-	-349	-0-	371 2		N	-0-			27
07	744 X	354	-0-	-390	-0-	354 2		N	-0-			27
*08	651 X	432	-0-	-219	-0-	432 2		N	-0-			27
TAYLOR, T.J.			WELL #: 12		RRCID -> 283721		COMPL. DATE 01/09/2018			TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558		
03	341 N	240	-0-	-101	-0-	240 2		N	-0-			25
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	401 2		N	-0-			25
05	341 N	230	-0-	-111	-0-	230 2		N	-0-			25
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	250 2	96 9	N	87			112
07	403 N	230	-0-	-173	-0-	230 2		N	-0-			112
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2		N	-0-			112
KEY, BEATRICE GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 284829		COMPL. DATE 07/08/2018			TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466		
03	155 X	68	-0-	-87	-0-	68 2		N	-0-			90
04	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			90
05	242 X	242	-0-	-0-	-0-	210 2	32 9	N	29			119
06	278 X	278	-0-	-0-	-0-	269 2	9 9	N	8	100 1		27
07	620 X	94	-0-	-526	-0-	94 2		N	-0-			27
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			27
BRIGGS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 290225		COMPL. DATE 11/10/2020			TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
07	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
*08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	6 2	20 9	N	18			18

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//	98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
HARLETON OIL & GAS INC.			357165										
FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #:	4	RRCID -> 175214	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 10032	PERF. 5630 - 5650						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			-0-
04		945 N	-0-	-0-	-945	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2021 - WELL PLUGGED 4-22-2021													
SANDERS GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 221431	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL DEPTH 5882	PERF. 5642 - 5656						
03		2170 N	2078	-0-	-92	-0-	2078 3		N	-0-			-0-
04		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		N	-0-			-0-
05		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3		N	-0-			-0-
06		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3		N	-0-			-0-
07		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3		N	-0-			-0-
*08		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3		N	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
FINDLEY GAS UNIT -A-		WELL #:	3	RRCID -> 036711	COMPL. DATE 06/09/1965	TOTAL DEPTH 5655	PERF. 5588 - 5593						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID -> 075903	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 6641	PERF. 5799 - 5805						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRITTON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 127605	COMPL. DATE 05/26/1988	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5737 - 5752						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RFE OPERATING, LLC			704776										
BENDER, J. G., ET AL		WELL #:	1 U	RRCID -> 037088	COMPL. DATE 09/15/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5669 - 5667						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//		98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC				834248											
DURKEE GAS UNIT #1				WELL #: 4	RRCID -> 250624	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 5757	- 5770						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DURKEE GAS UNIT 1										WELL #: 5	RRCID -> 267250	COMPL. DATE 06/11/2012	TOTAL DEPTH 6906	PERF. 5717	- 5719
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-				95
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-				95
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	82	1	1213	3	N	-0-				95
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	102	1	1487	3	N	-0-				95
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	106	1	1567	3	N	-0-				95
*08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	62	1	1410	3	N	-0-				95
TIPCO OPERATING CO.										860800					
DAVIS, FRANK ESTATE				WELL #: 2A	RRCID -> 124226	COMPL. DATE 11/01/1986	TOTAL DEPTH 6892	PERF. 5671	- 5675						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				64
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64
DAVIS, FRANK A-3										WELL #: 1-C	RRCID -> 145979	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 6799	PERF. 5718	- 5741
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY										881167					
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C"				WELL #: 1	RRCID -> 275897	COMPL. DATE 11/09/2017	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 5900	- 6094						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHOULTS RIVERSTONE										WELL #: 1	RRCID -> 276947	COMPL. DATE 10/06/2020	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 6340	- 6502
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BRANGUS ENERGY LLC		088639								
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 2A		RRCID -> 251965		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2350	2	64	9	48
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2472	2	68	9	110
05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2554	2	76	9	179
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2625	2	65	9	50
*07	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2553	2	54	9	99
*08	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2595	2	62	9	155

  

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 1A		RRCID -> 253362		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 4A		RRCID -> 255590		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502		
03	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2			-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			-0-
07	682 N	566	-0-	-116	-0-	566	2			-0-
08	682 N	547	-0-	-135	-0-	547	2			-0-

  

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 3A		RRCID -> 255591		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760		
03	589 N	386	-0-	-203	-0-	386	2			-0-
04	570 N	213	-0-	-357	-0-	213	2			-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			-0-
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			-0-
*08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			-0-

  

BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 256056		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 5A		RRCID -> 265094		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504		
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			-0-
*07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			-0-
*08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038										
TITTLE				WELL #:	2	RRCID ->	177566	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6902 - 6948		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
04		780 N	754	-0-	-26	-0-	-0-	754	2	N	-0-			-0-
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-			-0-
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-			-0-
07		775 N	766	-0-	-9	-0-	-0-	766	2	N	-0-			-0-
*08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-			-0-

GREEN, F. C.				WELL #:	2	RRCID ->	272386	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10051	PERF. 6922 - 6958		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405		RRCID ->	126779	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6801	PERF. 6447 - 6712		
BRIGGS, JOHN ESTATE				WELL #:	1									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILOT				WELL #:	2	RRCID ->	193607	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	6904	PERF. 6738 - 6744		
03	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	-0-	135	1	1497	2	N	-0-	27
04	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	-0-	134	1	1448	2	N	-0-	27
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1320	2	N	-0-	27
06	1590	N	1094	-0-	-496	-0-	-0-	1094	2			N	-0-	27
07	1643	N	860	-0-	-783	-0-	-0-	75	1	785	2	N	-0-	27
*08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-					N	30	57

GLADYS DAVIS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	216659	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	6896	PERF. 6626 - 6696		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD				WELL #:	3	RRCID ->	237779	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6678 - 6684		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	98563 800 189405	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 237997	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6784 - 6792									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BRIGGS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 254985	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 7002 - 7011
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

TAYLOR, T. J.				WELL #: 12 C	RRCID -> 260152	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 10058	PERF. 6868 - 6878
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

BRIGGS GAS UNIT				WELL #: 5 C	RRCID -> 261565	COMPL. DATE 01/23/2011	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 6996 - 7006
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

MERIT ENERGY COMPANY GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 090584	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6651 - 6662
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

JONES GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 104695	COMPL. DATE 11/10/2009	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 5750 - 5982
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
POPE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 108941		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LEE GAS UNIT (A)		WELL #: 3 L		RRCID -> 110932		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 140472		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834								
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
-----																
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146165		COMPL. DATE 06/23/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
POPE GAS UNIT		WELL #: 5-U		RRCID -> 146849		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938								
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LEE GAS UNIT "A"		WELL #: 5-U		RRCID -> 146945		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590								
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 4-U		RRCID -> 147053		COMPL. DATE 03/07/1995		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800								
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162411		COMPL. DATE 10/15/1996			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	1120 N	1011	-0-	-109	-0-	27	1	940	2	Y	40	22 0	16 1	6
						44	9							
*03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	35	1	1185	2	Y	45	29 0	15 1	7
						50	9							
*04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	33	1	1125	2	Y	45	31 0	17 1	4
						50	9							
*05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	30	1	1086	2	Y	40	26 0	13 1	5
						44	9							
*06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	35	1	1154	2	Y	41	26 0	14 1	6
						45	9							
*07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	36	1	1167	2	Y	39	25 0	15 1	5
						43	9							
*08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	36	1	1158	2	Y	39	25 0	14 1	5
						43	9							

  

POPE GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 167931		COMPL. DATE 01/23/1998			TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168612		COMPL. DATE 04/11/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020				
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168899		COMPL. DATE 11/20/2015			TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 170437		COMPL. DATE 03/01/2016			TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

POPE GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 171231		COMPL. DATE 10/25/1998			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070				Y	-0-			-0-



WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 171646		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 171691		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849								
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 10 U		RRCID -> 171863		COMPL. DATE 05/10/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 173301		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 4 U		RRCID -> 173398		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POPE GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 173486		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174492		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) MERIT ENERGY COMPANY BRITTON GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	98563 800 561136	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON									
		WELL #:	7 U	RRCID -> 174528	COMPL. DATE 01/29/1999	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 6816	-		6951					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
POPE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 271777	COMPL. DATE 09/30/2013	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 6818	-		7025					
*02	5404 X	3321	-0-	-2083	-0-	92 1 37 9	3192 2	Y	34	20 0	14 1	5			
*03	5518 X	4803	-0-	-715	-0-	138 1 48 9	4617 2	Y	44	28 0	14 1	7			
*04	5130 X	4853	-0-	-277	-0-	139 1 51 9	4663 2	Y	46	32 0	17 1	4			
*05	5208 X	4943	-0-	-265	-0-	131 1 50 9	4762 2	Y	45	29 0	15 1	5			
*06	5010 X	4791	-0-	-219	-0-	140 1 46 9	4605 2	Y	42	26 0	15 1	6			
*07	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	155 1 46 9	4965 2	Y	42	27 0	16 1	5			
*08	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	160 1 47 9	5188 2	Y	43	28 0	15 1	5			
MCGEE GAS UNIT 'B'		WELL #:	2	RRCID -> 274163	COMPL. DATE 08/31/2013	TOTAL DEPTH 10033	PERF. 7660	-		7750					
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
MCGEE GAS UNIT SWD		WELL #:	8	RRCID -> 276912	COMPL. DATE 03/11/2014	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 8035	-		8245					
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
MCGEE GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 282087	COMPL. DATE 09/02/2016	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 6436	-		8430					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 283322	COMPL. DATE 08/22/2016	TOTAL DEPTH 10063	PERF. 6706	-		8372					
03	SWR 10	1419	-0-	1419	97588	178 1	1241 2	Y	-0-			-0-			
04	SWR 10	1413	-0-	1413	99001	174 1	1239 2	Y	-0-			-0-			
05	SWR 10	1436	-0-	1436	100437	176 1	1260 2	Y	-0-			-0-			
06	SWR 10	1384	-0-	1384	101821	174 1	1210 2	Y	-0-			-0-			
07	SWR 10	1421	-0-	1421	103242	180 1	1241 2	Y	-0-			-0-			
08	SWR 10	943	-0-	943	104185	165 1	778 2	Y	-0-			-0-			

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 283540		COMPL. DATE 10/13/2016		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8014 - 8090		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

HURD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 289843		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 6598 - 6734		
*09	SHUT IN	664	-0-	664	5257	20	1	644	2	N	-0-	-0-
*10	SHUT IN	695	-0-	695	5952	22	1	673	2	N	-0-	-0-
*11	SHUT IN	612	-0-	612	6564	18	1	594	2	N	-0-	-0-
*12	SHUT IN	611	-0-	611	7175	19	1	592	2	N	-0-	-0-
*01	SHUT IN	683	-0-	683	7858	20	1	663	2	N	-0-	-0-
*02	SHUT IN	216	-0-	216	8074	6	1	210	2	N	-0-	-0-
*03	0 W	6682	-0-	6682	14756	192	1	6438	2	N	47	7
						52	9					
*04	0 W	4689	-0-	4689	19445	134	1	4501	2	N	49	4
						54	9					
*05	0 W	3801	-0-	3801	23246	100	1	3660	2	Y	37	4
						41	9					
*06	0 W	3707	-0-	3707	26953	109	1	3559	2	Y	35	5
						39	9					
*07	0 W	3819	-0-	3819	30772	115	1	3667	2	Y	34	4
						37	9					
*08	0 W	4013	-0-	4013	34785	119	1	3855	2	Y	35	4
						39	9					

  

HURD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 289975		COMPL. DATE 01/21/2021		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 6612 - 6748		
*03	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	369	1	12343	2	N	34	5
						37	9					
*04	12330 X	11889	-0-	-441	-0-	342	1	11511	2	N	33	3
						36	9					
*05	14539 X	11050	-0-	-3489	-0-	294	1	10724	2	N	29	3
						32	9					
*06	14130 X	10017	-0-	-4113	-0-	296	1	9692	2	N	26	4
						29	9					
*07	14601 X	10277	-0-	-4324	-0-	310	1	9939	2	N	25	3
						28	9					
08	12741 X	10232	-0-	-2509	-0-	305	1	9901	2	N	24	3
						26	9					

  

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E'		WELL #: 1		RRCID -> 290042		COMPL. DATE 02/09/2021		TOTAL DEPTH 10633		PERF. 6788 - 8442	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 290999		COMPL. DATE 04/15/2021			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6844 - 7088			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0	293	-0-	293	293	8 1	275 2	N	9	5 0	3 1	1
						10 9						
*05	0	123	-0-	123	416	3 1	117 2	N	3	3 0	1 1	-0-
						3 9						
*06	613 X	197	-0-	-416	-0-	6 1	184 2	N	6	3 0	2 1	1
						7 9						
07	214 X	214	-0-	-0-	-0-	6 1	202 2	N	5	3 0	2 1	1
						6 9						
*08	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	30 1	973 2	N	25	15 0	8 1	3
						28 9						
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC		775851										
WOODLAWN EAST SWD		WELL #: 1		RRCID -> 265285		COMPL. DATE 05/16/2012			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TIPCO OPERATING CO.		860800										
DAVIS, FRANK A-3		WELL #: 1-T		RRCID -> 143431		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOODS, MILTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216239		COMPL. DATE 11/03/2005			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818			
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	752 1	1 9	N	1			155
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1677 1	1 9	N	1			156
05	14B2 EXT	2630	-0-	2630	2630	2628 1	2 9	N	2			158
06	14B2 EXT	693	-0-	693	3323	689 1	4 9	N	4			162
07	14B2 EXT	2788	-0-	2788	6111	2786 1	2 9	N	2			164
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6111			N	NO RPT			164
WOODS, MILTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223574		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718			
03	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1591 1	44 9	N	40			192
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1524 1	40 9	N	36	180 1		48
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1538 1	35 9	N	32			80
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1280 1	50 9	N	45			125
*07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1538 1	56 9	N	51			176
08	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT			176

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694  
 ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038  
 HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					82

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10263 - 10371

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	186 N	158	-0-	-28	B	-0-	158	3		Y	-0-					61
04	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3		Y	-0-					61
05	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3		Y	-0-					61
06	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3		Y	-0-					61
07	558 N	201	-0-	-357	B	-0-	201	3		Y	-0-					61
*08	644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3		Y	-0-					61

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1318 N	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	3		Y	-0-					48
04	1318 N	1318	-0-	-0-	B	-0-	1282	3	36	9	Y	33				81
05	1353 N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	3		Y	-0-					81
06	1241 N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	3		Y	-0-					81
07	1301 N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	3		Y	-0-					81
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	B	-0-				Y	35	82	1			34

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	806 N	614	-0-	-192	B	-0-	614	3		Y	-0-					24
04	776 N	776	-0-	-0-	B	-0-	742	3	34	9	Y	31				55
05	869 N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	3		Y	-0-					55
06	754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3		Y	-0-					55
07	806 N	649	-0-	-157	B	-0-	649	3		Y	-0-					55
08	620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-				Y	28	56	1			27

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
DEADY		WELL #: 6		RRCID -> 237490		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HATLEY		WELL #: 4		RRCID -> 239547		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DEVON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 239730		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394								
03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	383	3	12	9	Y	11					97
04	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			Y	-0-					97
05	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			Y	-0-					97
06	390 N	364	-0-	-26 B	-0-	352	3	12	9	Y	11	49	1			59
07	496 N	221	-0-	-275 B	-0-	204	3	17	9	Y	15	49	1			25
*08	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			Y	-0-					25
-----																
DEVON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 239733		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DEADY		WELL #: 4		RRCID -> 240419		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416								
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			Y	-0-					23
04	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	262	3	18	9	Y	16					39
05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			Y	-0-					39
06	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			Y	-0-					39
07	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			Y	-0-					39
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	23	40	1			22
-----																
HATLEY		WELL #: 7		RRCID -> 242140		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DEVON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242485		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
HATLEY		WELL #: 9		RRCID -> 242969		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3	Y	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	109	-0-	-41 B	-0-	109	3	Y	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3	Y	-0-			-0-
-----												
HATLEY		WELL #: 10		RRCID -> 242970		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532				
03	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	Y	-0-			1
04	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3	Y	-0-			1
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3	Y	-0-			1
06	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3	Y	-0-			1
07	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3	Y	-0-			1
08	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3	Y	-0-			1
-----												
HATLEY		WELL #: 8		RRCID -> 243090		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HATLEY		WELL #: 11		RRCID -> 243190		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HATLEY		WELL #: 3		RRCID -> 243568		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
DEVON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 245621		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384				
03	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	712	3	13 9	Y	12		75
04	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	548	3	1 9	Y	1		76
05	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3		Y	-0-		76
06	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	694	3	13 9	Y	12	39 1	49
07	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	606	3	17 9	Y	15	41 1	23
*08	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3		Y	-0-		23
-----												
DEVON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 248208		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
DEVON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 249343		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1112 3	13 9	185
04		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3		185
05		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3		185
06		990 N	902	-0-	-88 B	-0-	890 3	12 9	102
07		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1112 3	18 9	32
08		1023 N	744	-0-	-279 B	-0-	744 3		32
-----									
DEVON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 250015		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-
-----									
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		RRCID -> 078479		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290	
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT		WELL #: 1							
03		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	504 2	3 9	124
04		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	480 2	4 9	128
05		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	500 2	3 9	131
06		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	488 2	4 9	135
07		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	496 2	6 9	140
*08		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	480 2	2 9	142
-----									
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID -> 101589		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148	
DINKLE		WELL #: 100							
03		744 N	48	-0-	-696 B	-5067	48 2	N	-0-
04		660 N	-0-	-0-	-660 B	-5067		N	-0-
05		744 N	-0-	-0-	-744 B	-5067		N	-0-
06		0	-0-	-0-	-0- B	-5067		N	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2021									
-----									
HALL, SAM B. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 101595		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
-----									
HOGAN		WELL #: 1		RRCID -> 214136		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248	
03		1984 X	1289	-0-	-695 B	-0-	460 1	829 2	-0-
04		1920 X	1586	-0-	-334 B	-0-	460 1	1126 2	-0-
05		1984 X	1544	-0-	-440 B	-0-	434 1	1110 2	-0-
06		1448 X	1448	-0-	-0- B	-0-	415 1	1033 2	-0-
07		1643 X	1205	-0-	-438 B	-0-	343 1	862 2	-0-
08		1643 X	943	-0-	-700 B	-0-	289 1	654 2	-0-



WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1209 N	1083	-0-	-126 B	-0-	1033	2	50	9	N	45					72
04		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1087	2	2	9	N	2					74
05		1023 N	975	-0-	-48 B	-0-	943	2	32	9	N	29	1	8			102
06		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1086	2	39	9	N	35	109	1	2	8	26
07		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1123	2	1	9	N	1					26
*08		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1065	2	4	9	N	4					29
-----																	
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270																	
03		1147 N	1084	-0-	-63 B	-0-	1081	2	3	9	N	3	3	8			27
04		1080 N	923	-0-	-157 B	-0-	923	2			N	-0-					27
05		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1017	2	3	9	N	3					30
06		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1074	2	68	9	N	62	67	1			25
07		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1057	2	1	9	N	1					25
08		1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-	1016	2	3	9	N	3	1	8			27
-----																	
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222																	
03		496 N	52	-0-	-444 B	-0-	51	2	1	9	N	1	1	0			-0-
04		480 X	137	-0-	-343 B	-0-	135	2	2	9	N	2	2	0			-0-
05		496 X	258	-0-	-238 B	-0-	255	2	3	9	N	3	3	0			-0-
06		480 X	448	-0-	-32 B	-0-	442	2	6	9	N	5	5	0			-0-
07		496 X	70	-0-	-426 B	-0-	69	2	1	9	N	1	1	0			-0-
08		248 X	75	-0-	-173 B	-0-	74	2	1	9	N	1	1	0			-0-
-----																	
YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210																	
03		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					37
04		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					37
05		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					37
06		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	874	2	70	9	N	64	74	1			27
07		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	845	2	1	9	N	1					27
08		775 N	741	-0-	-34 B	-0-	740	2	1	9	N	1	1	8			27
-----																	
ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232																	
03		682 N	648	-0-	-34 B	-0-	647	2	1	9	N	1	1	8			39
04		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	559	2	3	9	N	3					42
05		713 N	508	-0-	-205 B	-0-	508	2			N	-0-					42
06		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					42
07		589 N	570	-0-	-19 B	-0-	569	2	1	9	N	1	1	8			42
*08		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	624	2	1	9	N	1	1	8			42
-----																	
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220																	
03		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	517	2	3	9	N	3	3	8			27
04		450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445	2			N	-0-					27
05		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	465	2	1	9	N	1	1	8			27
06		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					27
07		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	514	2	1	9	N	1	1	8			27
*08		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					27



WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143  
 PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					35
04	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-					35
05	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					35
06	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					35
07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					35
08	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2			N	-0-					35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

03	372 N	288	-0-	-84 B	-0-	287	2	1	9	N	1	1	8			90
04	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					90
05	589 N	339	-0-	-250 B	-0-	282	1	57	9	N	52	117	1			25
06	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	1			N	-0-					25
07	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	1			N	-0-					25
08	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2			N	-0-					25

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

03	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321	2			N	-0-					40
04	390 N	333	-0-	-57 B	-0-	333	2			N	-0-					40
05	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					40
06	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2			N	-0-					40
07	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299	2			N	-0-					40
08	403 N	351	-0-	-52 B	-0-	351	2			N	-0-					40

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

03	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					65
04	840 N	583	-0-	-257 B	-0-	583	2			N	-0-					65
05	744 N	597	-0-	-147 B	-0-	597	2			N	-0-					65
06	840 N	696	-0-	-144 B	-0-	695	2	1	9	N	1	1	8			65
07	589 N	560	-0-	-29 B	-0-	560	2			N	-0-					65
*08	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

03	2201 N	2023	-0-	-178 B	-0-	1971	2	52	9	N	47					159
04	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2094	2	39	9	N	35	167	1			27
05	2015 N	1770	-0-	-245 B	-0-	1770	2			N	-0-					27
06	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	2			N	-0-					27
07	2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	2506	2			N	-0-					27
*08	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2276	2	1	9	N	1	1	8			27

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		6479 X	5155	-0-	-1324 B	-0-	5153	2	2	9	N	2	2	8	27
04		6270 X	5669	-0-	-601 B	-0-	5667	2	2	9	N	2	2	8	27
05		6479 X	5551	-0-	-928 B	-0-	5479	2	72	9	N	65	2	8	90
06		5700 X	4046	-0-	-1654 B	-0-	4042	2	4	9	N	4	4	8	90
07		5859 X	5318	-0-	-541 B	-0-	5316	2	2	9	N	2	2	8	90
08		5859 X	3871	-0-	-1988 B	-0-	3821	2	50	9	N	45	1	8	134
-----															
HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232															
03		68355 X	57334	-0-	-11021 B	-0-	418	1	56302	2	Y	558	712	1	93
							614	9							
04		63060 X	51057	-0-	-12003 B	-0-	434	1	49944	2	Y	617	360	1	350
							679	9							
05		65162 X	51626	-0-	-13536 B	-0-	447	1	50622	2	Y	506	694	1	162
							557	9							
06		61920 X	48112	-0-	-13808 B	-0-	434	1	47115	2	Y	512	459	1	215
							563	9							
07		57319 X	48863	-0-	-8456 B	-0-	439	1	47896	2	Y	480	516	1	179
							528	9							
08		57319 X	47330	-0-	-9989 B	-0-	441	1	46383	2	Y	460	519	1	120
							506	9							
-----															
SLANT OPERATING, LLC BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 786697 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425															
03		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-			-0-
04		480 N	463	-0-	-17 B	-0-	463	2			N	-0-			-0-
05		434 N	34	-0-	-400 B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
06		240 N	45	-0-	-195 B	-0-	1	2	44	9	N	40			40
07		465 N	17	-0-	-448 B	-0-	17	2			N	-0-			40
*08		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	72	2	2	9	N	2			42
-----															
ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196															
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248															
03		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-			50
04		480 N	367	-0-	-113 B	-0-	367	2			N	-0-			50
05		465 N	337	-0-	-128 B	-0-	337	2			N	-0-			50
06		420 N	399	-0-	-21 B	-0-	316	2	83	9	N	75			125
07		372 N	318	-0-	-54 B	-0-	318	2			N	-0-			125
08		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-			125
-----															
ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239															
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
*08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/17/2019 - P/A 10/17/19

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	617	2	67	9	N	61	163	1			-0-
04	660 N	645	-0-	-15 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	660 N	641	-0-	-19 B	-0-	555	2	86	9	N	78					78
07	682 N	408	-0-	-274 B	-0-	386	2	22	9	N	20					98
*08	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	434	2	22	9	N	20					118

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976  
 DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

03	217 N	137	-0-	-80 B	-0-	137	2			N	-0-					83
04	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					83
05	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	854	2	6	9	N	5					88
06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					88
07	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398	2			N	-0-					88
08	868 N	203	-0-	-665 B	-0-	201	2	2	9	N	2					90

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

03	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-					88
04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					88
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					88
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	3			N	-0-					88
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					88
*08	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					88

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 GILLSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

03	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	315	3	15	9	N	14					150
04	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					150
05	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					150
06	210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150	3			N	-0-					150
07	217 N	90	-0-	-127 B	-0-	90	3			N	-0-					150
*08	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					150

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK)		98570 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
MCGEE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	048259	COMPL. DATE	03/02/1970	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 8354 - 8360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2021												

NASH SALT WATER DISPOSAL		98570 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
		WELL #:	1	RRCID ->	275608	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	10585 PERF. 8450 - 8713			
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL		98570 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
		WELL #:	1	RRCID ->	276585	COMPL. DATE	07/31/2016	TOTAL DEPTH	10350 PERF. 8186 - 8433			
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS (TRAVIS PEAK)		98620 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
RICHEY PROPERTIES, INC.		709685										
HOOKER, J. B.		WELL #:	2	RRCID ->	097821	COMPL. DATE	05/15/1981	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 6532 - 6540			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK)		98956 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
CINRON ENERGY, LLC		153512										
BLACKWELL		WELL #:	1	RRCID ->	170376	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	12225 PERF. 8220 - 8240			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YANTIS (HEARD ZONE)				99254 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	273261	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7966 - 8016
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	149 1	4229 2	N	104				174
04	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	114 9	4088 2	N	71	173 1			72
05	1736 X	306	-0-	-1430	-0-	143 1	282 2	N	13				85
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	78 9		N	-0-				85
07	1736 X	739	-0-	-997	-0-	10 1	704 2	N	13				98
08	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-	14 9		N	NO RPT				98
MCDOWELL, PAUL				WELL #:	1	RRCID ->	275679	COMPL. DATE	08/11/2021	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8048 - 8068
03	93 X	74	-0-	-19	-0-	2 1	61 2	Y	10				41
04	90 X	52	-0-	-38	-0-	11 9	42 2	Y	8				49
05	93 X	26	-0-	-67	-0-	9 9	22 9	Y	20				69
06	90 X	39	-0-	-51	-0-	4 2	35 2	Y	3				72
07	93 X	58	-0-	-35	-0-	1 1	48 2	Y	8	59 1			21
08	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	3 9		Y	NO RPT				21
BIRD, O. R. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	280102	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	7745 - 8043
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				36
GARRETT TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	280103	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	7810 - 8086
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	10 1	295 2	N	58	174 1			86
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	64 9	566 2	N	55				141
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	20 1	238 2	N	90				231
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	61 9	590 2	N	380	344 1			267
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	8 1	846 2	N	527	516 1			278
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	99 9		N	NO RPT				278
YANTIS (HEARD, UP.)				99254 190	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WOOD			
LEENERTS OIL & GAS INC.				495304									
MORGAN "A"				WELL #:	1X	RRCID ->	115037	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7970 - 7976
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

YANTIS (HEARD, UP.)		//CONT.//		99254 190	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
FOSTER, MARY LOU		WELL #:		1	RRCID -> 104188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7983 - 7990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YANTIS (RODESSA)				99254 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
FOSTER, MARY LOU		WELL #:		2	RRCID -> 262941	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7966 - 8016	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YANTIS (SMACKOVER)				99254 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
MCDOWELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 201961	COMPL. DATE 12/30/2003	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13134 - 13329	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER)				99260 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
W. YANTIS GU 2		WELL #:		4	RRCID -> 051254	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH	13300	PERF.13038 - 13144	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

W. YANTIS GU 2		WELL #:		2	RRCID -> 102592	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH	13285	PERF.12863 - 13120	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER)				99261 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
BIRD HEIRS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 199984	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12756 - 12767	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-